Estudio para análisis de falla EAF 137/2025

"Operación del EDAC-CE en el SEN"

Fecha de Emisión: 21/04/2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

1. Fecha y Hora de la falla

Fecha	29/03/2025
Hora	13:39
Consumos desconectados (MW)	436.03
Demanda previa del sistema (MW)	9829.7
Porcentaje de desconexión	4.436 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

2. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	1) S/E Bicentenario / SE087T0835 1) S/E San Joaquín / SE042T0835 1) S/E Santa Marta / SE046T0835 1) S/E Lo Boza / SE023T0835 1) S/E Los Domínicos / SE029T0835 1) S/E Maipú / SE031T0835 1) S/E Chicureo / SE115T0835 1) S/E Apoquindo / SE004T0835 1) S/E Lo Valledor / SE026T0835 2) S/E La Confluencia / SE013L0022 3) S/E Mayaca / SE051T0057 3) S/E Quilpué / SE015T0057 3) S/E San Felipe / SE020T0057 3) S/E La Calera / SE010T0057 3) S/E San Antonio / SE019T0057 3) S/E Reñaca / SE042T0057 3) S/E San Sebastián / SE023T0057 4) S/E Los Piuquenes / SE001L0051 5) S/E Collahuasi / SE054L0117 6) S/E Sierra Gorda / SE134L0131
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	12 y 23 kV
Segmento	1) Transmisión Zonal 2) Transmisión Dedicada 3) Transmisión Zonal 4) Transmisión Dedicada 5) Transmisión Dedicada 6) Transmisión Dedicada
Propietario instalación afectada	1) Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. 2) Anglo American Sur S.A. 3) Chilquinta Transmisión S.A. 4) Minera Los Pelambres 5) Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM 6) Sierra Gorda SCM

RUT	1) 77.611.649-1 2) 77.762.940-9 3) 77.402.187-6 4) 96.790.240-3 (*) 5) 89.468.900-5 (*) 6) 76.081.590-k
Representante Legal	1) Francisco Alliende 2) Rodrigo Subiabre Valdés (**) 3) Cristián Andrés Martínez Vergara 5) Alejandro Vásquez Montero (**) 6) Jorge Gómez Díaz (**) 7) Miguel Baeza Guíñez
Dirección	1) Manuel Bulnes 441, Osorno. 2) Isidora Goyenechea 2800, Torre Titanium, piso 47. Las Condes. 3) Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso 4) Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes (*) 5) Av. Andrés Bello 2457, Piso 39, Providencia (*) 6) Magdalena 140, piso 10, Las Condes, Santiago

(*) Datos obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador. No fueron remitidos en IF del 5to día.
(**) Datos correspondientes al Gerente General obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador. No fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

3. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Reducción y/o pérdida de generación de las siguientes centrales: 1) PFV Willka (reducción) / CE01G0690 2) PFV Sol de Los Andes (reducción) / CE01G0626 3) PFV Tamaya Solar (reducción) / CE17G0216 4) PFV Meseta de Los Andes (reducción) / CE01G0753 5) PFV Conejo Solar (reducción) / CE01G0195 6) PFV Llano de Llampos (reducción) / CE01G0119 7) PFV Carrera Pinto (reducción) / CE08G0975 8) PFV Campos del Sol (reducción) / CE27G0292 9) HE Los Cóndores (desconexión) / CE27G0021 10) PFV Quilapilún (reducción) / CE01G0188
Propietario elemento fallado	1) Inversiones Fotovoltaicas SpA 2) Opdenergy Generación SpA 3) Engie Energía Chile S.A. 4) Sonnedix Cox Energy Chile SpA 5) Conejo Solar SpA 6) San Andrés SpA (reemplazada por Aela Generación S.A.) 7) Arcadia Generación Solar S.A. 8) Enel Green Power Chile S.A. 9) Enel Generación Chile S.A. 10) Chungungo S.A.
RUT	1) 76.319.461-2 (*) 2) 77.053.873-4 (*) 3) 88.006.900-4 (*) 4) 76.475.504-9 (*) 5) 76.376.829-5 (*) 6) 76.489.426-K (*) 7) 77.696.828-5 (*) 8) 76.412.562-2 (*) 9) 91.081.000-6 10) 76.414.107-5 (*)
Representante Legal	1) Juan Ignacio Alarcón (**) 2) Carlos Ortiz Gajardo (**) 3) Rosaline Corinthien (**) 4) Sergio del Campo Fayet (**) 5) Sergio del Campo Fayet (**) 6) Jaime Pino (**) 7) Sergio del Campo Fayet (**) 8) Ali Shakhtur (**) 9) Maria Galainena De Carlos 10) Luis Alfredo Solar Pinedo (**)

Dirección	1) Rosario Norte 407, Oficina 1201, Las Condes (*) 2) Los Militares 5953, Oficina 1803, Las Condes (*) 3) Av. Isidora Goyenechea 2800, piso 16, Las Condes (*) 4) Magdalena 140, Oficina 601, Las Condes (*) 5) Magdalena 140, Oficina 601, Las Condes (*) 6) Isidora Goyenechea 3477, piso 21, Las Condes (*) 7) Magdalena 140, Oficina 601, Las Condes (*) 8) Santa Rosa 76, Santiago Centro. (*) 9) Roger De Flor 2725 Oficina 1601, Torre 2, Las Condes 10) Apoquindo 3472, piso 9, oficina 901-A, Las Condes

(*) Datos obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador. No fueron remitidos en IF del 5to día.
(**) Datos correspondientes al Gerente General obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador. No fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la operación del EDAC-CE en varias SS/EE del SEN, debido a una perturbación en la frecuencia del sistema, causada por la reducción y/o pérdida de generación de varias centrales por un total de 523 MW, en el contexto de la desconexión forzada de dos circuitos de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel, producto de un incendio.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE22: Error en programación de elementos de protección o control.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Estas instalaciones no han sido afectadas por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se han producido fallas en las instalaciones afectadas durante los últimos 24 meses móviles.

d.4 Fenómeno eléctrico

FR81: Frecuencia.

e. Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla

Se produjo la operación del EDAC-CE en varias SS/EE del SEN, debido a una perturbación en la frecuencia del sistema, causada por la reducción y/o pérdida de generación de varias centrales, en el contexto de la desconexión forzada de dos circuitos de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel, producto de un incendio.

Las centrales generadoras que redujeron y/o desconectaron su generación corresponden a las centrales listadas en la tabla 3 del punto 1 del presente EAF.

Las SS/EE donde se produjo la operación del EDAC-CE corresponden a las SS/EE listadas en la tabla 2 del punto 1 del presente EAF.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbano y Rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Las empresas propietarias de las centrales generadoras involucradas no indican proposición del origen de la falla, con la salvedad de la empresa Enel Generación S.A. que indica "Externa".

h. Comuna donde se presenta la falla

07108: Río Claro.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (31/03/2025)	Informe de 5 días (04/04/2025)
Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. (AJTE)	29/03/2025	04/04/2025
Chilquinta Distribución S.A. (Chilquinta Dx)	31/03/2025	04/04/2025
Chilquinta Transmisión S.A. (Chilquinta Tx)	29/03/2025	04/04/2025
Compañía Eléctrica del Litoral S.A. (Litoral)	03/04/2025	03/04/2025
Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. (STM)	29/03/2025	04/04/2025
Enel Distribución Chile S.A. (Enel Distribución)	30/03/2025	08/04/2025
Bioenergías Forestales SpA	29/03/2025	11/04/2025 (*)
Anglo American Sur S.A.	29/03/2025	07/04/2025
Enel Generación Chile S.A.	29/03/2025	08/04/2025
Minera Los Pelambres S.A.	30/03/2025	01/04/2025
Conejo Solar SpA	08/04/2025	08/04/2025
Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM	30/03/2025	30/03/2025 (**)
Sierra Gorda SCM	31/03/2025	01/04/2025

(*) Pérdida indirecta de consumos.
(**) La empresa no entrega un IF del 5to día propiamente tal, solo entrega registros oscilográficos y de eventos.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
HE Los Cóndores	U1	80	13:39	14:45

Total: 80.0 MW

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Enel Generación Chile S.A.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Bicentenario	ST Zonal	Barra 12 kV N°1	13:39	13:52
S/E San Joaquín	ST Zonal	Barra 12 kV N°3	13:39	13:52
S/E Santa Marta	ST Zonal	Barra 12 kV N°2	13:39	13:58
S/E Lo Boza	ST Zonal	Barras 12 kV N°1, 12 kV N°2 y 23 kV N°3	13:39	13:50
S/E Los Domínicos	ST Zonal	Barra 12 kV N°3	13:39	13:54
S/E Maipú	ST Zonal	Barra 12 kV N°2	13:39	13:54
S/E Chicureo	ST Zonal	Barra 23 kV N°1	13:39	13:51
S/E Apoquindo	ST Zonal	Barra 12 kV N°2	13:39	13:53
S/E Lo Valledor	ST Zonal	Barras 12 kV N°3 y N°4	13:39	15:00

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa STM.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Reñaca	Reñaca / C2	Concón, Viña del Mar	3.10	0.032	6957	13:39	13:39	13:42
Quilpué	El Carmen / C7	Quilpué, Villa Alemana	2.21	0.022	7379	13:39	13:39	13:42
Quilpué	El Sol / C8	Quilpué	4.21	0.043	8828	13:39	13:39	13:42
Quilpué	Freire / C9	Quilpué	3.18	0.032	10034	13:39	13:39	13:43
La Calera	Hijuelas / C5	Calera, Hijuelas	5.40	0.055	5784	13:39	13:39	13:44
San Felipe	Traslaviña / C6	San Felipe	4.08	0.042	1916	13:39	13:39	13:44
San Antonio	San Juan / E1	San Antonio, Santo Domingo	6.41	0.065	6611	13:39	13:39	13:46
San Antonio	Santo Domingo / E2	Cartagena, San Antonio	2.45	0.025	353	13:39	13:39	13:46
San Sebastián	El Tabo / C2	El Tabo	1.93	0.020	8923	13:39	13:39	13:47
Chicureo	Algarrobal	(*)	4.13	0.042	3019	13:39	13:51	13:49
Chicureo	Nororiente	(*)	3.87	0.039	1	13:39	13:51	13:49
Chicureo	Damasco	(*)	5.77	0.059	9969	13:39	13:51	13:49
Los Piuquenes	Aguas Frescas / 23	Salamanca	6.90	0.070	1	13:39	13:39	13:49
Los Piuquenes	Reticulación 2 / 34	Salamanca	6.70	0.068		13:39	13:39	13:49
Lo Boza	Los Lingues	(*)	5.33	0.054	6257	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Aga	(*)	6.30	0.064	1	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Echevers	(*)	3.60	0.037	69	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Noviciado	(*)	4.74	0.048	179	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Comodoro	(*)	2.39	0.024	42	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Los Raulíes	(*)	3.28	0.033	60	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Cerro	(*)	3.46	0.035	420	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Cordillera	(*)	2.99	0.030	89	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Las Brisas	(*)	0.25	0.003	10	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Toconao	(*)	3.30	0.034	15	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Chorrillos	(*)	4.50	0.046	1132	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Ventisquero	(*)	4.94	0.050	321	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Parinacota	(*)	1.75	0.018	5	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Antillanca	(*)	5.49	0.056	173	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Eucaliptus	(*)	3.93	0.040	4893	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Miraflores	(*)	5.74	0.058	292	13:39	13:50	13:50
Lo Boza	Embotelladora Andina	(*)	4.80	0.049	13	13:39	13:50	13:50
Bicentenario	Fruna	(*)	2.43	0.025	1	13:39	13:52	13:52

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Bicentenario	Neruda	(*)	3.62	0.037	65	13:39	13:52	13:52
Bicentenario	Vistalegre	(*)	5.61	0.057	54	13:39	13:52	13:52
Bicentenario	Lo Ermita	(*)	4.61	0.047	2	13:39	13:52	13:52
San Joaquín	Sumar Algodón	(*)	2.93	0.030	2080	13:39	13:52	13:52
San Joaquín	Vicuña Mackenna	(*)	3.68	0.037	1094	13:39	13:52	13:52
San Joaquín	Schubert	(*)	4.22	0.043	3706	13:39	13:52	13:52
San Joaquín	Valdivieso	(*)	2.62	0.027	6764	13:39	13:52	13:52
San Joaquín	Aysén	(*)	2.20	0.022	934	13:39	13:52	13:52
San Joaquín	Sumar Fibras	(*)	2.18	0.022	4896	13:39	13:52	13:52
San Joaquín	San Juan	(*)	3.87	0.039	9047	13:39	13:52	13:52
San Joaquín	Agrícola	(*)	4.99	0.051	10773	13:39	13:52	13:52
Sierra Gorda	ER E01	Sierra Gorda	2.80	0.028	1	13:39	13:39	13:52
Sierra Gorda	ER E03	Sierra Gorda	3.00	0.031	0 (***)	13:39	13:39	13:52
Apoquindo	Dominicos	(*)	4.39	0.045	7036	13:39	13:53	13:53
Apoquindo	Las Verbenas	(*)	3.43	0.035	1769	13:39	13:53	13:53
Apoquindo	La Gloria	(*)	3.87	0.039	7406	13:39	13:53	13:53
Apoquindo	Noruega	(*)	4.26	0.043	6202	13:39	13:53	13:53
Apoquindo	Cerro Calán	(*)	4.32	0.044	6113	13:39	13:53	13:53
Apoquindo	Santa María	(*)	5.20	0.053	1505	13:39	13:53	13:53
Los Dominicos	La Posada	(*)	5.11	0.052	8686	13:39	13:54	13:54
Los Dominicos	Estoril	(*)	3.62	0.037	3735	13:39	13:54	13:54
Los Dominicos	Las Flores	(*)	5.74	0.058	6799	13:39	13:54	13:54
Los Dominicos	La Fuente	(*)	4.74	0.048	2083	13:39	13:54	13:54
Los Dominicos	Labbé	(*)	4.36	0.044	5126	13:39	13:54	13:54
Maipú	Cerrillos	(*)	4.03	0.041	5609	13:39	13:54	13:54
Maipú	Mirador	(*)	2.39	0.024	3702	13:39	13:54	13:54
Maipú	Errázuriz	(*)	1.81	0.018	3351	13:39	13:54	13:54
Maipú	Vista Hermosa	(*)	0.85	0.009	11	13:39	13:54	13:54
Sierra Gorda	ER E04	Sierra Gorda	2.53	0.026	0 (***)	13:39	13:39	13:55
Collahuasi	115CB131	Pica	3.48	0.035	1	13:39	13:39	13:55
Sierra Gorda	ML01 E02	Sierra Gorda	17.33	0.176	0 (***)	13:39	13:39	13:57
Santa Marta	Yacimiento	(*)	3.26	0.033	2	13:39	13:58	13:58
Santa Marta	Paracelso	(*)	4.43	0.045	21	13:39	13:58	13:58
Santa Marta	El Toqui	(*)	2.89	0.029	76	13:39	13:58	13:58
Santa Marta	Labrador	(*)	4.36	0.044	9603	13:39	13:58	13:58
Santa Marta	Diamantes	(*)	3.93	0.040	8629	13:39	13:58	13:58
Santa Marta	Goodyear	(*)	5.24	0.053	1	13:39	13:58	13:58
Sierra Gorda	ML02 E02	Sierra Gorda	17.40	0.177	0 (***)	13:39	13:39	13:59

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Sierra Gorda	ML03 E02	Sierra Gorda	17.21	0.175	0 (***)	13:39	13:39	14:01
Collahuasi	524E17	Pica	6.47	0.066	0 (***)	13:39	13:39	14:10
Confluencia	Planta Molienda	Lo Barnechea (**)	70.00	0.712	1	13:39	13:39	14:12
Mayaca	Prat / C1	Quillota	4.87	0.050	12407	13:39	13:39	14:15
Lo Valledor	Gandarilla	(*)	5.40	0.055	10427	13:39	15:00	15:06
Lo Valledor	Antofagasta	(*)	1.27	0.013	860	13:39	15:00	15:06
Lo Valledor	Melipilla	(*)	2.95	0.030	6137	13:39	15:00	15:06
Lo Valledor	Haití	(*)	5.20	0.053	9106	13:39	15:00	15:06
Lo Valledor	Coyhaique	(*)	3.97	0.040	9571	13:39	15:00	15:06
Lo Valledor	Mailef	(*)	3.94	0.040	12080	13:39	15:00	15:06
Lo Valledor	Umaña	(*)	4.52	0.046	850	13:39	15:00	15:06
Lo Valledor	El Esfuerzo	(*)	2.94	0.030	2495	13:39	15:00	15:06
Lo Valledor	San Borja	(*)	4.56	0.046	7540	13:39	15:00	15:06
Lo Valledor	Nogales	(*)	3.63	0.037	8787	13:39	15:00	15:06
Lo Valledor	Peumo	(*)	0.24	0.002	137	13:39	15:00	15:06
		Total:	**436.03 MW**	**4.436%**	**291027**			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Anglo American Sur S.A., Chilquinta Distribución S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Minera Los Pelambres, Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM y Sierra Gorda SCM.
- (*) La empresa no entrega el detalle por subestación, solo indica que corresponden a las comunas Cerrillos, Cerro Navia, Colina, La Florida, La Granja, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Macul, Maipú, Ñuñoa, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Renca, San Joaquín, Santiago y Vitacura.
- (**) Comuna asociada a la ubicación de la subestación, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.
- (***) Es solo 1 cliente afectado en esta subestación, se contabiliza en el primer consumo afectado.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Reñaca	Reñaca / C2	Chilquinta Dx	Regulado	3.10	0.00	0.05	0.2
Quilpué	El Carmen / C7	Chilquinta Dx	Regulado	2.21	0.00	0.05	0.1
Quilpué	El Sol / C8	Chilquinta Dx	Regulado	4.21	0.00	0.05	0.2
Quilpué	Freire / C9	Chilquinta Dx	Regulado	3.18	0.00	0.07	0.2
La Calera	Hijuelas / C5	Chilquinta Dx	Regulado	5.40	0.00	0.08	0.5
San Felipe	Traslaviña / C6	Chilquinta Dx	Regulado	4.08	0.00	0.08	0.3
San Antonio	San Juan / E1	Chilquinta Dx	Regulado	6.41	0.00	0.12	0.7
San Antonio	Santo Domingo / E2	Chilquinta Dx	Regulado	2.45	0.00	0.12	0.3
San Sebastián	El Tabo / C2	Litoral	Regulado	1.93	0.00	0.13	0.3
Chicureo	Algarrobal	Enel Distribución	Regulado	4.13	0.20	0.17	0.7
Chicureo	Nororiente	Enel Distribución	Regulado	3.87	0.20	0.17	0.6
Chicureo	Damasco	Enel Distribución	Regulado	5.77	0.20	0.17	1.0
Los Piuquenes	Aguas Frescas / 23	Minera Los Pelambres	Libre	6.90	0.00	0.17	1.2
Los Piuquenes	Reticulación 2 / 34	Minera Los Pelambres	Libre	6.70	0.00	0.17	1.1
Lo Boza	Los Lingues	Enel Distribución	Regulado	5.33	0.18	0.18	1.0
Lo Boza	Aga	Enel Distribución	Regulado	6.30	0.18	0.18	1.2
Lo Boza	Echevers	Enel Distribución	Regulado	3.60	0.18	0.18	0.7
Lo Boza	Noviciado	Enel Distribución	Regulado	4.74	0.18	0.18	0.9
Lo Boza	Comodoro	Enel Distribución	Regulado	2.39	0.18	0.18	0.4
Lo Boza	Los Raulíes	Enel Distribución	Regulado	3.28	0.18	0.18	0.6
Lo Boza	Cerro	Enel Distribución	Regulado	3.46	0.18	0.18	0.6
Lo Boza	Cordillera	Enel Distribución	Regulado	2.99	0.18	0.18	0.5
Lo Boza	Las Brisas	Enel Distribución	Regulado	0.25	0.18	0.18	0.0
Lo Boza	Toconao	Enel Distribución	Regulado	3.30	0.18	0.18	0.6
Lo Boza	Chorrillos	Enel Distribución	Regulado	4.50	0.18	0.18	0.8
Lo Boza	Ventisquero	Enel Distribución	Regulado	4.94	0.18	0.18	0.9
Lo Boza	Parinacota	Enel Distribución	Regulado	1.75	0.18	0.18	0.3
Lo Boza	Antillanca	Enel Distribución	Regulado	5.49	0.18	0.18	1.0
Lo Boza	Eucaliptus	Enel Distribución	Regulado	3.93	0.18	0.18	0.7
Lo Boza	Miraflores	Enel Distribución	Regulado	5.74	0.18	0.18	1.1
Lo Boza	Embotelladora Andina	Enel Distribución	Regulado	4.80	0.18	0.18	0.9
Bicentenario	Fruna	Enel Distribución	Regulado	2.43	0.22	0.22	0.5
Bicentenario	Neruda	Enel Distribución	Regulado	3.62	0.22	0.22	0.8
Bicentenario	Vistalegre	Enel Distribución	Regulado	5.61	0.22	0.22	1.2
Bicentenario	Lo Ermita	Enel Distribución	Regulado	4.61	0.22	0.22	1.0

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
San Joaquín	Sumar Algodón	Enel Distribución	Regulado	2.93	0.22	0.22	0.6
San Joaquín	Vicuña Mackenna	Enel Distribución	Regulado	3.68	0.22	0.22	0.8
San Joaquín	Schubert	Enel Distribución	Regulado	4.22	0.22	0.22	0.9
San Joaquín	Valdivieso	Enel Distribución	Regulado	2.62	0.22	0.22	0.6
San Joaquín	Aysén	Enel Distribución	Regulado	2.20	0.22	0.22	0.5
San Joaquín	Sumar Fibras	Enel Distribución	Regulado	2.18	0.22	0.22	0.5
San Joaquín	San Juan	Enel Distribución	Regulado	3.87	0.22	0.22	0.8
San Joaquín	Agrícola	Enel Distribución	Regulado	4.99	0.22	0.22	1.1
Sierra Gorda	ER E01	Sierra Gorda SCM	Libre	2.80	0.00	0.22	0.6
Sierra Gorda	ER E03	Sierra Gorda SCM	Libre	3.00	0.00	0.22	0.7
Apoquindo	Dominicos	Enel Distribución	Regulado	4.39	0.23	0.23	1.0
Apoquindo	Las Verbenas	Enel Distribución	Regulado	3.43	0.23	0.23	0.8
Apoquindo	La Gloria	Enel Distribución	Regulado	3.87	0.23	0.23	0.9
Apoquindo	Noruega	Enel Distribución	Regulado	4.26	0.23	0.23	1.0
Apoquindo	Cerro Calán	Enel Distribución	Regulado	4.32	0.23	0.23	1.0
Apoquindo	Santa María	Enel Distribución	Regulado	5.20	0.23	0.23	1.2
Los Dominicos	La Posada	Enel Distribución	Regulado	5.11	0.25	0.25	1.3
Los Dominicos	Estoril	Enel Distribución	Regulado	3.62	0.25	0.25	0.9
Los Dominicos	Las Flores	Enel Distribución	Regulado	5.74	0.25	0.25	1.4
Los Dominicos	La Fuente	Enel Distribución	Regulado	4.74	0.25	0.25	1.2
Los Dominicos	Labbé	Enel Distribución	Regulado	4.36	0.25	0.25	1.1
Maipú	Cerrillos	Enel Distribución	Regulado	4.03	0.25	0.25	1.0
Maipú	Mirador	Enel Distribución	Regulado	2.39	0.25	0.25	0.6
Maipú	Errázuriz	Enel Distribución	Regulado	1.81	0.25	0.25	0.5
Maipú	Vista Hermosa	Enel Distribución	Regulado	0.85	0.25	0.25	0.2
Sierra Gorda	ER E04	Sierra Gorda SCM	Libre	2.53	0.00	0.27	0.7
Collahuasi	115CB131	Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM	Libre	3.48	0.00	0.27	0.9
Sierra Gorda	ML01 E02	Sierra Gorda SCM	Libre	17.33	0.00	0.30	5.2
Santa Marta	Yacimiento	Enel Distribución	Regulado	3.26	0.32	0.32	1.0
Santa Marta	Paracelso	Enel Distribución	Regulado	4.43	0.32	0.32	1.4
Santa Marta	El Toqui	Enel Distribución	Regulado	2.89	0.32	0.32	0.9
Santa Marta	Labrador	Enel Distribución	Regulado	4.36	0.32	0.32	1.4
Santa Marta	Diamantes	Enel Distribución	Regulado	3.93	0.32	0.32	1.2
Santa Marta	Goodyear	Enel Distribución	Regulado	5.24	0.32	0.32	1.7
Sierra Gorda	ML02 E02	Sierra Gorda SCM	Libre	17.40	0.00	0.33	5.8
Sierra Gorda	ML03 E02	Sierra Gorda SCM	Libre	17.21	0.00	0.37	6.3
Collahuasi	524E17	Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM	Libre	6.47	0.00	0.52	3.3

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Confluencia	Planta Molienda	Anglo American Sur	Libre	70.00	0.00	0.55	38.5
Mayaca	Prat / C1	Chilquinta Dx	Regulado	4.87	0.00	0.60	2.9
Lo Valledor	Gandarilla	Enel Distribución	Regulado	5.40	1.35	1.45	7.8
Lo Valledor	Antofagasta	Enel Distribución	Regulado	1.27	1.35	1.45	1.8
Lo Valledor	Melipilla	Enel Distribución	Regulado	2.95	1.35	1.45	4.3
Lo Valledor	Haití	Enel Distribución	Regulado	5.20	1.35	1.45	7.5
Lo Valledor	Coyhaique	Enel Distribución	Regulado	3.97	1.35	1.45	5.8
Lo Valledor	Mailef	Enel Distribución	Regulado	3.94	1.35	1.45	5.7
Lo Valledor	Umaña	Enel Distribución	Regulado	4.52	1.35	1.45	6.6
Lo Valledor	El Esfuerzo	Enel Distribución	Regulado	2.94	1.35	1.45	4.3
Lo Valledor	San Borja	Enel Distribución	Regulado	4.56	1.35	1.45	6.6
Lo Valledor	Nogales	Enel Distribución	Regulado	3.63	1.35	1.45	5.3
Lo Valledor	Peumo	Enel Distribución	Regulado	0.24	1.35	1.45	0.3

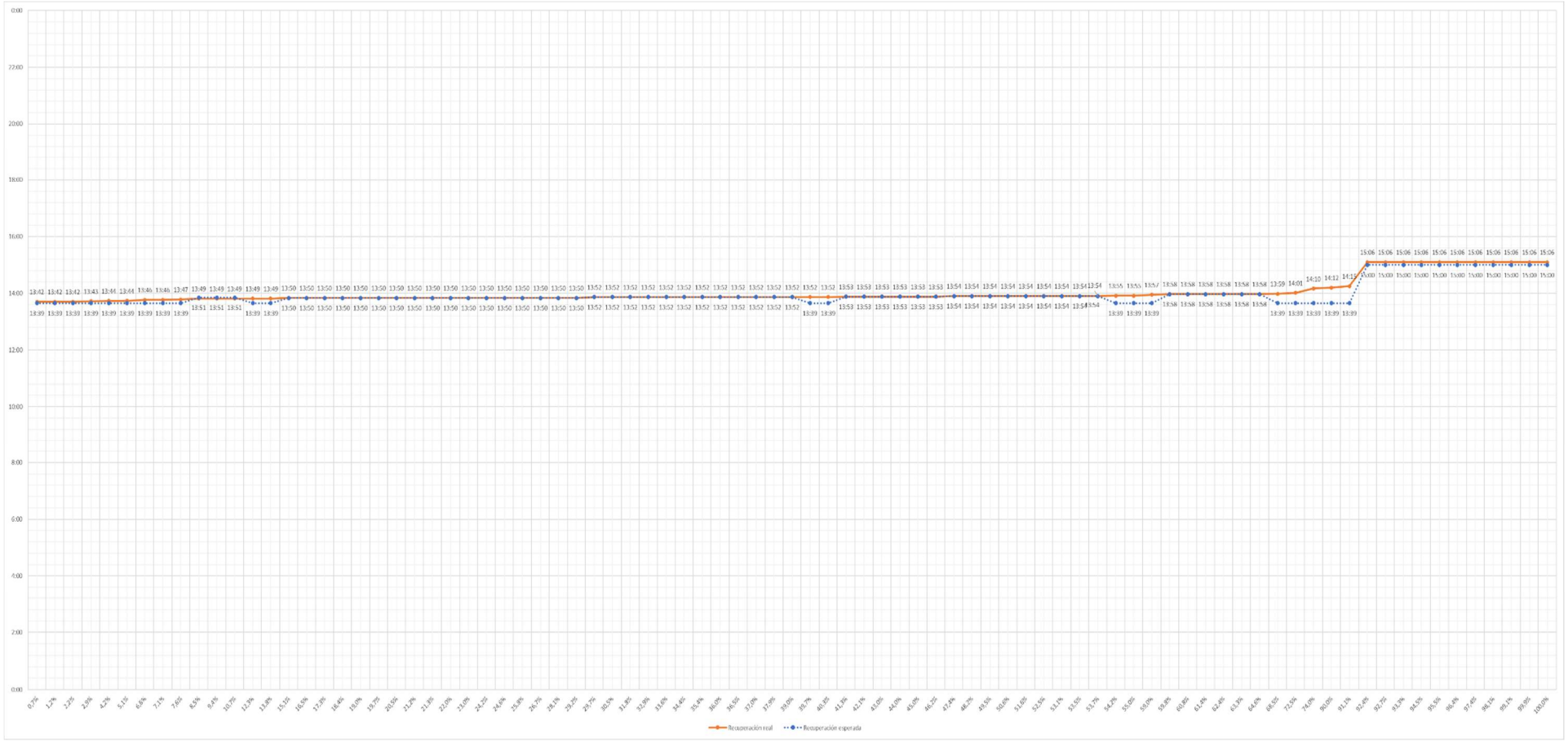
Clientes Regulados : 107.3 MWh

Clientes Libres : 64.3 MWh

Total : 171.6 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Anglo American Sur S.A., Chilquinta Distribución S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Minera Los Pelambres, Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM y Sierra Gorda SCM.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre el horario real de recuperación y el horario esperado de recuperación de consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	348.82	0.55	634.23
Último 20 %	87.21	1.45	60.14
100 % Total	436.03	1.45	300.71

4. Descripción de las configuraciones en los momentos previo y posterior a la falla

Demanda del sistema previo a la falla: 9829.7 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2, U3 y U4), Nueva Renca, PFV Guanchoi y PFV Luz del Norte.

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 29 de marzo de 2025.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 29 de marzo de 2025.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 29 de marzo de 2025.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de marzo de 2025.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a las desconexiones forzadas, con las siguientes particularidades:

- En instantes previos al evento en cuestión se produjo de la desconexión forzada de dos circuitos de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Enel Generación S.A.:

"A las 13:40 horas del 29 de marzo del 2025, se produjo la interrupción forzada de los circuitos N°3 y N°4 de la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel por incendio bajo la línea. Este incidente provocó la desconexión de 468 [MW] de consumos por la actuación el esquema EDAC por baja frecuencia en el SEN.

Producto de este evento de falla, en la Central Los Cóndores se verificó la desconexión de la Unidad N°1 de la Central, producto de la actuación de la función de protección de sobrecorriente instantánea del transformador de poder correspondiente a la unidad N°1 de la Central.

De acuerdo con la revisión de los ajustes programados en los relés de protección del transformador de poder N°1 de la Central Los Cóndores, se ha encontrado una discrepancia con respecto a los ajustes definidos en el Estudio de ajustes de protecciones, documento "EE-ES-2023-0754-R2_ECAP NUP 1416", que consiste en que esta función de protección de sobrecorriente instantánea del lado de baja tensión del transformador no está definida en el mencionado informe y se presume habría quedado habilitada esta función de protección de manera indeseada, por lo que se propone deshabilitar esta función de protección.

No obstante, de acuerdo con el nivel de corriente aportado por la unidad N°1 para la falla externa, y al ajuste programado en la función de protección 50 de los relés de protección, se puede concluir que los relés actuaron correctamente de acuerdo con sus ajustes."

Según lo informado por la empresa Conejo SpA:

"Inicialmente potencia activa sufre un aumento de 75.7 MW a 77.58 MW, también se aprecia incremento en frecuencia de 50.035 Hz a 50.895 Hz, tensión en línea presenta leve variación en esta etapa de la perturbación.

A los 40 ms transcurrida la perturbación se alcanza la mínima potencia activa registrando 37.71 MW. Además, en ese instante la frecuencia alcanza su valor mínimo de 48.117 Hz.

Finalmente, se puede indicar que desde el momento de ocurrida la falla hasta que la potencia activa alcanza el valor de consigna 69 MW transcurrieron 52 segundos.

Con respecto al comportamiento de los inversores ante la falla podemos indicar que cada inversor posee un programa de limitación de Potencia Activa, configurable con el motivo de proteger el equipo ante eventos o perturbaciones externas, configuradas ante los siguientes eventos:

- Limitación de potencia activa a partir de la sobrefrecuencia de red

- Limitación de potencia activa a partir de la sobretensión de red

- Limitación de potencia activa frente a huecos de tensión (LVRT)

En este caso se limitó la potencia activa debido a la sobrefrecuencia, la cual alcanzó en la subestación elevadora Conejo un peak máximo de 50.89 Hz.

Se debe considerar que la perturbación no afecta de la misma manera a todos los inversores considerando líneas de media tensión con diferentes distancias y condiciones y esto explica porque todos los inversores no se vieron limitados de la misma manera en su salida de potencia activa."

Según lo informado por la Chungungo S.A.:

"En primera instancia se ha verificado, que nuestro sistema de control de planta no ha operado de manera oportuna a la intervención, debido a un registro de frecuencia de 34 Hz no real, que permite la regulación de potencia generada en escalones, sin generar la desconexión en su totalidad del proyecto. Así también se corrobora que los sistemas de protección primarios de subestación y parque solar, no se han visto afectados, operando de manera eficiente, y manteniendo la continuidad del sistema.

Ante el evento y los dispositivos que permitió una falsa medida y la regulación de potencia generada; continuaremos con pruebas y análisis para asegurar la operación y funcionamiento de nuestras instalaciones para el cumplimiento normativo."

Según lo informado por la empresa STM S.A.:

"El pasado sábado 29 de marzo de 2025, a las 13:39 horas aproximadamente, se produjo una falla de alta severidad en el sistema eléctrico nacional que produjo la activación del EDAC-CE de STM.

Analizados los registros de la actuación de los sistemas de desprendimiento de carga (EDAC-CE), se identificó que se produjo una perturbación que ocasionó la operación de los tres escalones del EDAC-CE.

En particular todas protecciones se activaron (arrancaron) frente a la perturbación, no obstante, no todas operaron, esto debido al tiempo que se mantuvo esta perturbación. Es decir, algunos de los relés alcanzaron a detectar que la frecuencia se había normalizado antes de operar."

Según lo informado por la empresa Anglo America Sur S.A.:

"*A las 13:39 horas del día sábado 29 de marzo de 2025 se detiene Planta de Molienda Confluencia. división Los Bronces de Anglo American Región Metropolitana, despejando 70 MW, esto debido a operación por protecciones*."

"*Operación de protecciones EDAC opera según lo esperado*."

"Se registran detención de estaciones de bombeo producto de protección de baja Frecuencia"

Según lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.:

"Operación automática del Esquema de Desprendimiento Automático de Carga (EDAC) por Contingencia Extrema Bloques 7, 8 y 9 afectando los alimentadores El Carmen, El Sol y Freire de S/E Quilpué, Traslaviña de S/E San Felipe, Reñaca de S/E Reñaca, Hijuelas de S/E La Calera, Prat de S/E Mayaca y Litoral de S/E San Sebastián en 12 kV, así como, los alimentadores San Juan y Santo Domingo de S/E San Antonio en 23 kV".

Según lo informado por la empresa Sierra Gorda SCM:

"Los siguientes relés no se encontraban sincronizados (falla en sincronización por IRIG-B con GPS), teniendo que hacer una corrección aproximada de tiempo como sigue:

- *PA072L131SE134L131. Se debe adicionar 00:00:08 (hh:mm:ss) al registro oscilográficos. Se corregirá la sincronización horaria del relé*
- *PA074L131SE134L131. Se debe adicionar 00:01:00 (hh:mm:ss) al registro oscilográficos. Se corregirá la sincronización horaria del relé*
- *PA075L131SE134L131. Se debe adicionar 00:49:00 (hh:mm:ss) al registro oscilográficos. Se corregirá la sincronización horaria del relé.*
- *PA076L131SE134L131. Se debe adicionar 02:01:09 (hh:mm:ss) al registro oscilográficos. Se corregirá la sincronización horaria del relé."*

La empresa Bioenergías Forestales SpA señala en su Informe de Falla de 5 días que tuvo una pérdida indirecta de consumos por baja tensión a consecuencia de la perturbación, afectando 21.4 MW de consumos del complejo industrial Puente Alto CMPC.

Cabe destacar que, a raíz de la reducción en la generación que presentaron varias centrales, se solicitó mediante carta DE 01957-25 mayores antecedentes para aclarar a qué se debió dicha reducción, considerando que se observaron valores sistémicos fuera de norma que ameritaran la reducción o desconexión de los mismos. Al respecto, a la fecha de elaboración de este informe, solo han respondido las empresas Conejo Solar SpA, Enel Generación S.A. y Chungungo S.A. (con lo indicado en este punto). El detalle se encuentra en el Anexo N°7.

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa Chungungo S.A. señala que *"nos hemos trazado un plan de revisión de las señales de entrada al PPC en una fecha no mayor al 30 de abril del presente año lo que nos permitirá considerar las pruebas necesarias para determinar el origen de anomalía."*
- La empresa Enel Generación S.A. señala que "*como medida correctiva se propone deshabilitar la función de protección de sobrecorriente de fases programada en el lado de baja tensión del transformador de poder N°1 de Central Los Cóndores, puesto que esta función no está definida en el ECAP documento "EE-ES-2023-0754-R2_ECAP NUP 1416". Esta actividad se realizará en durante el mes de abril de 2025."*
- La empresa Sierra Gorda SCM señala *"Corrección de ajuste y cableado para sincronismo de tiempo en los relés."*
- El resto de las empresas involucradas no indican acciones correctivas a corto plazo.

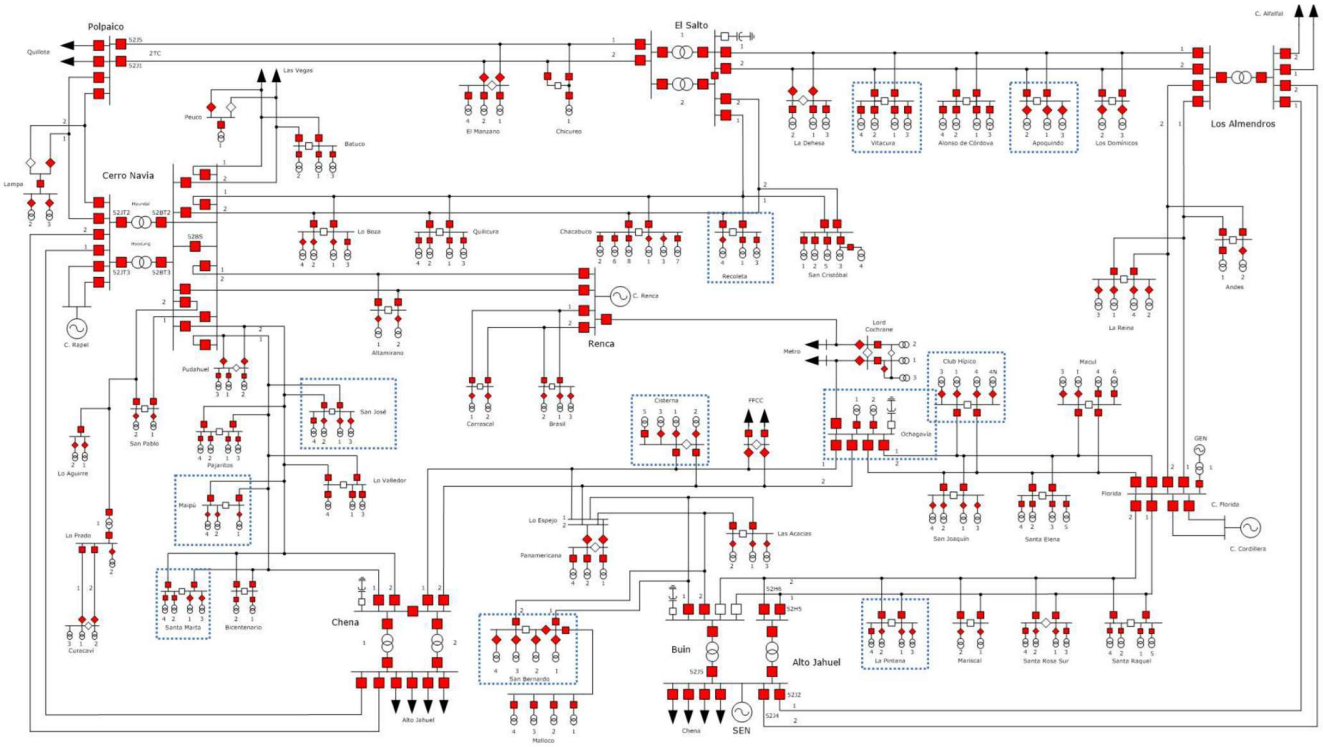
c) Acciones correctivas a largo plazo:

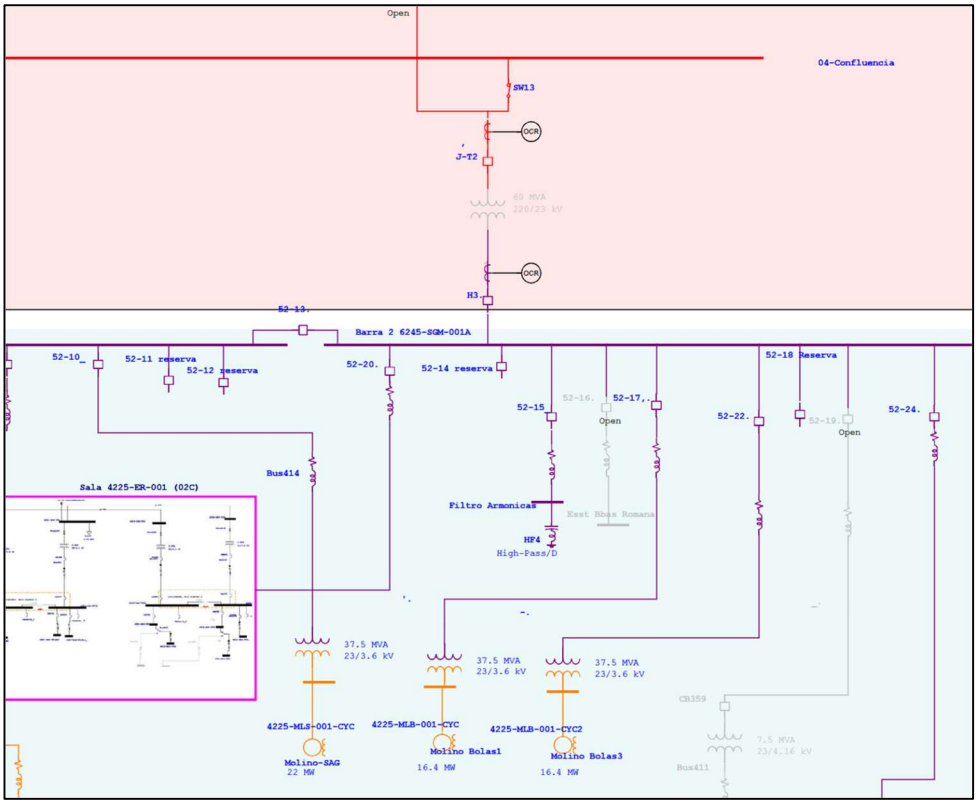
- La empresa STM S.A. indica lo siguiente:

  "*Actualmente nos encontramos realizando la verificación de las protecciones de baja frecuencia asociadas a los esquemas EDAC-BF y EDAC-CE. Durante este proceso se realizarán las correcciones necesarias en la programación de las protecciones SEL, con el fin de evitar que se sobrescriban los registros oscilográficos*."

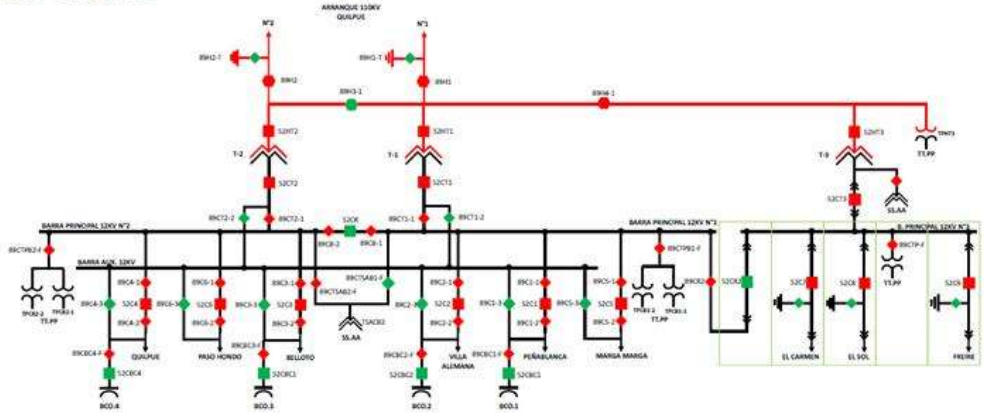
- El resto de las empresas involucradas no indican acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla

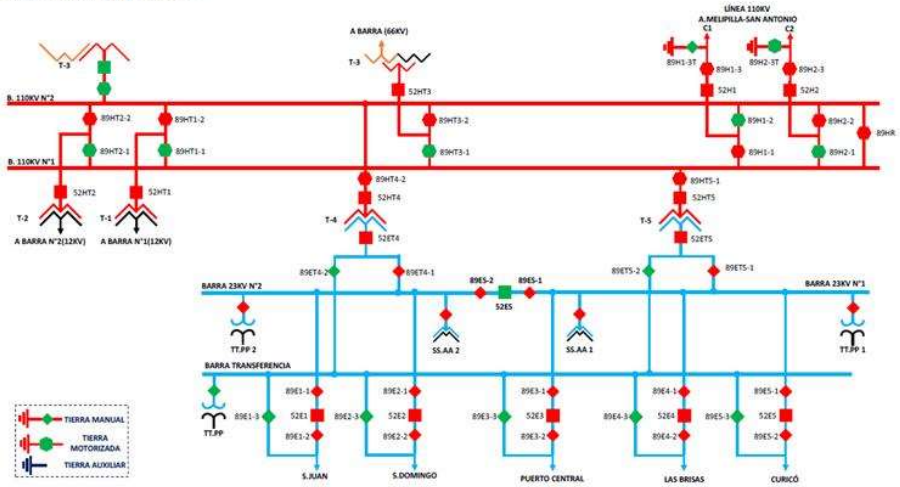



Open
04-Confluencia
SW13
OCR
J-T2
60 MVA
220/23 kV
OCR
H3
52-13.
Barra 2 6245-SGM-001A
52-10_
52-11 reserva
52-12 reserva
52-20.
52-14 reserva
52-15
52-16.
Open
52-17_.
52-22.
52-18 Reserva
52-19.
Open
52-24.
Bus414
Sala 4225-ER-001 (02C)
Filtro Armonicas
Esst Bbas Romana
HF4
High-Pass/D
37.5 MVA
23/3.6 kV
37.5 MVA
23/3.6 kV
37.5 MVA
23/3.6 kV
4225-MLS-001-CYC
4225-MLB-001-CYC
4225-MLB-001-CYC2
Molino-SAG
22 MW
Molino Bolas1
16.4 MW
Molino Bolas3
16.4 MW
CB359
7.5 MVA
23/4.16 kV
Bus411

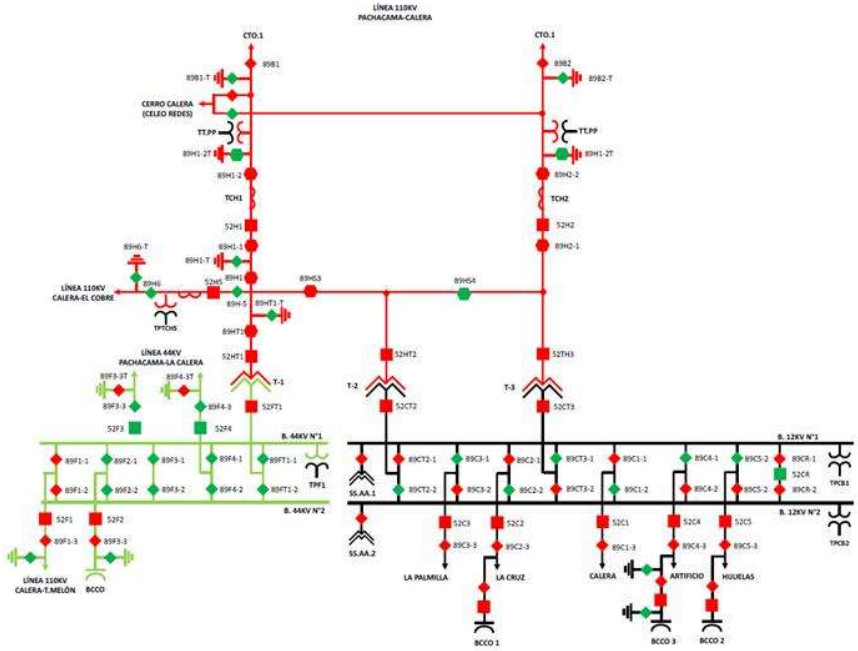
S/E QUILPUÉ


ARRANQUE 110KV QUILPUE
N°2
N°1
BARRA PRINCIPAL 12KV N°2
BARRA PRINCIPAL 12KV N°1
BARRA AUX. 12KV
QUILPUE
PASO HONDO
BELLOTO
VILLA ALEMANA
PEÑABLANCA
MARGA MARGA
EL CARMEN
EL SOL
FREIRE

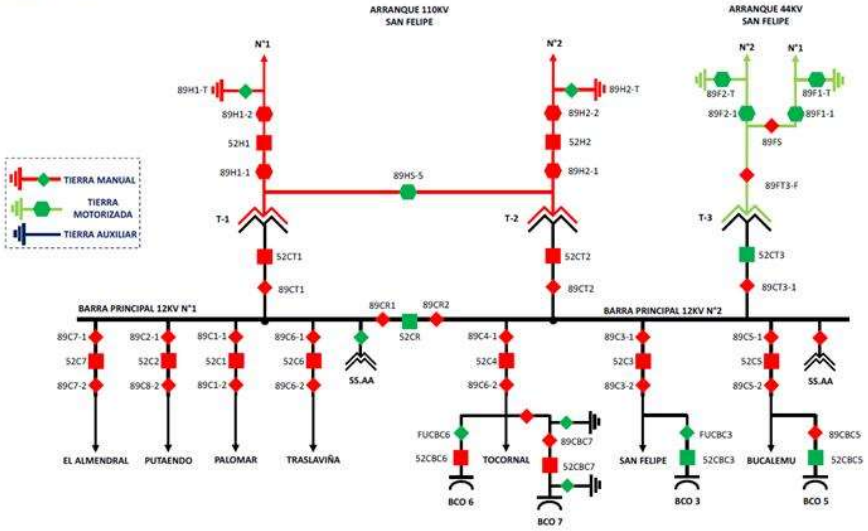
S/E SAN ANTONIO



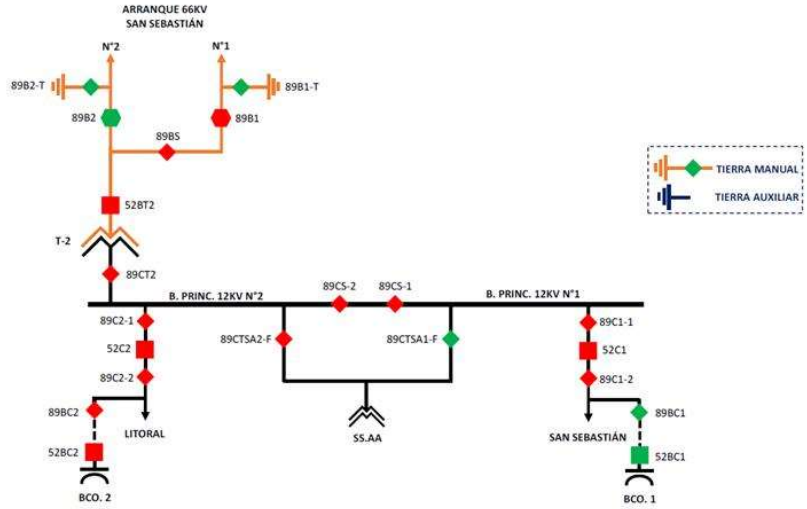
S/E LA CALERA



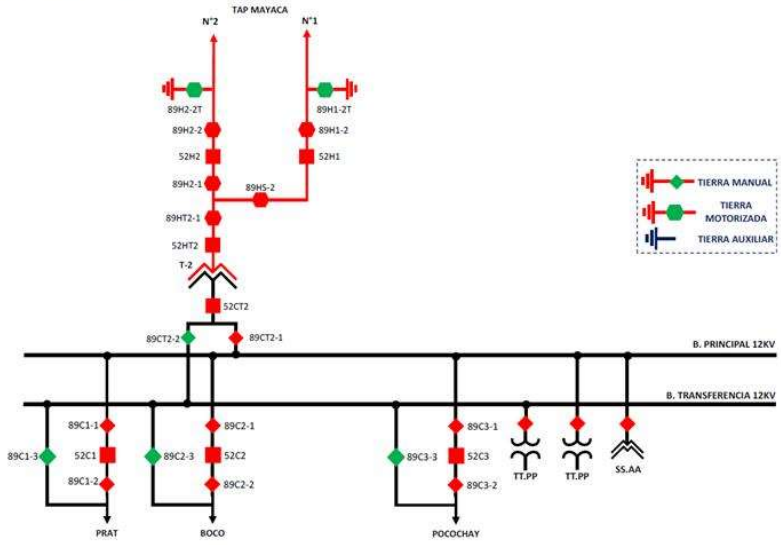
S/E SAN FELIPE



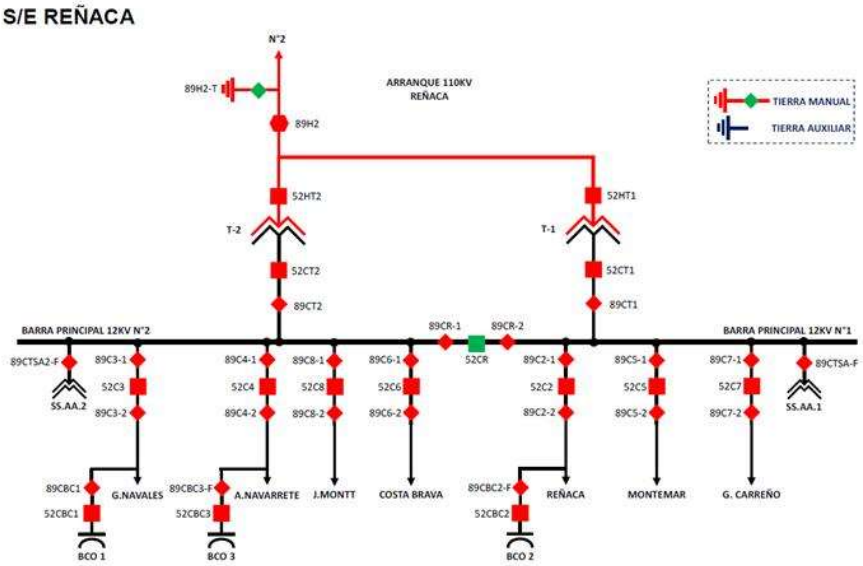
S/E SAN SEBASTIAN

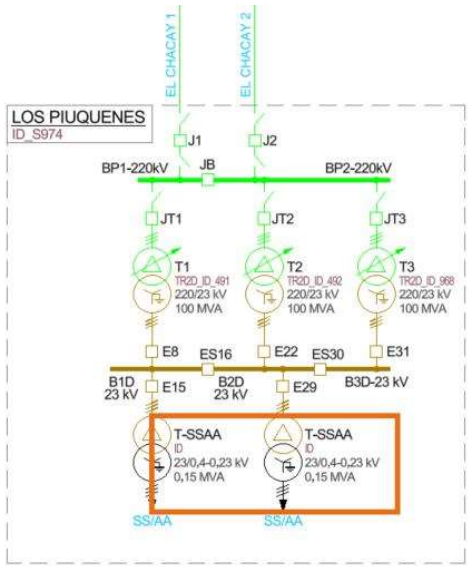


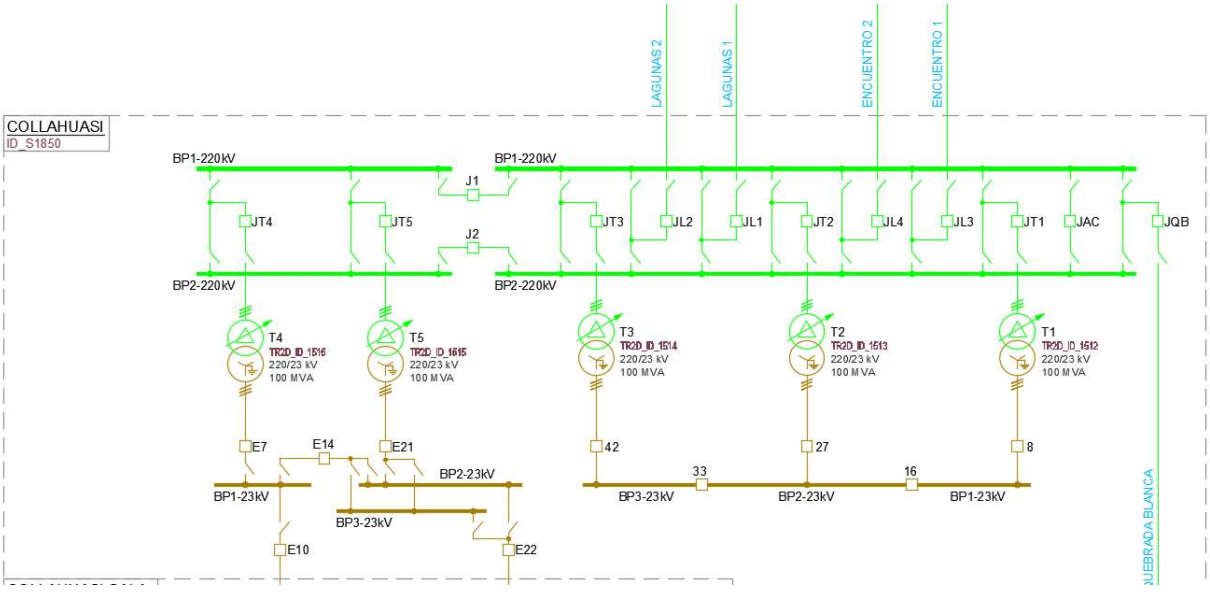
S/E MAYACA

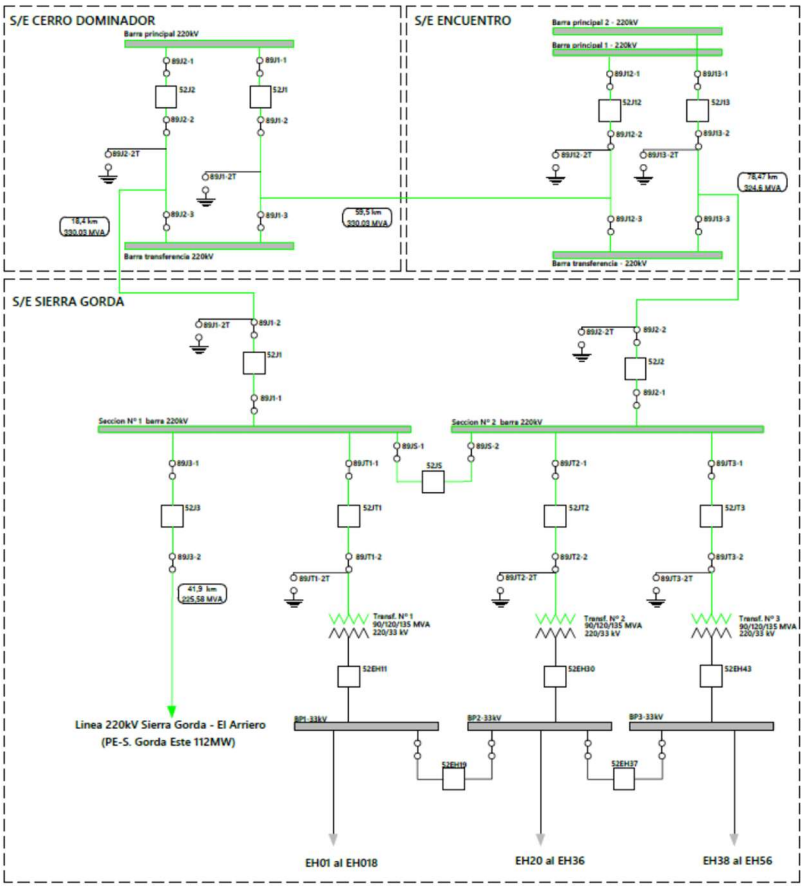


S/E REÑACA


N°2
89H2-T
89H2
ARRANQUE 110KV
REÑACA
TIERRA MANUAL
TIERRA AUXILIAR
52HT2
52HT1
T-2
T-1
52CT2
52CT1
89CT2
89CT1
BARRA PRINCIPAL 12KV N°2
BARRA PRINCIPAL 12KV N°1
89CR-1
89CR-2
52CR
89CTSA2-F
89C3-1
89C4-1
89C8-1
89C6-1
89C2-1
89C5-1
89C7-1
89CTSA-F
52C3
52C4
52C8
52C6
52C2
52C5
52C7
SS.AA.2
SS.AA.1
89C3-2
89C4-2
89C8-2
89C6-2
89C2-2
89C5-2
89C7-2
89CBC1
89CBC3-F
89CBC2-F
G.NAVALES
A.NAVARRETE
J.MONTT
COSTA BRAVA
REÑACA
MONTEMAR
G. CARREÑO
52CBC1
52CBC3
52CBC2
BCO 1
BCO 3
BCO 2


EL CHACAY 1
EL CHACAY 2
LOS PIUQUENES
ID_S974
J1
J2
BP1-220kV
JB
BP2-220kV
JT1
JT2
JT3
T1
TR2D_ID_491
220/23 kV
100 MVA
T2
TR2D_ID_492
220/23 kV
100 MVA
T3
TR2D_ID_968
220/23 kV
100 MVA
E8
ES16
E22
ES30
E31
B1D
23 kV
E15
B2D
23 kV
E29
B3D-23 kV
T-SSAA
ID
23/0,4-0,23 kV
0,15 MVA
T-SSAA
ID
23/0,4-0,23 kV
0,15 MVA
SS/AA
SS/AA


LAGUNAS 2
LAGUNAS 1
ENCUENTRO 2
ENCUENTRO 1
COLLAHUASI
ID_S1850
BP1-220kV
BP1-220kV
J1
JT4
JT5
J2
JT3
JL2
JL1
JT2
JL4
JL3
JT1
JAC
JQB
BP2-220kV
BP2-220kV
T4
TR2D_ID_1516
220/23 kV
100 MVA
T5
TR2D_ID_1615
220/23 kV
100 MVA
T3
TR2D_ID_1514
220/23 kV
100 MVA
T2
TR2D_ID_1513
220/23 kV
100 MVA
T1
TR2D_ID_1512
220/23 kV
100 MVA
E7
E14
E21
42
27
8
BP2-23kV
33
16
BP1-23kV
BP3-23kV
BP3-23kV
BP2-23kV
BP1-23kV
E10
E22
QUEBRADA BLANCA



5. Cronología de eventos y la descripción de las causas de los eventos

Hora	Involucrado	Evento
13:39	AJTE	Desconexión forzada del circuito N°4 de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel, por operación de sus protecciones, debido a incendio bajo la línea.
13:39	Inversiones Fotovoltaicas SpA	PFV Willka reduce su generación en 74 MW.
13:39	Opdenergy Generación SpA	PFV Sol de Los Andes reduce su generación en 62 MW.
13:39	Engie Energía Chile S.A.	PFV Tamaya Solar reduce su generación en 47 MW.
13:39	Sonnedix Cox Energy Chile SpA	PFV Meseta de Los Andes reduce su generación en 63 MW.
13:39	Conejo Solar SpA	PFV Conejo Solar reduce su generación en 39.87 MW.
13:39	San Andrés SpA	PFV Llanos de Llampos reduce su generación en 35 MW.
13:39	Arcadia Generación Solar S.A.	PFV Carrera Pinto reduce su generación en 9 MW.
13:39	Enel Green Power Chile S.A.	PFV Campos del Sol reduce su generación en 38 MW.
13:39+	AJTE	Desconexión forzada del circuito N°3 de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel, por operación de sus protecciones, debido a incendio bajo la línea.

Hora	Involucrado	Evento
13:39+	STM	Desconexión forzada de la barra 12 kV N°1 de S/E Bicentenario, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+	Chilquinta Transmisión	Apertura automática del interruptor 52C1 de S/E Mayaca, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+	Chilquinta Transmisión	Apertura automática de los interruptores 52C7, 52C8 y 52C9 de S/E Quilpué, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+	Chilquinta Transmisión	Apertura automática del interruptor 52C6 de S/E San Felipe, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+	Chilquinta Transmisión	Apertura automática del interruptor 52C2 de S/E San Sebastián, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+	Chilquinta Transmisión	Apertura automática del interruptor 52C5 de S/E La Calera, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+	Chilquinta Transmisión	Apertura automática de los interruptores 52E1 y 52E2 de S/E San Antonio, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+	Chilquinta Transmisión	Apertura automática del interruptor 52C2 de S/E Reñaca, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+	Minera Los Pelambres	Apertura automática de los interruptores 52-23 y 52-34 de S/E Los Piuquenes por operación de los escalones I, II y III del EDAC-CE.
13:39+	Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM	Apertura automática del interruptor 115CB131 de S/E Collahuasi, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+	Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM	Apertura automática del interruptor 524E17 de S/E Collahuasi, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+	Sierra Gorda SCM	Apertura del interruptor de 33 kV del paño ML1 E02 (alimentador Molino de Bolas 1) de S/E Sierra Gorda por operación del escalón Nº1 del EDAC-CE.
13:39+	Sierra Gorda SCM	Apertura del interruptor de 33 kV del paño ER E01 (alimentador Hidrociclón N°1) de S/E Sierra Gorda por operación del escalón Nº1 del EDAC-CE.
13:39+	Sierra Gorda SCM	Apertura del interruptor de 33 kV del paño ER E03 (alimentador Hidrociclón N°2) de S/E Sierra Gorda por operación del escalón Nº2 del EDAC-CE.
13:39+	Sierra Gorda SCM	Apertura del interruptor de 33 kV del paño ML2 E02 (alimentador Molino de Bolas 2) de S/E Sierra Gorda por operación de esquema de Interlock operacional asociado al alimentador Hidrociclón N°2.
13:39+	Sierra Gorda SCM	Apertura del interruptor de 33 kV del paño ER E04 (alimentador Hidrociclón N°3) de S/E Sierra Gorda por operación del escalón Nº2 del EDAC-CE.
13:39+	Sierra Gorda SCM	Apertura del interruptor de 33 kV del paño ML3 E02 (alimentador Molino de Bolas 3) de S/E Sierra Gorda por operación de esquema de Interlock operacional asociado al alimentador Hidrociclón N°3.
13:39+	Anglo American	Operación del EDAC-CE en S/E La Confluencia.
13:39+	Enel Generación Chile S.A.	Desconexión forzada de la unidad N°1 de central HE Los Cóndores, por operación de su protección de sobrecorriente de fase instantánea (mal configurada). Se produce la pérdida de 80 MW de generación.
13:39+	Chungungo S.A.	PFV Quilapilún reduce su generación en 33 MW.
13:39+	San Andrés SpA	PFV Llanos de Llampos reduce su generación en 10 MW.
13:39+	Enel Green Power Chile S.A.	PFV Campos del Sol reduce su generación en 32 MW.
13:39++	AJTE	Reconexión exitosa del circuito N°3 de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel.
13:39+++	AJTE	Desconexión forzada del circuito N°3 de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel, por operación de sus protecciones, ante el reencendido de la falla.

Hora	Involucrado	Evento
13:39+++	STM	Desconexión forzada de la barra 12 kV N°3 de S/E San Joaquín, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+++	STM	Desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E Santa Marta, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+++	STM	Desconexión forzada de las barras 12 kV N°1, 12 kV N°2 y 23 kV N°3 de S/E Lo Boza, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+++	STM	Desconexión forzada de la barra 12 kV N°3 de S/E Los Domínicos, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+++	STM	Desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E Maipú, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+++	STM	Desconexión forzada de la barra 23 kV N°1 de S/E Chicureo, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+++	STM	Desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E Apoquindo, por medio de la operación del EDAC-CE.
13:39+++	STM	Desconexión forzada de las barras 12 kV N°3 y N°4 de S/E Lo Valledor, por medio de la operación del EDAC-CE.

- Las horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas involucradas y a la información disponible en la plataforma SCADA del Coordinador.

6. Normalización del servicio

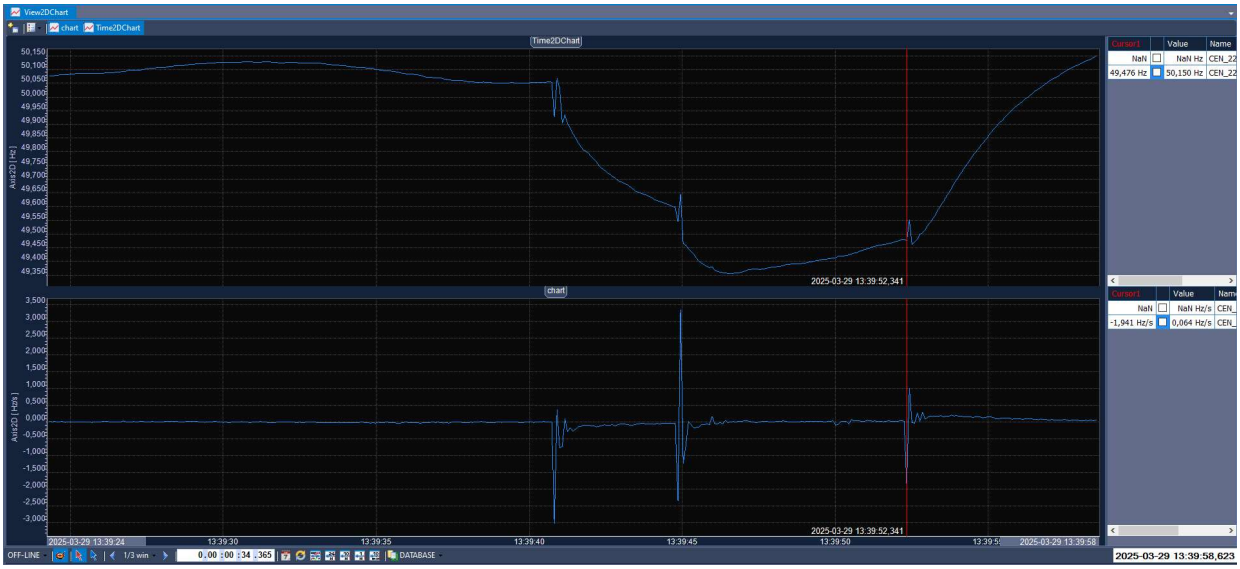
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29/03/2025	Chilquinta Tx / Chilquinta Dx	13:42	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Reñaca. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
29/03/2025	Chilquinta Tx / Chilquinta Dx	13:42	Cierre de los interruptores 52C7 y 52C8 de S/E Quilpué. Se recuperan los consumos afectados en los alimentadores El Carmen y El Sol.
29/03/2025	Sierra Gorda SCM	13:42	Operador en Minera Sierra Gorda informa a su Centro de Control que tiene un desprendimiento abrupto de 60 MW, ya que se detuvieron los molinos y al parecer se activó el EDAC, pero informa que están revisando.
29/03/2025	Chilquinta Tx / Chilquinta Dx	13:43	Cierre del interruptor 52C9 de S/E Quilpué. Se recuperan los consumos afectados en el alimentador Freire.
29/03/2025	Chilquinta Tx / Chilquinta Dx	13:44	Cierre del interruptor 52C6 de S/E San Felipe. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
29/03/2025	Chilquinta Tx / Chilquinta Dx	13:44	Cierre del interruptor 52C5 de S/E La Calera. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
29/03/2025	Chilquinta Tx / Chilquinta Dx	13:46	Cierre de los interruptores 52E1 y 52E2 de S/E San Antonio. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
29/03/2025	Minera Los Pelambres	13:47	CDC autoriza el cierre de los interruptores 52-23 y 52-34 de S/E Los Piuquenes.
29/03/2025	Chilquinta Tx / Litoral	13:47	Cierre del interruptor 52C2 de S/E San Sebastián. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
29/03/2025	Sierra Gorda SCM	13:47	Operador en Minera Sierra Gorda informa que tiene operado el escalón I y II de EDAC de contingencia extrema, perdiendo un total de 60 MW de consumos.
29/03/2025	Enel Distribución	13:49	Se recuperan los consumos afectados en S/E Chicureo.
29/03/2025	Minera Los Pelambres	13:49	Cierre de los interruptores 52-23 y 52-34 de S/E Los Piuquenes, normalizando los consumos de los alimentadores Aguas Frescas y Reticulación 2.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29/03/2025	STM / Enel Distribución	13:50	Se energizan las barras 12 kV N°1, 12 kV N°2 y 23 kV N°3 de S/E Lo Boza. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
29/03/2025	Sierra Gorda SCM	13:50	Operador en Minera Sierra Gorda solicita autorización para retomar consumos perdidos producto del evento en el sistema.
29/03/2025	Sierra Gorda SCM	13:51	Centro de Control de Minera Sierra Gorda informa al CDC que Minera Sierra Gorda perdió 60 MW de consumos por operación del EDAC, solicitando autorización para retomar dichos consumos. CDC autoriza.
29/03/2025	STM	13:51	Se normaliza la topología de la barra 23 kV N°1 de S/E Chicureo.
29/03/2025	STM / Enel Distribución	13:52	Se energiza la barra 12 kV N°1 de S/E Bicentenario. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
29/03/2025	STM / Enel Distribución	13:52	Se energiza la barra 12 kV N°3 de S/E San Joaquín. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
29/03/2025	Sierra Gorda SCM	13:52	Se realiza cierre del interruptor de 33 kV del paño ER E03 (alimentador Hidrociclón N°2) de S/E Sierra Gorda, normalizando la alimentación de sus consumos.
29/03/2025	Sierra Gorda SCM	13:52	Se realiza cierre del interruptor de 33 kV del paño ER E01 (alimentador Hidrociclón N°1) de S/E Sierra Gorda, normalizando la alimentación de sus consumos.
29/03/2025	STM / Enel Distribución	13:53	Se energiza la barra 12 kV N°2 de S/E Apoquindo. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
29/03/2025	STM / Enel Distribución	13:54	Se energiza la barra 12 kV N°3 de S/E Los Domínicos. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
29/03/2025	STM / Enel Distribución	13:54	Se energiza la barra 12 kV N°2 de S/E Maipú. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
29/03/2025	Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM	13:55	Cierre del interruptor 115CB131 de S/E Collahuasi, recuperando los consumos asociados.
29/03/2025	Sierra Gorda SCM	13:55	Se realiza cierre del interruptor de 33 kV del paño ER E04 (alimentador Hidrociclón N°3) de S/E Sierra Gorda, normalizando la alimentación de sus consumos.
29/03/2025	Sierra Gorda SCM	13:57	Se realiza cierre del interruptor de 33 kV del paño ML1 E02 (alimentador Molino de Bolas 1) de S/E Sierra Gorda, normalizando la alimentación de sus consumos.
29/03/2025	STM / Enel Distribución	13:58	Se energiza la barra 12 kV N°2 de S/E Santa Marta. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
29/03/2025	Sierra Gorda SCM	13:59	Se realiza cierre del interruptor de 33 kV del paño ML2 E02 (alimentador Molino de Bolas 2) de S/E Sierra Gorda, normalizando la alimentación de sus consumos.
29/03/2025	Sierra Gorda SCM	14:01	Se realiza cierre del interruptor de 33 kV del paño ML3 E02 (alimentador Molino de Bolas 3) de S/E Sierra Gorda, normalizando la alimentación de sus consumos.
29/03/2025	Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM	14:10	Cierre del interruptor 524E17 de S/E Collahuasi, recuperando los consumos asociados.
29/03/2025	Anglo American	14:12	Se recuperan los consumos afectados en S/E La Confluencia.
29/03/2025	Chilquinta Tx / Chilquinta Dx	14:15	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Mayaca. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
29/03/2025	Enel Generación	14:45	Unidad N°1 de central HE Los Cóndores sincroniza con el sistema.
29/03/2025	STM	15:00	Se energizan las barras 12 kV N°3 y N°4 de S/E Lo Valledor.
29/03/2025	Enel Distribución	15:06	Se recuperan los consumos afectados en S/E Lo Valledor.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas involucradas y a la información disponible en la plataforma SCADA del Coordinador.

7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la operación del EDAC-CE en varias SS/EE del SEN, debido a una perturbación en la frecuencia del sistema, causada por la reducción y/o pérdida de generación de varias centrales por un total de 523 MW, en el contexto de la desconexión forzada de dos circuitos de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel, producto de un incendio. A continuación, se muestra una gráfica de la evolución de la frecuencia y de su gradiente, durante todo el evento, en base al registro histórico del sistema WAMS del Coordinador:



En primera instancia, entorno a las 13:39:40 horas, se produce la primera desconexión de líneas, correspondiente al circuito N°4 de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel, debido a una falla ocasionada por un incendio bajo los conductores. A raíz de la perturbación, se observa un gradiente de frecuencia que alcanza un valor cercano a los -3 Hz/s, pero con un valor de frecuencia absoluta superior a 49.9 Hz.

Posterior a esto, se observa un descenso sostenido de la frecuencia, debido a la reducción de generación de las siguientes centrales:

Central	Potencia pre falla [MW]	Potencia post falla [MW]	Reducción de generación [MW]	Porcentaje de reducción [%]
PFV Willka	74	0	74	100%
PFV Sol de Los Andes	62	0	62	100%
PFV Tamaya Solar	57	10	47	82%
PFV Meseta de Los Andes	115	52	63	55%
PFV Conejo Solar	77,58	37,71	39,87	51%
PFV Llanos de Llampos	74	39	35	47%
PFV Carrera Pinto	60	51	9	15%
PFV Campos del Sol	290	252	38	13%

Total [MW]	367,87

Luego, alrededor de las 13:39:45 horas, cuando la frecuencia tenía un valor absoluto de 46.6 Hz aproximadamente, se produce la desconexión del circuito N°3 de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel, ocasionando nuevamente un aumento en el gradiente de frecuencia, alcanzando aproximadamente 2.5 Hz/s y un valor absoluto de frecuencia cercano a 49.45 Hz. Con lo anterior, se dan las condiciones para que se activen los escalones N°1 al N°3 del EDAC-CE. Adicionalmente, se produce una nueva reducción de generación de las siguientes centrales:

Central	Potencia pre falla [MW]	Potencia post falla [MW]	Reducción de generación [MW]	Porcentaje de reducción [%]
HE Los Cóndores	80	0	80	100%
PFV Quilapilún	67	34	33	49%
PFV Llanos de Llampos	39	29	10	26%
PFV Campos del Sol	294	262	32	11%

Total [MW]	155

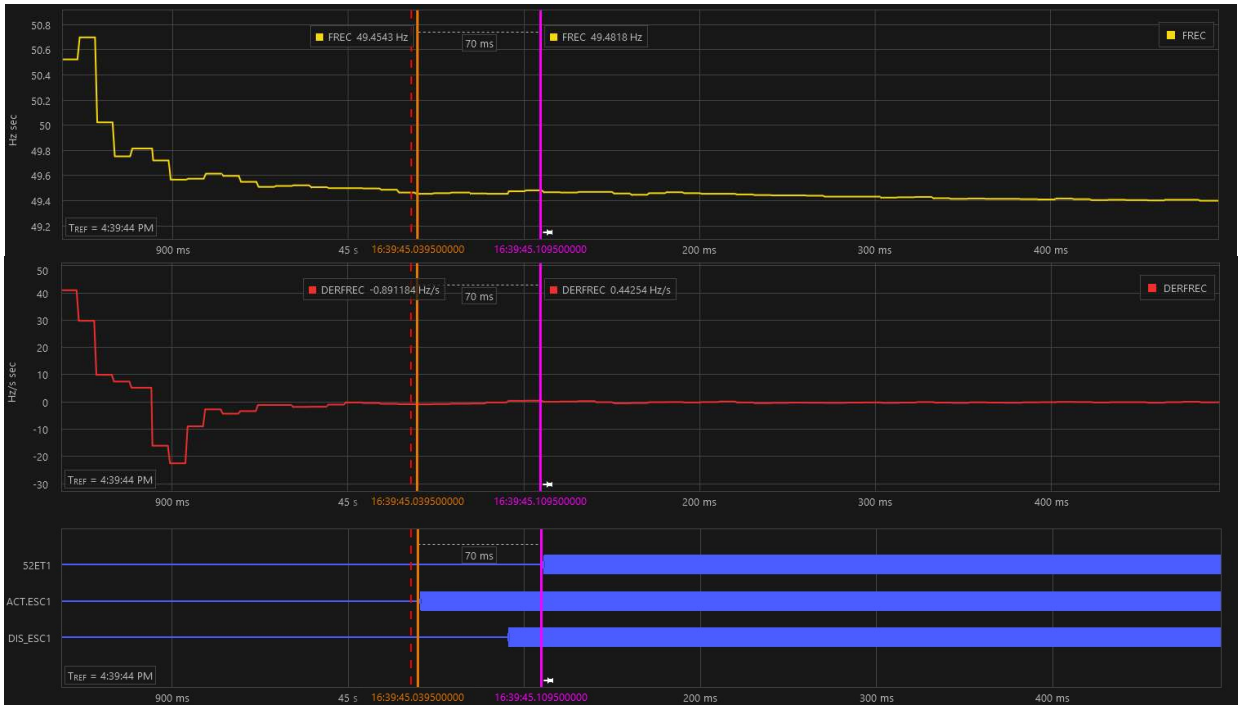
Tal como se observa en la gráfica, a partir de esta segunda desconexión, la frecuencia comienza a estabilizarse (debido a la actuación del EDAC-CE) y empieza a aumentar lentamente su valor absoluto. Sin embargo, alrededor de las 13:39:52 horas se produce nuevamente la desconexión del circuito N°3 de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel (que había reconectado exitosamente 2 segundos antes), causando nuevamente un aumento brusco en el gradiente de frecuencia, alcanzando un valor cercano a los -2 Hz/s. Como el valor absoluto aún se encontraba bajo los 49.5 Hz, se vuelven a dar las condiciones para que se activen los escalones N°1 al N°3 del EDAC-CE.

En base al registro histórico del sistema WAMS del Coordinador, la frecuencia del sistema alcanzó valores de 49.47 Hz y un gradiente de -1.94 Hz/s, lo que justifica la operación de los escalones N°1 al N°3 del EDAC-CE.

Finalmente, posterior a la actuación del EDAC-CE por segunda vez, se observa que la frecuencia alcanza un valor entorno a los 50 Hz, a eso de las 13:39:58 horas.

Cabe destacar que, si bien las variaciones bruscas en el gradiente de frecuencia se debieron a las desconexiones de los circuitos de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel, si no hubiese existido reducción de generación por parte de las centrales antes indicadas, la frecuencia no habría bajado de los 49.5 Hz y no se hubiesen alcanzado los umbrales de operación del EDAC-CE. Lo anterior, sin perjuicio de que la desconexión de ambos circuitos en un tiempo de 5 segundos de separación corresponde prácticamente a una doble contingencia.

Desconexión forzada de la barra 12 kV N°1 de S/E Bicentenario, por medio de la operación del EDAC-CE:

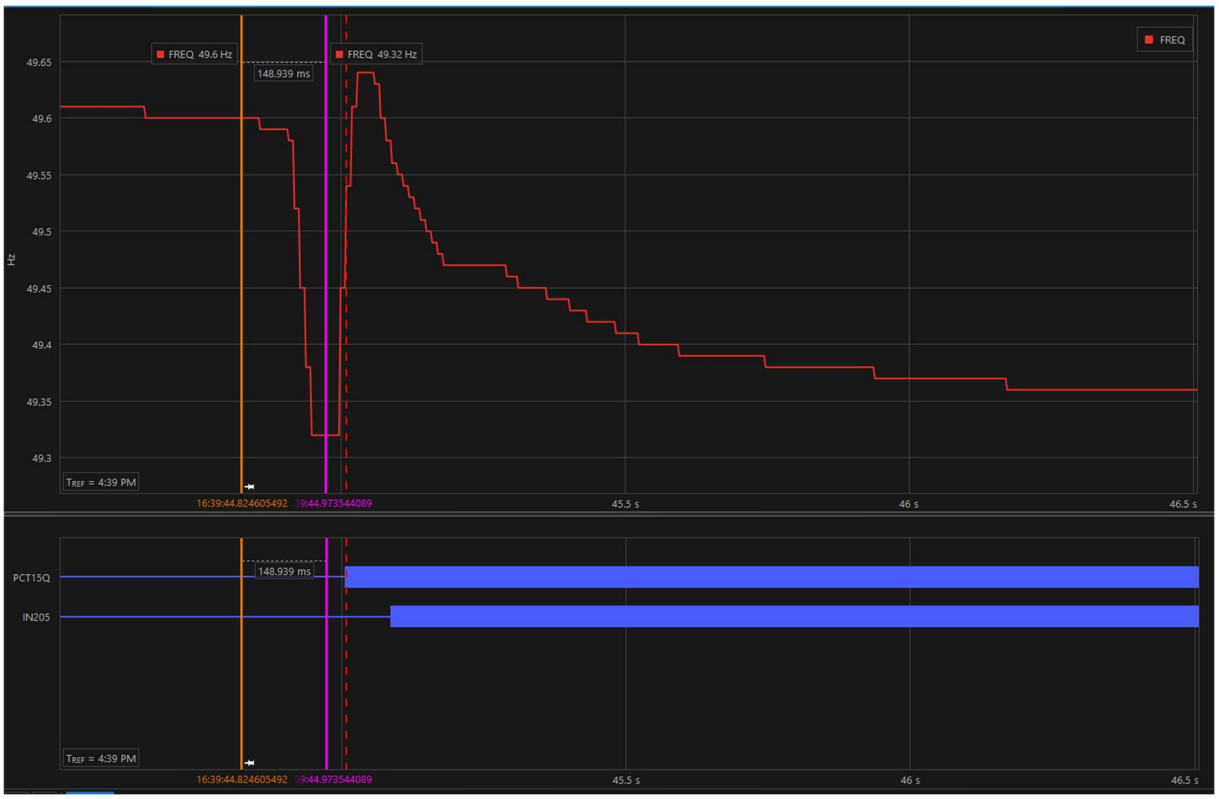


En el registro oscilográfico anterior se aprecia que la frecuencia medida en la S/E Bicentenario llegó a un valor de 49.45 Hz, con un gradiente de aproximadamente -0.9 Hz/s, lo que justifica la operación del escalón N°1 del EDAC-CE (49.5 Hz & -0.9 Hz/s, *DIS_ESC1 = 1*). El tiempo total de actuación del esquema, que considera la activación más apertura del interruptor, fue de aproximadamente 70 ms (*ACT.ESC1= 1 - 52ET1 = 1*).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Apertura del interruptor 52C5 de S/E La Calera, por medio de la operación del EDAC-CE:

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección asociada al EDAC-CE de S/E La Calera:



En el registro oscilográfico anterior se observa caída y luego un aumento en la frecuencia eléctrica medida, según la señal "FREQ", la cual llega al valor cercano de 49.32 Hz.

Respecto de la tasa de caída de la frecuencia calculada, esta llega a un valor cercano a los -7.9 Hz/s, lo cual justifica la operación de los tres escalones del esquema EDAC-CE.

En el registro de señales digitales, se observa la activación de la señal "PCT15Q". Según lo que indica Chilquinta Transmisión S.A., corresponde a la señal de operación del segundo escalón del esquema EDAC-CE (49.5 Hz y gradiente -1.2 Hz/s). Finalmente, se observa la correcta apertura del interruptor 52C5 de S/E La Calera (señal "IN205").

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

BAJA FRECUENCIA Date: 03/04/2025 Time: 19:50:30.038
S/E LA CALERA Serial Number: 2006025068

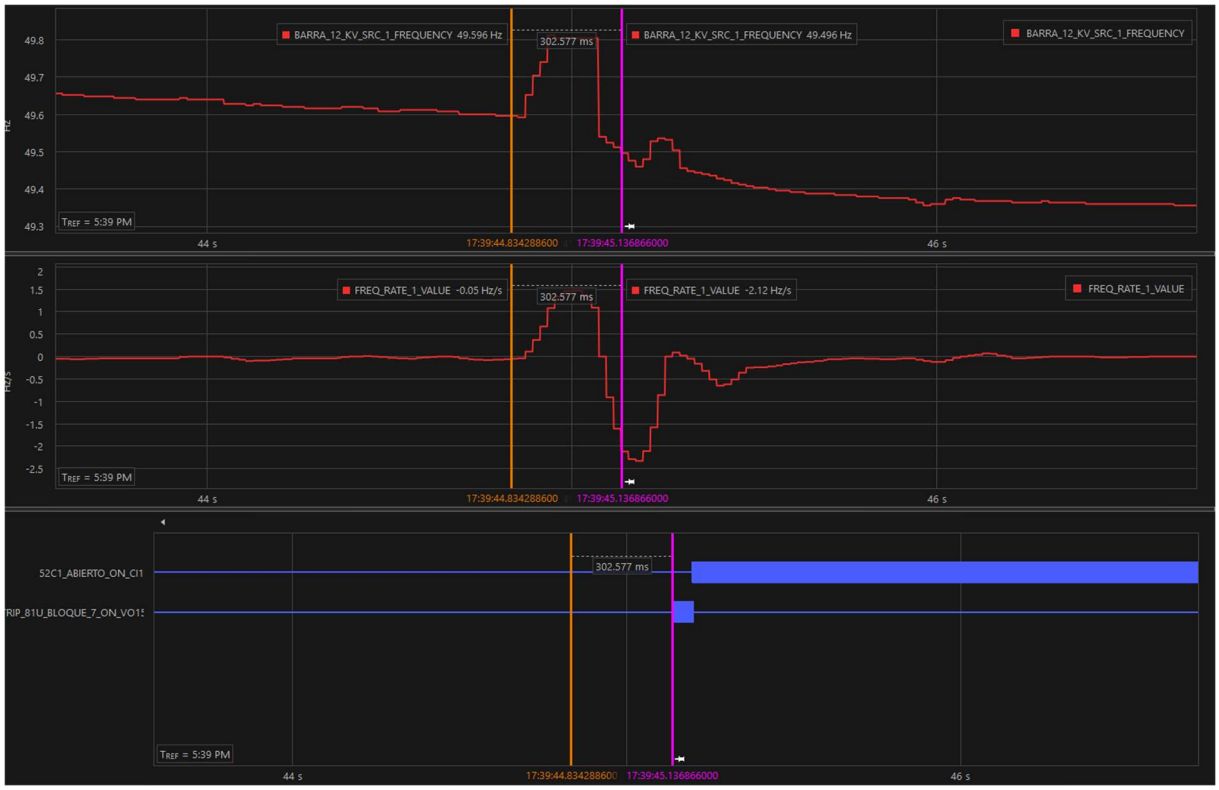
FID=SEL-451-1-R106-V0-Z003003-D20051107

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
22	29/03/2025	16:39:45.004	PSV11	Activado
21	29/03/2025	16:39:45.004	PSV12	Activado
20	29/03/2025	16:39:45.006	PCT01Q	BLOQUE 7 OPERADO
19	**29/03/2025**	**16:39:45.006**	**PCT15Q**	**BLOQUE 8 OPERADO**
18	29/03/2025	16:39:45.006	PCT16Q	BLOQUE 9 OPERADO
17	**29/03/2025**	**16:39:45.006**	**OUT211**	**TRIP ARTIFICIO**
16	29/03/2025	16:39:45.009	PSV11	Normal
15	29/03/2025	16:39:45.009	PSV12	Normal
14	**29/03/2025**	**16:39:45.087**	**IN205**	**ESTADO 52 HIJUELAS**
13	29/03/2025	16:39:45.246	PSV11	Activado

En los registros N°19 y N°17 se aprecia la activación y operación del escalón N°2 del EDAC-CE. El tiempo de apertura del interruptor 52C5 de S/E La Calera fue de 81 ms (*IN205*, registro N°14).

Apertura del interruptor 52C1 de S/E Mayaca, por medio de la operación del EDAC-CE:

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección asociada al EDAC-CE de S/E Mayaca:



En el registro oscilográfico anterior se observa caída y luego un aumento en la frecuencia eléctrica medida, según la señal "BARRA_12_KV_SCR_1_FREQUENCY", la cual llega al valor cercano de 49.49 Hz.

Respecto de la tasa de caída, según la señal "FREQ_RAT_1_VALUE", esta llega a un valor cercano a los -2.12 Hz/s, lo cual justifica la operación de los tres escalones del esquema EDAC-CE.

En el registro de señales digitales, se observa la activación de la señal "TRIP_81U_BLOQUE_7_ON_VO15". Según lo que indica Chilquinta Transmisión S.A., corresponde a la señal de operación del primer escalón del esquema EDAC-CE (49.5 Hz y gradiente -0.9 Hz/s). Finalmente, se observa la correcta apertura del interruptor 52C1 de S/E Mayaca (señal "52C1_ABIERTO_ON_CI1").

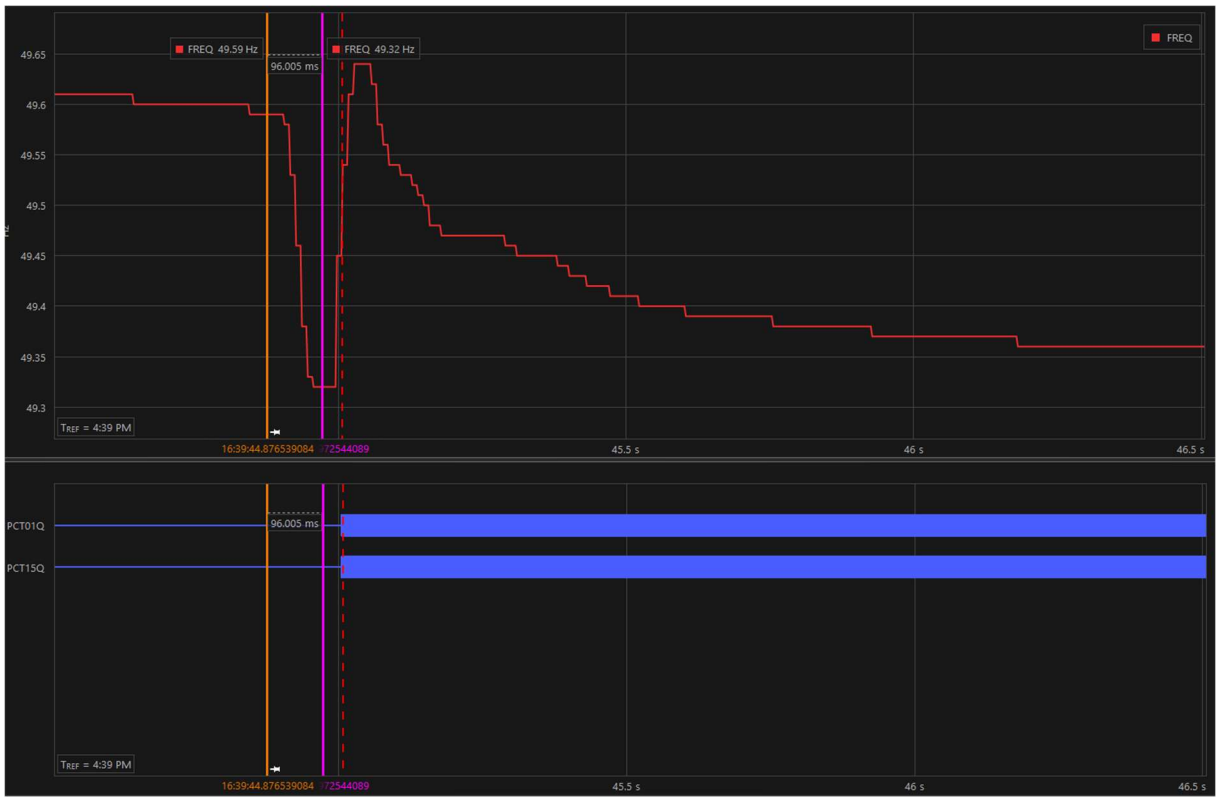
Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Event Number	Date/Time	Cause	Data
22665	Mar 29 2025 17:15:17.658805	Apertura 52C1 Off (VO22)	
22664	Mar 29 2025 16:39:53.174267	EDACEX DPO (FE1)	
22663	Mar 29 2025 16:39:45.199946	Trip 52C1 Off (CO1)	
22662	Mar 29 2025 16:39:45.199946	Trip 81U Bloque 9 Off (VO17)	
22661	Mar 29 2025 16:39:45.199946	Trip 81U Bloque 8 Off (VO16)	
22660	Mar 29 2025 16:39:45.199946	Trip 81U Bloque 7 Off (VO15)	
22659	Mar 29 2025 16:39:45.199946	Trip General Off (VO7)	
22658	Mar 29 2025 16:39:45.199946	FREQ RATE 4 DPO	
22657	Mar 29 2025 16:39:45.199946	FREQ RATE 3 DPO	
22656	Mar 29 2025 16:39:45.199946	FREQ RATE 2 DPO	
22655	Mar 29 2025 16:39:45.199946	FREQ RATE 1 DPO	
22654	Mar 29 2025 16:39:45.197553	Apertura 52C1 On (VO22)	
22653	Mar 29 2025 16:39:45.159566	Trip 81U Bloque 9 On (VO17)	
22652	Mar 29 2025 16:39:45.159566	FREQ RATE 4 OP	
22651	Mar 29 2025 16:39:45.159566	FREQ RATE 4 PKP	
22650	Mar 29 2025 16:39:45.141942	Arranque Oscilografi Off (VO25	
22649	Mar 29 2025 16:39:45.141942	FAULT RPT TRIG	
22648	Mar 29 2025 16:39:45.139389	Trip 52C1 Closed (CO1)	
22647	Mar 29 2025 16:39:45.139389	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
22646	Mar 29 2025 16:39:45.139389	Arranque Oscilografi On (VO25	
22645	Mar 29 2025 16:39:45.139389	Trip 81U Bloque 8 On (VO16)	
22644	Mar 29 2025 16:39:45.139389	Trip 81U Bloque 7 On (VO15)	
22643	Mar 29 2025 16:39:45.139389	Trip General On (VO7)	
22642	Mar 29 2025 16:39:45.139389	FREQ RATE 3 OP	
22641	Mar 29 2025 16:39:45.139389	FREQ RATE 3 PKP	
22640	Mar 29 2025 16:39:45.139389	EDACEX OP (FE1)	
22639	Mar 29 2025 16:39:45.139389	EDACEX PKP (FE1)	
22638	Mar 29 2025 16:39:45.119224	FREQ RATE 2 OP	
22637	Mar 29 2025 16:39:45.119224	FREQ RATE 2 PKP	
22636	Mar 29 2025 16:39:45.119224	FREQ RATE 1 OP	
22635	Mar 29 2025 16:39:45.119224	FREQ RATE 1 PKP	
22634	Mar 29 2025 16:39:41.230510	FREQ RATE 1 DPO	
22633	Mar 29 2025 16:39:41.190462	FREQ RATE 2 DPO	
22632	Mar 29 2025 16:39:41.175401	FREQ RATE 2 OP	
22631	Mar 29 2025 16:39:41.175401	FREQ RATE 2 PKP	
22630	Mar 29 2025 16:39:41.115367	FREQ RATE 1 OP	
22629	Mar 29 2025 16:39:41.115367	FREQ RATE 1 PKP	
22628	Mar 29 2025 16:32:23.319212	FREQ RATE 1 DPO	
22627	Mar 29 2025 16:32:23.299208	FREQ RATE 2 DPO	
22626	Mar 29 2025 16:32:23.284150	FREQ RATE 2 OP	
22625	Mar 29 2025 16:32:23.284150	FREQ RATE 2 PKP	
22624	Mar 29 2025 16:32:23.264130	FREQ RATE 1 OP	

En los registros N°22645 y N°22644 se aprecia la activación de los escalones N°1 y N°2 del EDAC-CE. El tiempo de apertura del interruptor 52C1 de S/E Mayaca fue de 58 ms (*Apertura 52C1*, registro N°22654).

Apertura de los interruptores 52C7, 52C8 y 52C9 de S/E Quilpué, por medio de la operación del EDAC-CE:

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección asociada al EDAC-CE de S/E Quilpué:



En el registro oscilográfico anterior se observa caída y luego un aumento en la frecuencia eléctrica medida, según la señal "FREQ", la cual llega al valor cercano de 49.32 Hz.

Respecto de la tasa de caída calculada, esta llega a un valor cercano a los -2.8 Hz/s, lo cual justifica la operación de los tres escalones del esquema EDAC-CE.

En el registro de señales digitales, se observa la activación de las señales "PCT01Q" y "PCT15Q". Según lo que indica Chilquinta Transmisión S.A., corresponden a las señales de operación de primer y segundo escalón del esquema EDAC-CE (49.5 Hz y gradientes -0.9 Hz/s y -1.2 Hz/s). No se observa la señal de apertura de los interruptores asociados al esquema EDAC-CE en S/E Quilpué.

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

BAJA FRECUENCIA Date: 29/03/2025 Time: 19:30:46.843
S/E QUILPUE Serial Number: 2006025061

FID=SEL-451-1-R106-V0-Z003003-D20051107

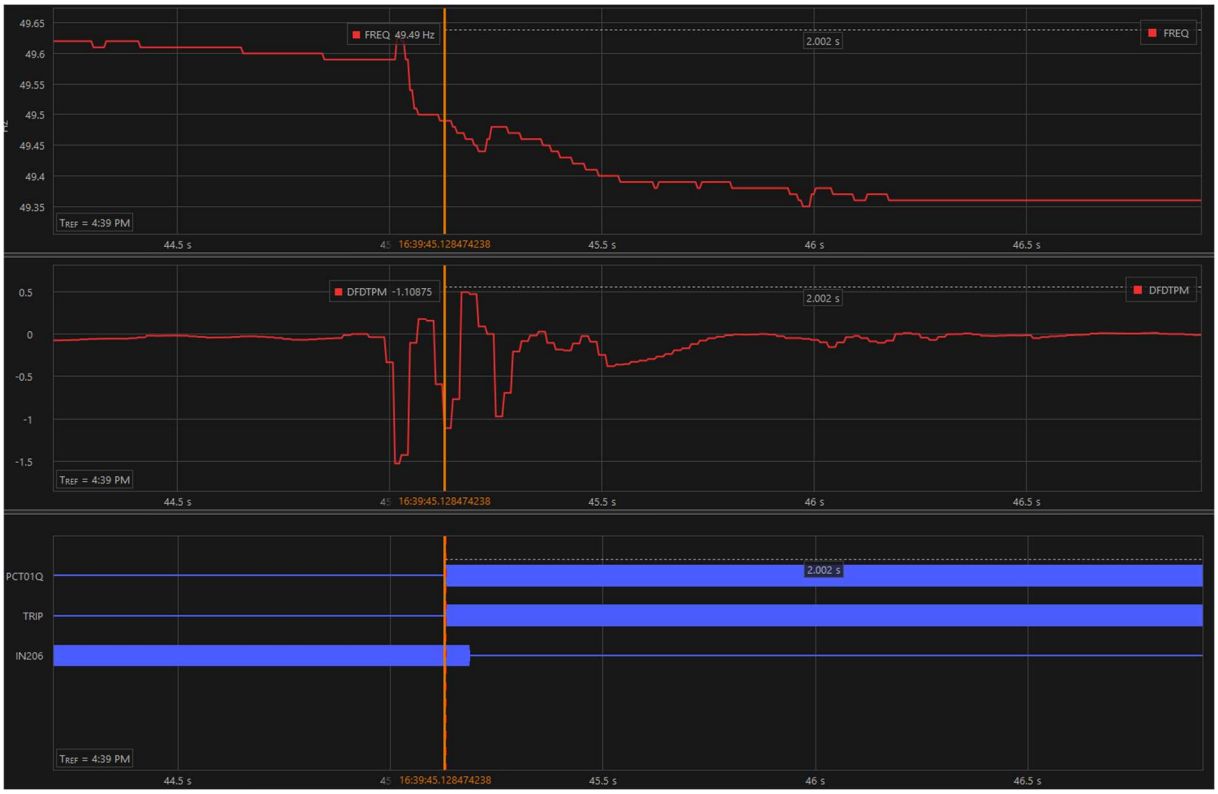
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
18	29/03/2025	16:39:45.003	PSV11	Activado
17	29/03/2025	16:39:45.003	PSV12	Activado
16	**29/03/2025**	**16:39:45.005**	**PCT15Q**	**Opero Bloque 8**
15	**29/03/2025**	**16:39:45.005**	**PCT16Q**	**Opero Bloque 9**
14	**29/03/2025**	**16:39:45.005**	**OUT101**	**TRIP EL SOL**
13	**29/03/2025**	**16:39:45.005**	**OUT105**	**TRIP FREIRE**
12	**29/03/2025**	**16:39:45.005**	**OUT213**	**TRIP EL CARMEN**
11	29/03/2025	16:39:45.008	PSV11	Normal
10	29/03/2025	16:39:45.008	PSV12	Normal
9	29/03/2025	16:39:45.245	PSV11	Activado
8	29/03/2025	16:39:45.265	PSV11	Normal

7	29/03/2025	16:39:49.057	PCT16Q	Normal
6	29/03/2025	16:39:49.300	PCT15Q	Normal
5	29/03/2025	16:39:49.300	OUT101	Normal
4	29/03/2025	16:39:49.300	OUT105	Normal
3	29/03/2025	16:39:49.300	OUT213	Normal
2	29/03/2025	16:39:52.468	OUT105	TRIP FREIRE
1	29/03/2025	16:39:56.491	OUT105	Normal

En los registros N°15 y N°16 se aprecia la activación de los escalones N°2 y N°3 del EDAC-CE y las respectivas ordenes de apertura a los interruptores 52C5, 52C7 y 52C9 de S/E Quilpué (Eventos N°12, N°13 y N°14). No se tiene registro de la señal de apertura de dichos interruptores.

Apertura del interruptor 52C6 de S/E San Felipe, por medio de la operación del EDAC-CE:

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección asociada al EDAC-CE de S/E San Felipe:



En el registro oscilográfico anterior se observa caída y luego un aumento en la frecuencia eléctrica medida, según la señal "FREQ", la cual llega al valor cercano de 49.49 Hz.

Respecto de la tasa de caída, según la señal "DFDTPM", esta llega a un valor cercano a los -1.1 Hz/s, lo cual justifica la operación del primer escalón del esquema EDAC-CE.

En el registro de señales digitales, se observa la activación de la señal "PCT01Q". Según lo que indica Chilquinta Transmisión S.A., corresponde a la señal de operación del primer escalón del esquema EDAC-CE (49.5 Hz y gradiente -0.9 Hz/s). Finalmente, se observa la correcta apertura del interruptor 52C6 de S/E San Felipe (señal "IN206").

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

BAJA FRECUENCIA Date: 03/04/2025 Time: 20:04:05.396
S/E SAN FELIPE Serial Number: 1171561088

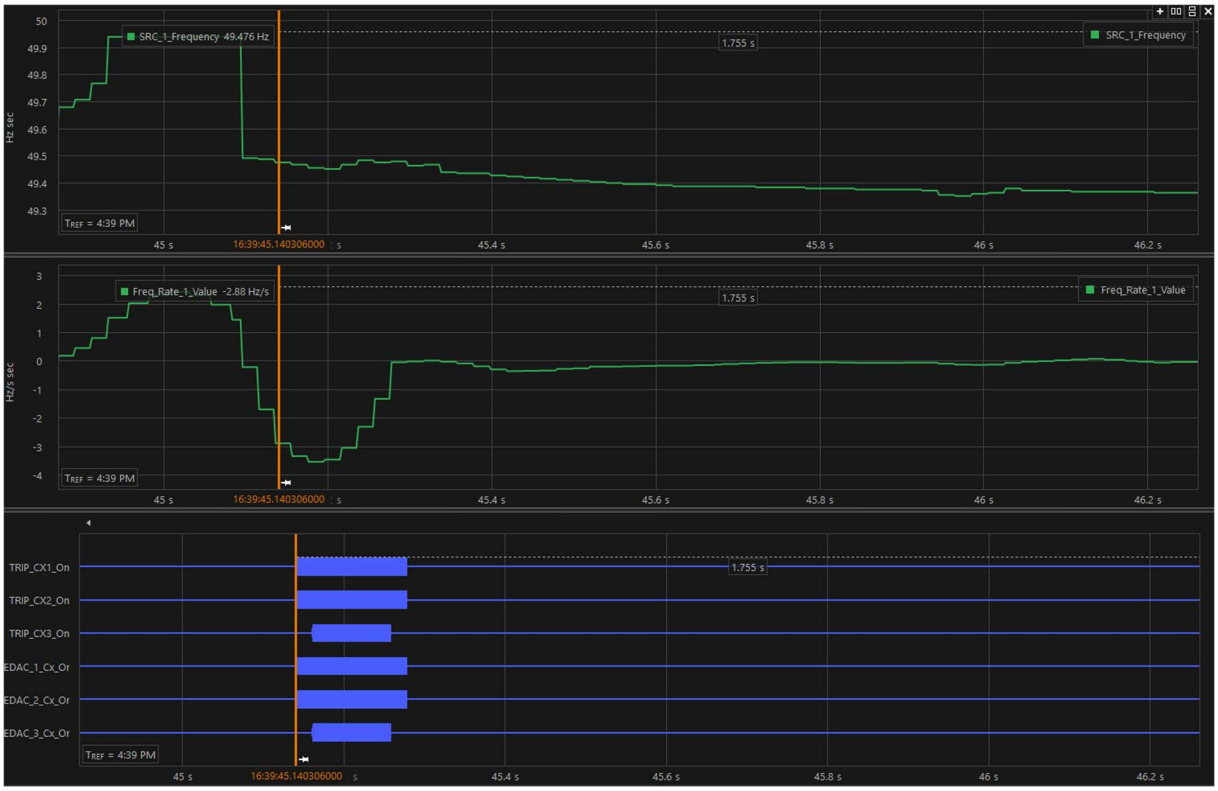
FID=SEL-451-5-R318-V0-Z023012-D20170326

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
20	29/03/2025	16:39:45.1282	PSV10	Activado
19	29/03/2025	16:39:45.1307	TRIP	ASSERTED
18	**29/03/2025**	**16:39:45.1307**	**PCT01Q**	**BLOQUE 7 OPERADO**
17	**29/03/2025**	**16:39:45.1307**	**OUT211**	**TRIP TRASLAVINA**
16	29/03/2025	16:39:45.1487	PSV10	Normal
15	**29/03/2025**	**16:39:45.1837**	**IN206**	**52C6 ABIERTO**
14	29/03/2025	16:39:45.2497	PSV10	Activado
13	29/03/2025	16:39:45.2697	PSV10	Normal
12	29/03/2025	16:39:49.2922	TRIP	DEASSERTED
11	29/03/2025	16:39:49.2922	PCT01Q	Normal
10	29/03/2025	16:39:49.2922	OUT211	NORMAL
9	29/03/2025	16:44:17.3167	IN206	52C6 CERRADO

En el registro N°18 y N°17 se aprecia la activación y operación del escalón N°1 del EDAC-CE. El tiempo de apertura del interruptor 52C6 de S/E San Felipe fue de 53 ms (*IN206*, registro N°15).

Apertura de los interruptores 52E1 y 52E2 de S/E San Antonio, por medio de la operación del EDAC-CE:

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección asociada al EDAC-CE de S/E San Antonio:



En el registro oscilográfico anterior se observa caída y luego un aumento en la frecuencia eléctrica medida, según la señal "SRC_1_Frequency", la cual llega al valor cercano de 49.47 Hz.

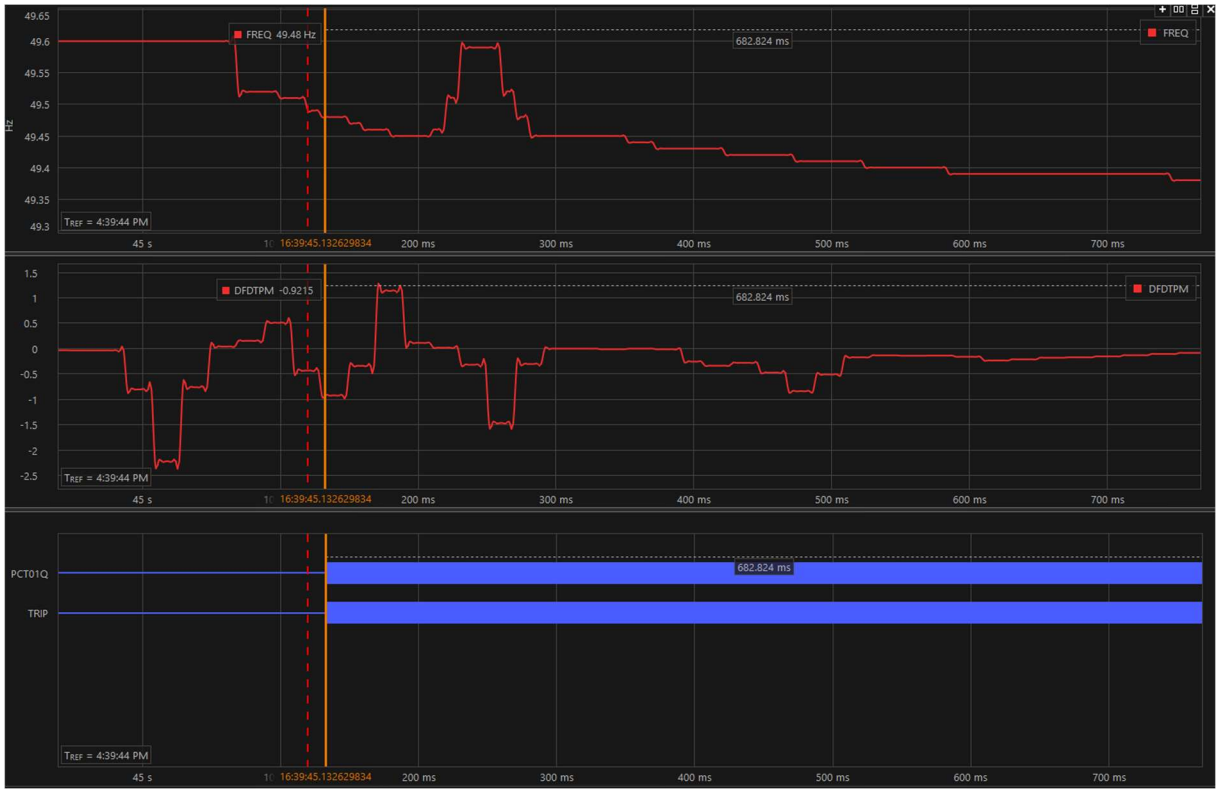
Respecto de la tasa de caída, según la señal "Freq_Rate_1_Value", esta llega a un valor cercano a los -2.88 Hz/s, lo cual justifica la operación de los tres escalones del esquema EDAC-CE.

En el registro de señales digitales, se observa la activación de las señales "TRIP_CX1_On", "TRIP_CX2_On" y "TRIP_CX3_On". Según lo que indica Chilquinta Transmisión S.A., corresponden a las señales de operación de los tres escalones del esquema EDAC-CEx (49.5 Hz y gradiente -0.9 Hz/s, -1.2 Hz/s y -1.9 Hz/s). No se observa la señal de apertura de los interruptores 52E1 y 52E2 de S/E San Antonio.

El registro secuencial de eventos enviado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A. se encuentra en un formato que impide realizar un análisis.

Apertura del interruptor 52C2 de S/E San Sebastián, por medio de la operación del EDAC-CE:

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección asociada al EDAC-CE de S/E San Sebastián:



En el registro oscilográfico anterior se observa caída y luego un aumento en la frecuencia eléctrica medida, según la señal "FREQ", la cual llega al valor cercano de 49.48 Hz.

Respecto de la tasa de caída, según la señal "DFDTPM", esta llega a un valor cercano a los -0.92 Hz/s, lo cual justifica la operación del primer escalón del esquema EDAC-CE.

En el registro de señales digitales, se observa la activación de la señal "PCT01Q". Según lo que indica Chilquinta Transmisión S.A., corresponden a las señales de operación del primer escalón del esquema EDAC-CE (49.5 Hz y gradiente -0.9 Hz/s). No se observa la señal de apertura del interruptor 52C2 de S/E San Sebastián.

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

BAJA FRECUENCIA Date: 31/03/2025 Time: 16:16:21.325
S/E SAN SEBASTIAN Serial Number: 1130700434

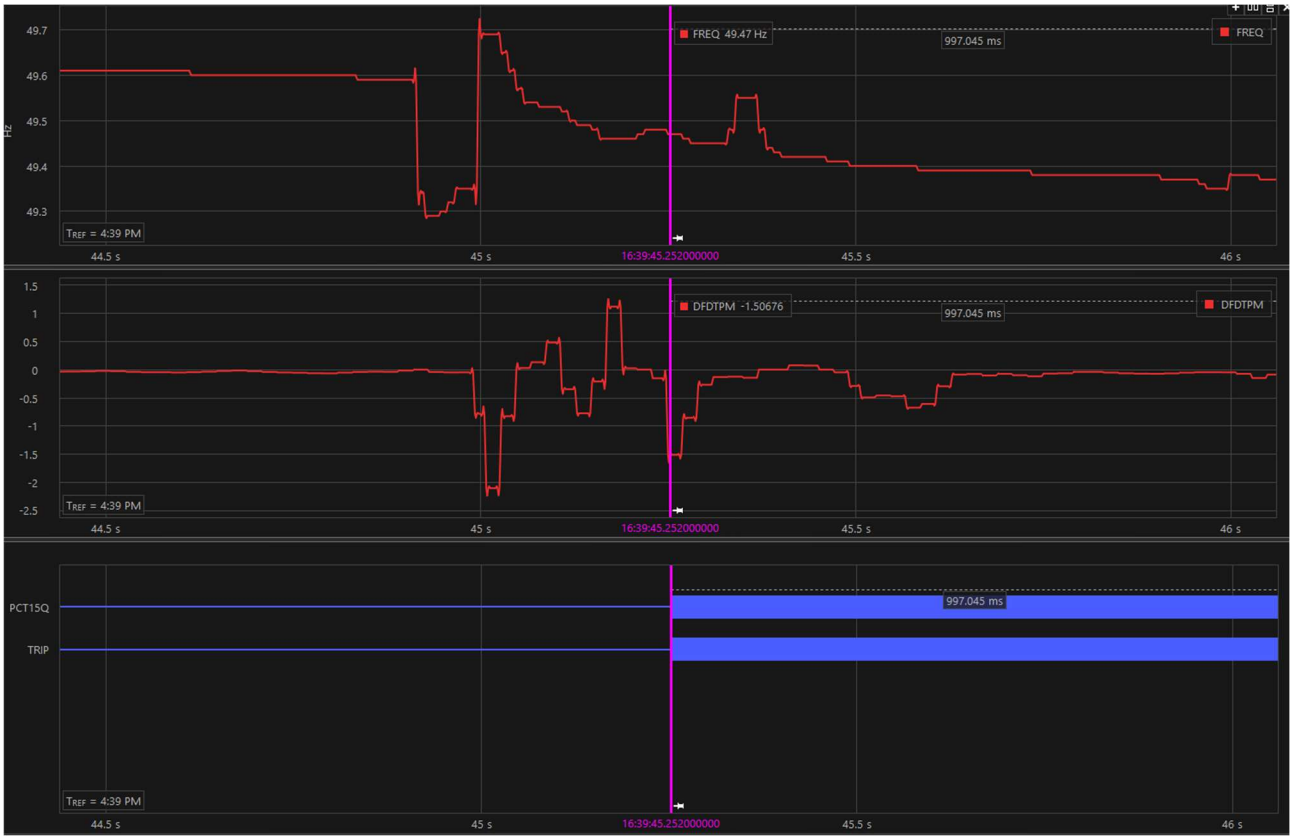
FID=SEL-451-5-R311-V0-Z017012-D20121214

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
6	**29/03/2025**	**16:39:45.1304**	**PSV10**	**ACTIVACION BLOQUE 7**
5	**29/03/2025**	**16:39:45.1329**	**PCT01Q**	**BLOQUE 7 OPERADO**
4	**29/03/2025**	**16:39:45.1329**	**OUT203**	**TRIP LITORAL**
3	29/03/2025	16:39:45.1506	PSV10	Normal
2	29/03/2025	16:39:49.1721	PCT01Q	Normal
1	29/03/2025	16:39:49.1721	OUT203	NORMAL

En los registros N°4, N°5 y N°6 se aprecia la activación y operación del escalón N°1 del EDAC-CE y la respectiva orden de apertura al interruptor 52C2 de S/E San Sebastián (*OUT203*, Evento N°4). No se tiene registro de la señal de apertura de dicho interruptor.

Apertura del interruptor 52C2 de S/E Reñaca, por medio de la operación del EDAC-CE:

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección asociada al EDAC-CE de S/E Reñaca:



En el registro oscilográfico anterior se observa caída y luego un aumento en la frecuencia eléctrica medida, según la señal "FREQ", la cual llega al valor cercano de 49.47 Hz.

Respecto de la tasa de caída, según la señal "DFDTPM", esta llega a un valor cercano a los -1.5 Hz/s, lo cual justifica la operación de los dos primeros escalones del esquema EDAC-CE.

En el registro de señales digitales, se observa la activación de la señal "PCT01Q". Según lo que indica Chilquinta Transmisión S.A., corresponden a las señales de operación del segundo escalón del esquema EDAC-CE (49.5 Hz y gradiente -1.2 Hz/s). No se observa la señal de apertura del interruptor 52C2 de S/E Reñaca.

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

BAJA FRECUENCIA Date: 03/04/2025 Time: 15:20:57.685
S/E RENACA Serial Number: 1171561087

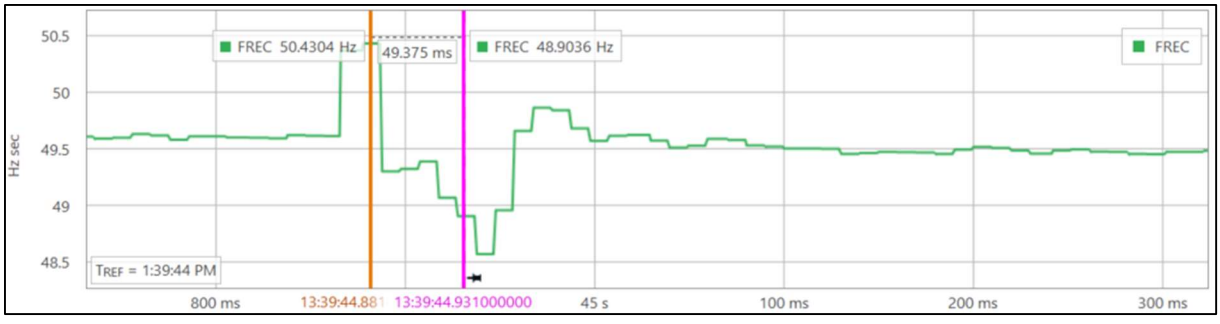
FID=SEL-451-5-R318-V0-Z023012-D20170326

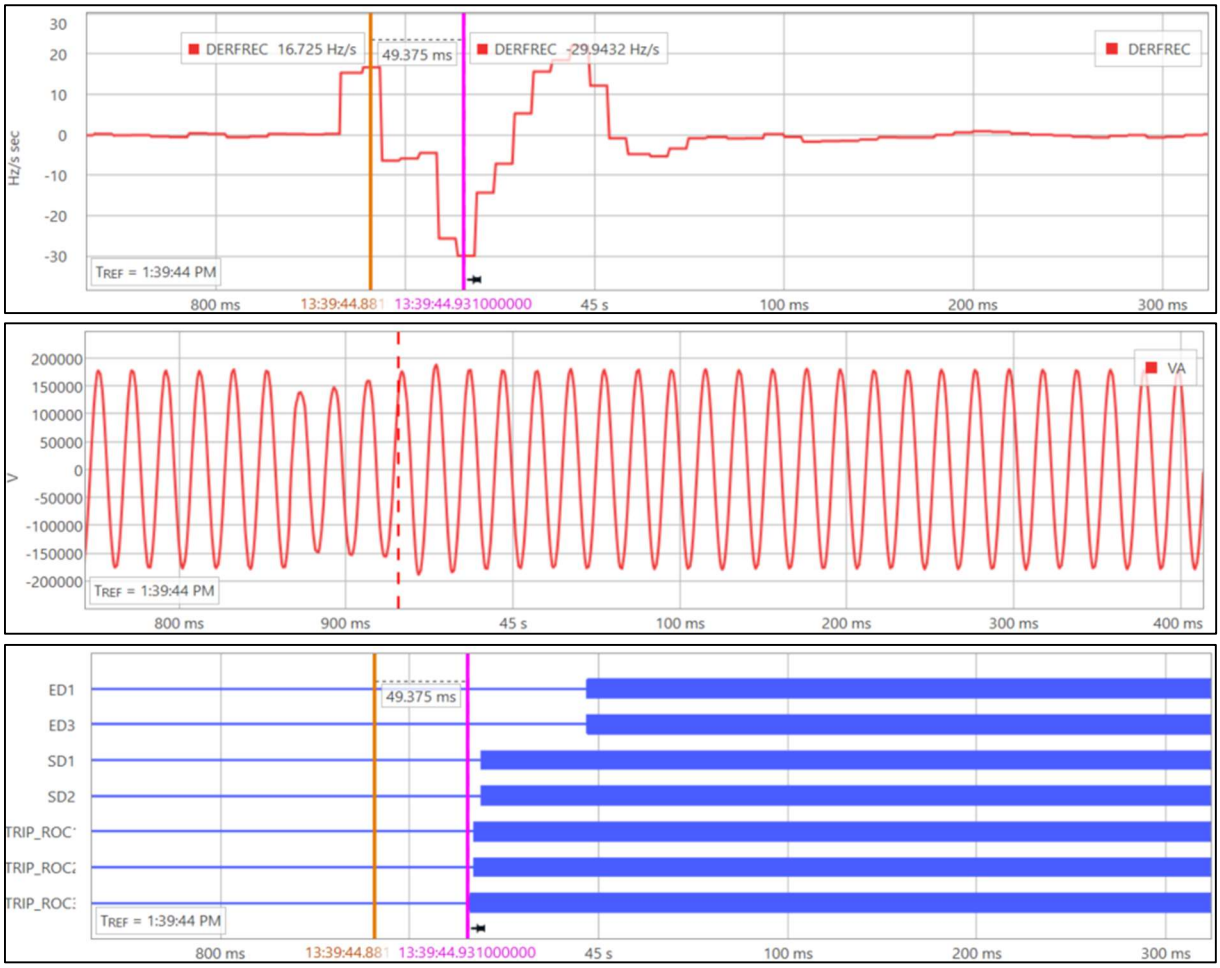
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
16	29/03/2025	16:39:45.2500	PSV10	Activado
15	29/03/2025	16:39:45.2500	PSV11	Activado
14	29/03/2025	16:39:45.2525	TRIP	ASSERTED
13	**29/03/2025**	**16:39:45.2525**	**PCT15Q**	**BLOQUE 8 OPERADO**
12	**29/03/2025**	**16:39:45.2525**	**OUT203**	**TRIP RENACA**
11	29/03/2025	16:39:45.2700	PSV10	Normal
10	29/03/2025	16:39:45.2700	PSV11	Normal
9	29/03/2025	16:39:49.2965	TRIP	DEASSERTED
8	29/03/2025	16:39:49.2965	PCT15Q	Normal
7	29/03/2025	16:39:49.2965	OUT203	NORMAL

En el registro N°13 se aprecia la activación del escalón N°2 del EDAC-CE y la respectiva orden de apertura al interruptor 52C2 de S/E Reñaca (*OUT203*, Evento N°12). No se tiene registro de la señal de apertura de dicho interruptor.

Operación del EDAC-CE en S/E Los Piuquenes:

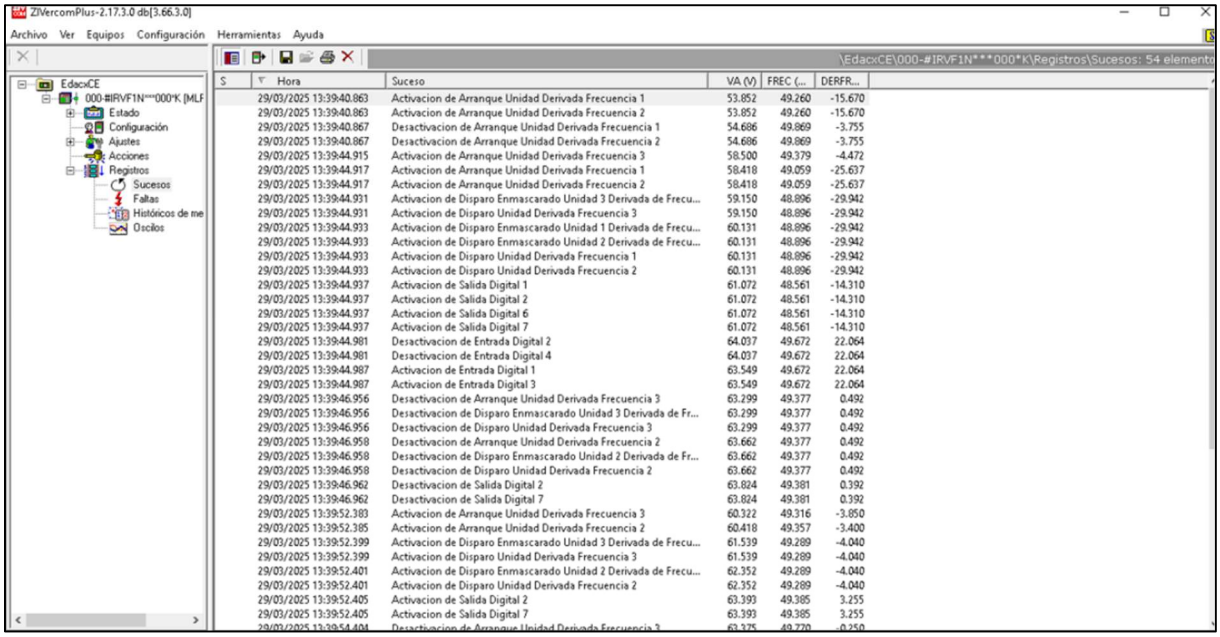
- Registros EDAC-CE de S/E Los Piuquenes





De la oscilografía anterior, se observa la caída y aumento de la frecuencia la cual alcanza un valor máximo de 50.43 Hz, junto con una oscilación que llega a 48.5 Hz. Respecto a la tasa de caída de frecuencia, según indica la señal "*DERFREC*", esta posee un gradiente de -29.9 Hz/s. Lo anterior origina la respectiva distorsión en la tensión.

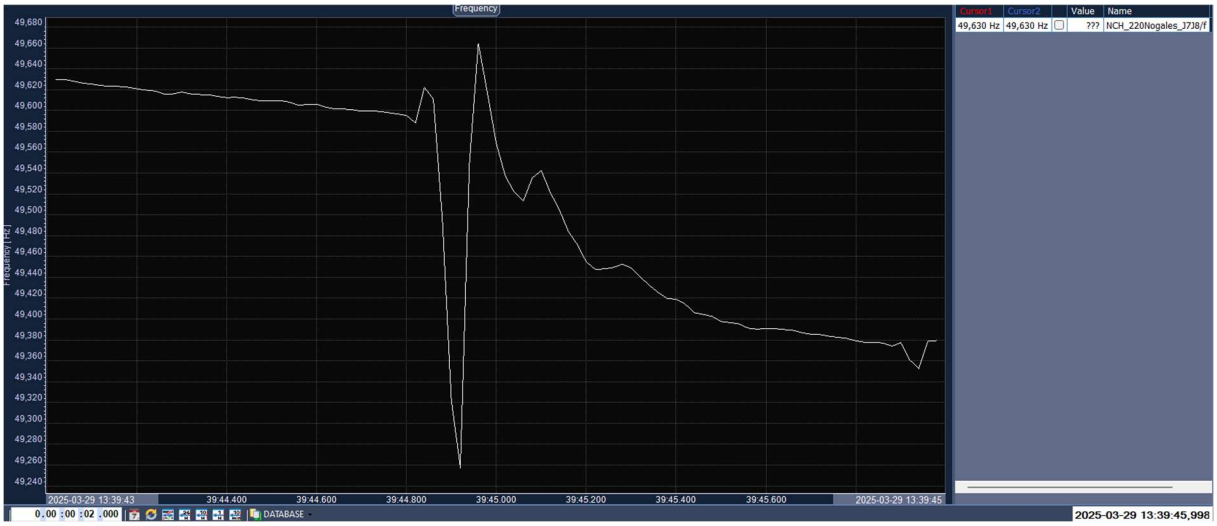
Ante la caída en la frecuencia, se observa el disparo del trip por rocof, producto de la alta tasa de variación en la frecuencia (señales "*TRIP_ROC1"*, "*TRIP_ROC2"* y "*TRIP_ROC3*").



De forma complementaria, del registro de eventos anterior se observa el disparo de las protecciones contra la tasa de variación de la frecuencia (señales "*Activacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 3*", "*Activacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 2*" y "*Activacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 1*"), las cuales se registran a las 13:39:44:931 horas y 13:39:44:933 horas (UTC-3), junto con sus respectivos valores de frecuencia que detonaron su activación.

Por otra parte, en base a las lecturas de la frecuencia eléctrica del Sistema Eléctrico Nacional, y en particular para las barras de 220 kV de S/E Nogales (Sistema WAMS), se tiene lo siguiente:

- Registro de la frecuencia eléctrica en barras de 220 kV de S/E Nogales, obtenido desde la red WAMS del Coordinador.



De acuerdo con los registros anteriores, al momento de la falla en los circuitos N°3 y N°4 de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel, la frecuencia eléctrica medida en la S/E Nogales 220 kV llega a un valor de 49.2 Hz, junto con un gradiente de frecuencia calculado de -4.41 Hz/s, lo cual, representa una correcta condición para la operación del tercer escalón del esquema EDAC-CE en S/E Los Piuquenes, según lo definido en el Informe de Servicios Complementarios (SSCC) del año 2024.

- Registros de eventos de los paños 23 y 34 de S/E Los Piuquenes, relé SR-750

- Registro de eventos del paño 23 de S/E Los Piuquenes

Event Number	Date of Event	Time of Event	Cause of Event	Phase A Curr	Phase A Curr	Phase B Curr	Phase B Curr	Phase C Curr	Phase C Curr	Ground Curr	Ground Curr	A-N (A-B) Voltage Magnitude(kV)
988	'03/29/2025	'16:41:38.537	Control: User Input A / Interr. Cerrado	436 Amp	106 ° Lag	354 Amp	261 ° Lag	190 Amp	337 ° Lag	1 Amp	261 ° Lag	22.87 kV
987	'03/29/2025	'16:41:38.530	Breaker Closed	358 Amp	83 ° Lag	335 Amp	255 ° Lag	54 Amp	321 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	22.85 kV
986	'03/29/2025	'16:41:38.409	Close Breaker	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.21 kV
985	'03/29/2025	'16:31:55.735	Reset	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.16 kV
984	'03/29/2025	'16:31:34.763	Control: User Input D / Edac	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.81 kV
983	'03/29/2025	'16:31:27.349	Breaker Opened	13 Amp	41 ° Lag	18 Amp	201 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.28 kV
982	'03/29/2025	'16:31:27.296	Control: User Input D / Edac	124 Amp	58 ° Lag	132 Amp	182 ° Lag	122 Amp	303 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	24.46 kV

- Registro de eventos del paño 34 de S/E Los Piuquenes

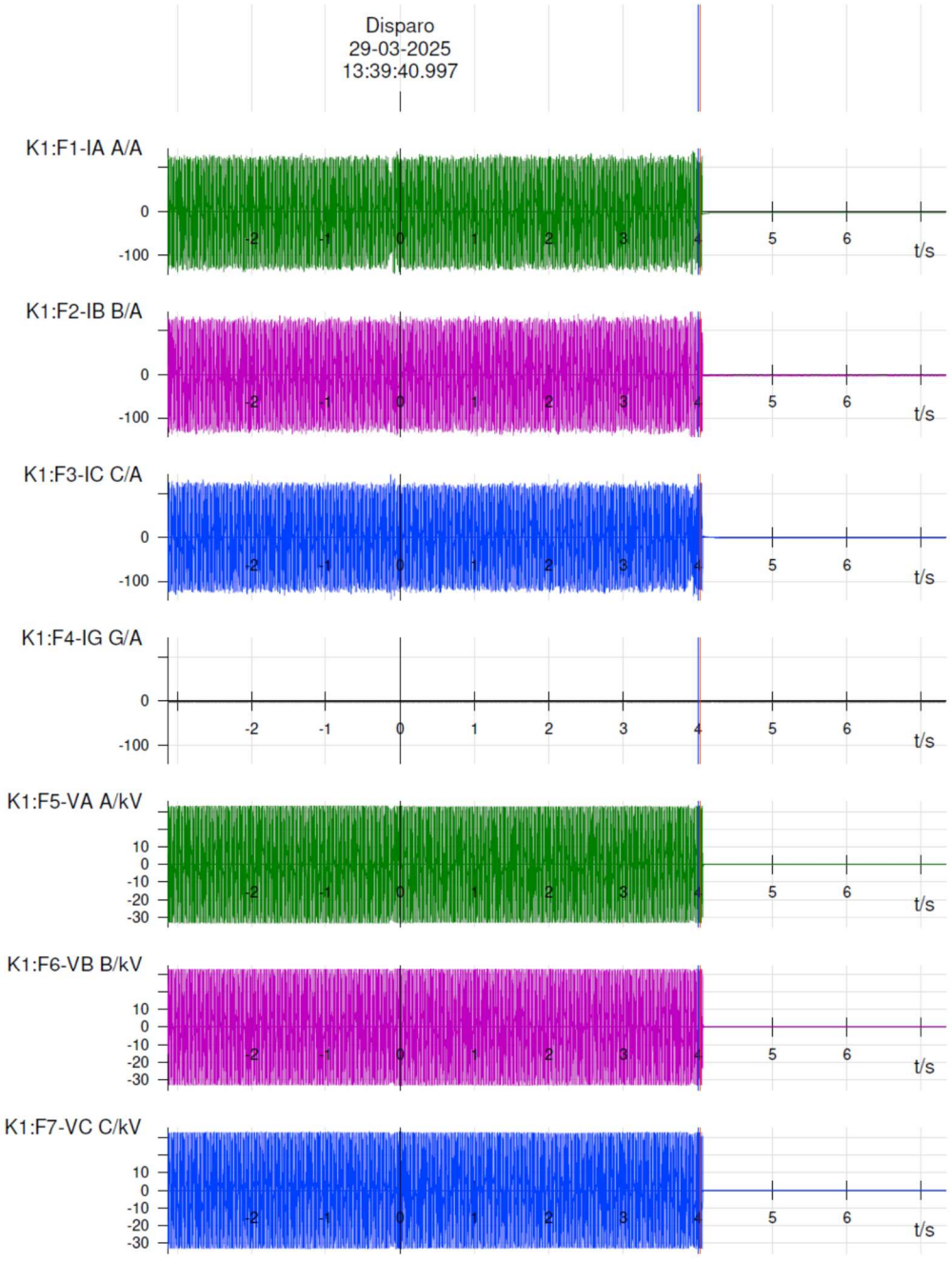
Event Numbe	Date of Event	Time of Event	Cause of Event	Phase A Curr	Phase A Curr	Phase B Curr	Phase B Curr	Phase C Curr	Phase C Curr	Ground Curr	Ground Curr	A-N (A-B) Vo	A-N (A-B) Vo	B-N (B-C) Voltage Magnitude(kV)
4550	'03/29/2025	'20:24:25.475	Dropout: Phase Time OC 1	378 Amp	79 ° Lag	386 Amp	200 ° Lag	378 Amp	321 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.06 kV	0 ° Lag	22.99 kV
4549	'03/29/2025	'20:24:23.596	Trigger Data Logger	395 Amp	82 ° Lag	404 Amp	203 ° Lag	393 Amp	324 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.06 kV	0 ° Lag	23.02 kV
4548	'03/29/2025	'20:24:23.596	Trigger Trace Memory	395 Amp	82 ° Lag	404 Amp	203 ° Lag	393 Amp	324 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.06 kV	0 ° Lag	23.02 kV
4547	'03/29/2025	'20:24:23.595	Pickup: Phase B - Phase Time OC 1	395 Amp	82 ° Lag	404 Amp	203 ° Lag	393 Amp	324 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.06 kV	0 ° Lag	23.02 kV
4546	'03/29/2025	'18:36:51.024	Dropout: Phase Time OC 1	381 Amp	80 ° Lag	388 Amp	200 ° Lag	379 Amp	321 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.04 kV	0 ° Lag	22.97 kV
4545	'03/29/2025	'18:36:49.227	Trigger Data Logger	398 Amp	83 ° Lag	410 Amp	204 ° Lag	397 Amp	324 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.04 kV	0 ° Lag	22.92 kV
4544	'03/29/2025	'18:36:49.226	Trigger Trace Memory	398 Amp	83 ° Lag	410 Amp	204 ° Lag	397 Amp	324 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.04 kV	0 ° Lag	22.92 kV
4543	'03/29/2025	'18:36:49.226	Pickup: Phase B - Phase Time OC 1	398 Amp	83 ° Lag	410 Amp	204 ° Lag	397 Amp	324 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.04 kV	0 ° Lag	22.92 kV
4542	'03/29/2025	'16:44:07.780	Dropout: Phase Time OC 1	109 Amp	92 ° Lag	248 Amp	227 ° Lag	188 Amp	23 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.33 kV	0 ° Lag	23.14 kV
4541	'03/29/2025	'16:44:07.739	Trigger Data Logger	160 Amp	86 ° Lag	415 Amp	217 ° Lag	335 Amp	16 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.14 kV	0 ° Lag	22.82 kV
4540	'03/29/2025	'16:44:07.739	Trigger Trace Memory	160 Amp	86 ° Lag	415 Amp	217 ° Lag	335 Amp	16 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.14 kV	0 ° Lag	22.82 kV
4539	'03/29/2025	'16:44:07.739	Pickup: Phase B - Phase Time OC 1	160 Amp	86 ° Lag	415 Amp	217 ° Lag	335 Amp	16 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.14 kV	0 ° Lag	22.82 kV
4538	'03/29/2025	'16:41:35.420	Dropout: Manual Close Feature Blocking	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.40 kV	0 ° Lag	23.26 kV
4537	'03/29/2025	'16:41:30.534	Breaker Closed	0 Amp	0 ° Lag	12 Amp	171 ° Lag	17 Amp	346 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.40 kV	0 ° Lag	23.14 kV
4536	'03/29/2025	'16:41:30.534	Input(C) ON-52a Contact	0 Amp	0 ° Lag	12 Amp	171 ° Lag	17 Amp	346 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.40 kV	0 ° Lag	23.14 kV
4535	'03/29/2025	'16:41:30.421	Control: Manual Close Feature Blocking	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.38 kV	0 ° Lag	23.18 kV
4534	'03/29/2025	'16:41:30.414	Close Breaker	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.40 kV	0 ° Lag	23.18 kV
4533	'03/29/2025	'16:40:45.580	Reset	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.40 kV	0 ° Lag	23.30 kV
4532	'03/29/2025	'16:31:49.747	Dropout: User Input F / EDAC	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.33 kV	0 ° Lag	23.21 kV
4531	'03/29/2025	'16:31:49.740	Input OFF-User Input F / EDAC	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.38 kV	0 ° Lag	23.26 kV
4530	'03/29/2025	'16:30:49.689	Breaker Opened	139 Amp	77 ° Lag	73 Amp	204 ° Lag	110 Amp	289 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.57 kV	0 ° Lag	23.54 kV
4529	'03/29/2025	'16:30:49.688	Input OFF-52a Contact	139 Amp	77 ° Lag	73 Amp	204 ° Lag	110 Amp	289 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.57 kV	0 ° Lag	23.54 kV
4528	'03/29/2025	'16:30:49.636	Control: User Input F / EDAC	239 Amp	66 ° Lag	238 Amp	188 ° Lag	226 Amp	307 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	24.86 kV	0 ° Lag	24.58 kV
4527	'03/29/2025	'16:30:49.628	Input(C) ON-User Input F / EDAC	240 Amp	62 ° Lag	197 Amp	196 ° Lag	172 Amp	296 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	24.89 kV	0 ° Lag	23.35 kV

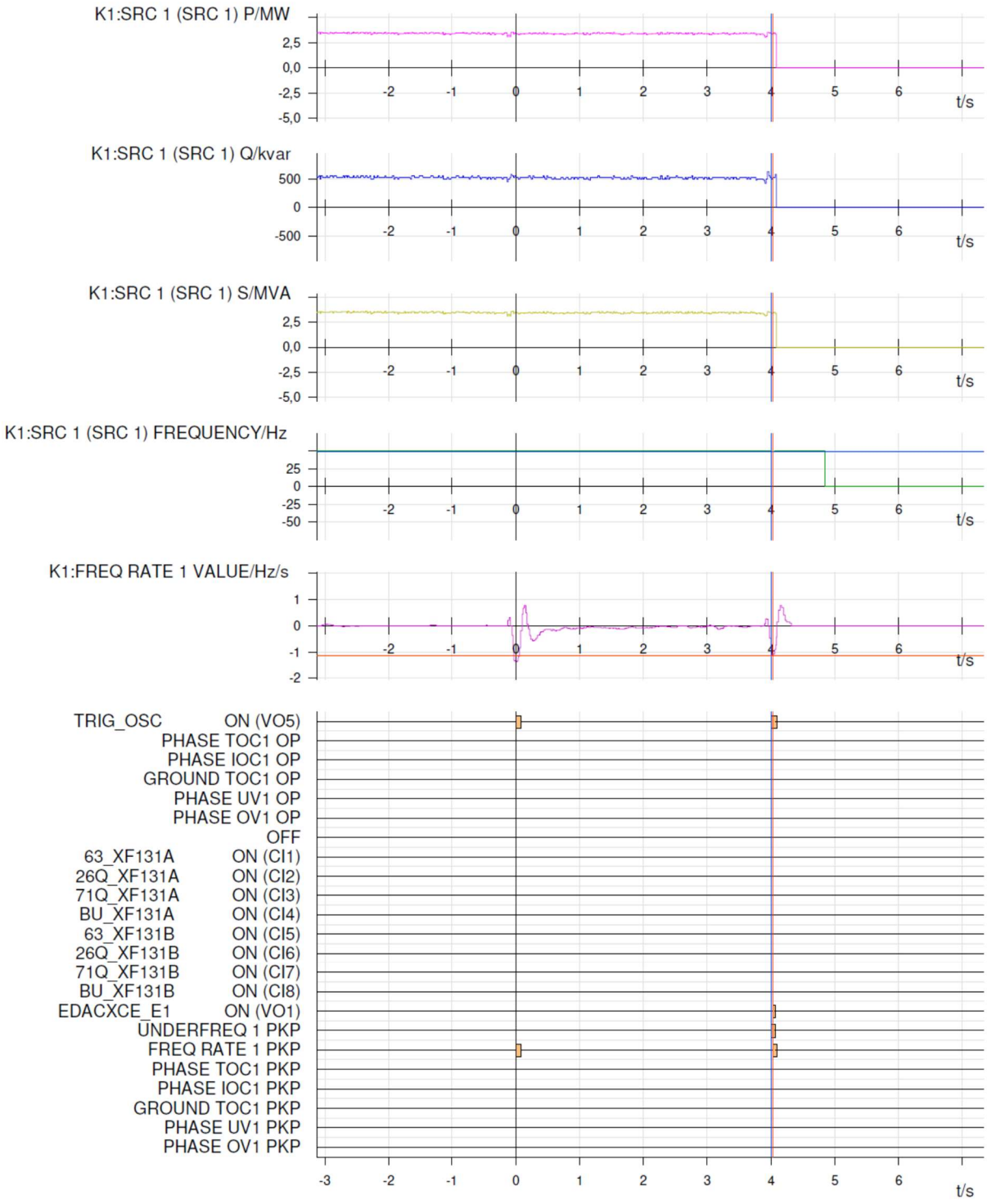
De los registros de eventos anteriores, correspondientes a los paños 23 y 34 respectivamente, se observa una desincronización de los registros extraídos de los relés SR-750 en relación con los registros de la actuación del EDAC-CE, consignando la apertura a las 16:31:27:349 horas (UTC-0) para el interruptor 52-23, y a las 16:30:49:628 horas (UTC-0) para el interruptor 52-34 de S/E Los Piuquenes.

Operación del EDAC-CE en S/E Collahuasi:

Registros protecciones asociadas al interruptor 115CB131 de S/E Collahuasi.

	t en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	3997,3	K1:SRC 1 (SRC 1) FREQUE	49,35 Hz	49,6 Hz
Cursor 2:	4022,5	K1:FREQ RATE 1 VALUE	-1,120 Hz/s	0,99 Hz/s
C2 - C1	-25,200	K1:FREQ RATE 1 VALUE - I		

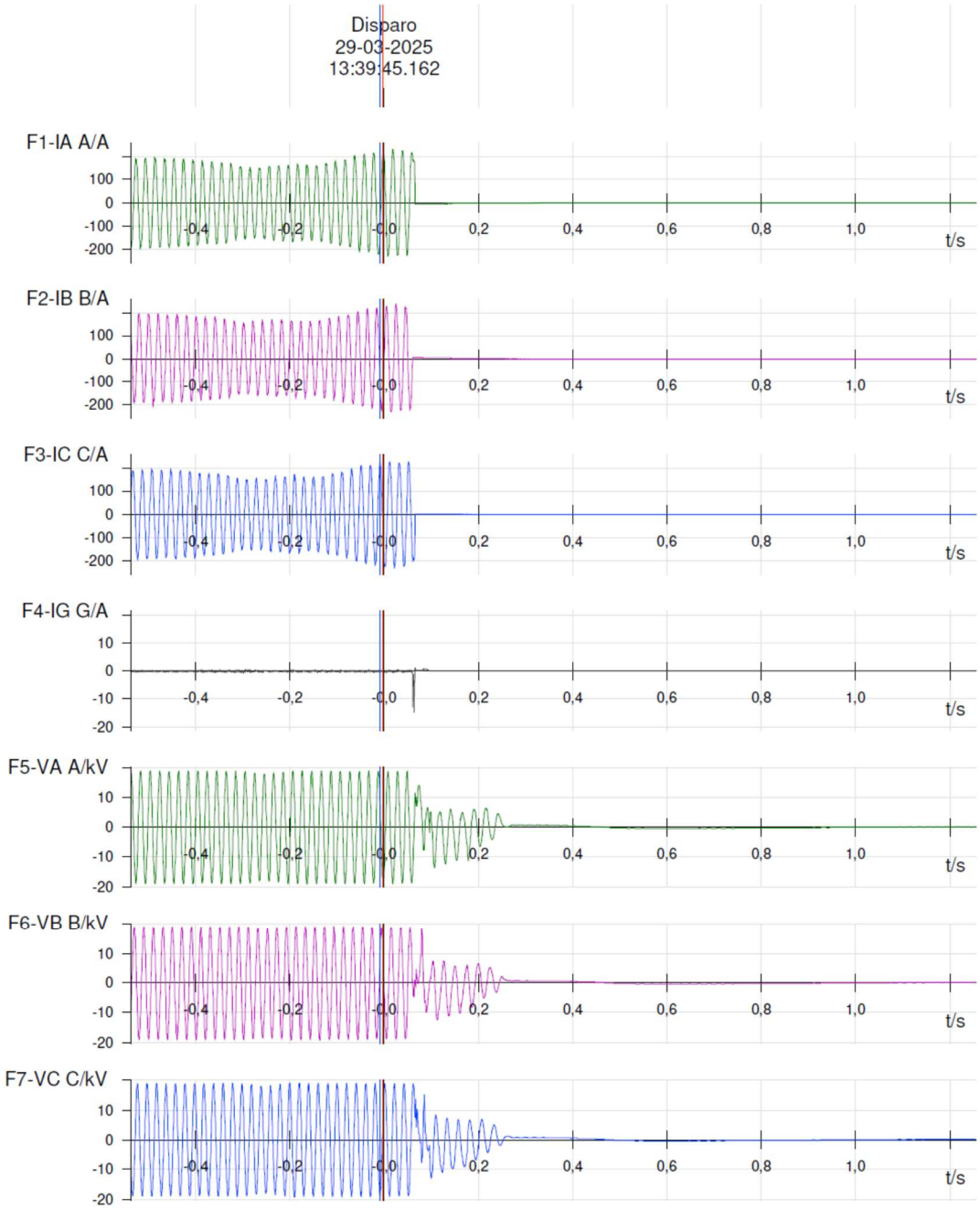


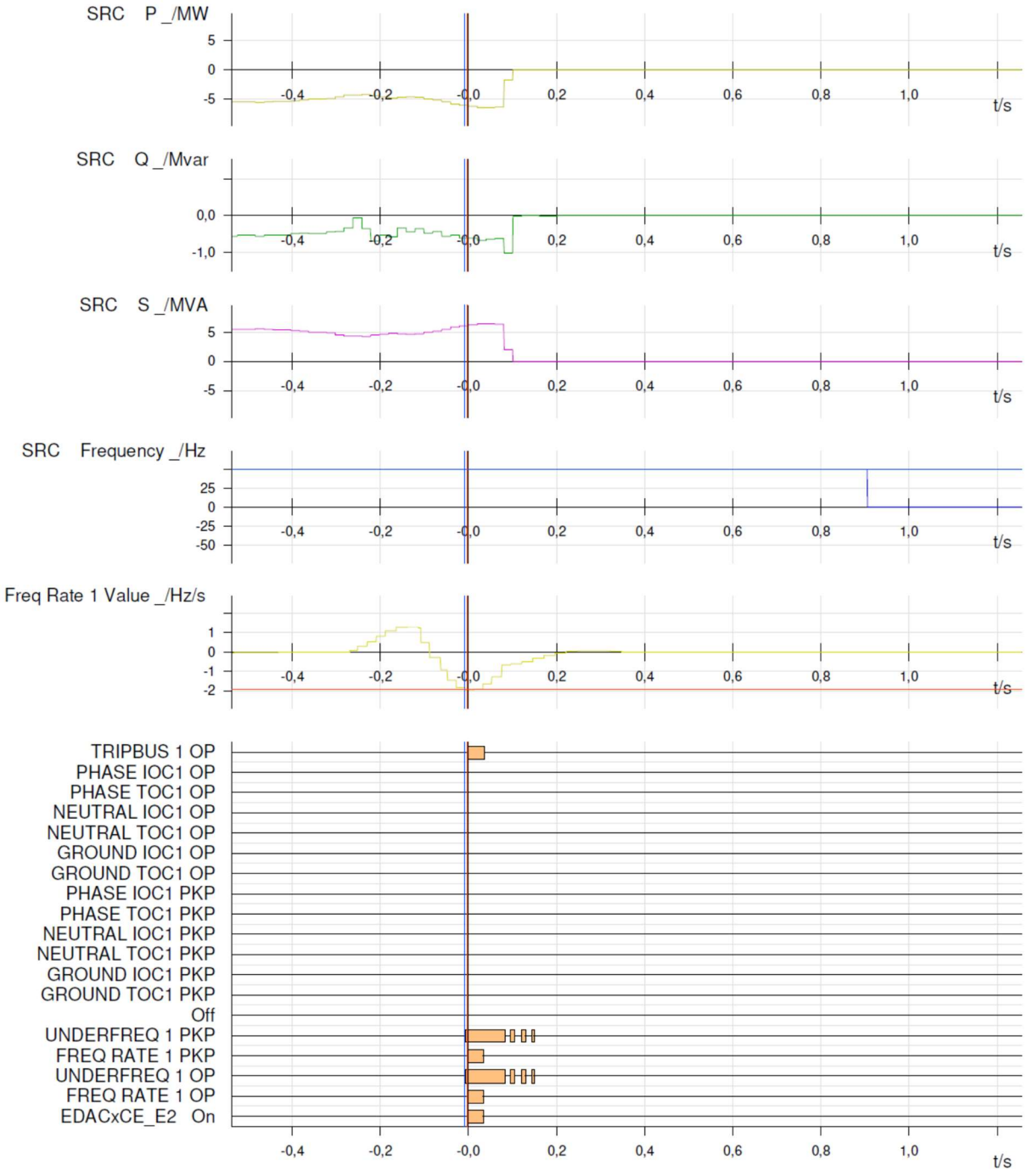


Del registro oscilográfico anterior se observa que la frecuencia alcanza un valor de 49.35 Hz, con un gradiente de -1.12 Hz/s. Con lo anterior, se superan los umbrales de operación del escalón 1 del EDAC-CE, enviando orden de trip de forma instantánea (señal “EDACxCE_E1 On”).

Registros protecciones asociadas al interruptor 524E17 de S/E Collahuasi.

	t en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	-7,6	SRC Frequency _	49,50 Hz	49,5 Hz
Cursor 2:	-2,5	Freq Rate 1 Value _	-1,950 Hz/s	1,85 Hz/s
C2 - C1	-5,044	Freq Rate 1 Value _ - SRC		

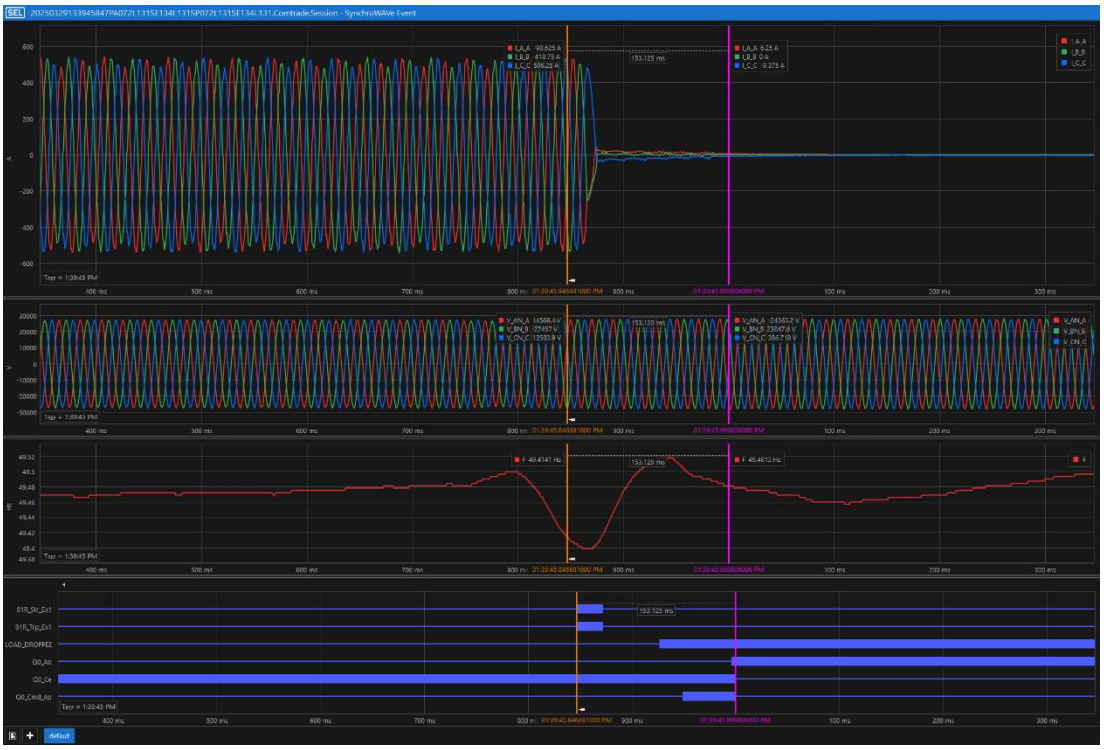




Del registro oscilográfico anterior se observa que la frecuencia alcanza un valor de 49.5 Hz, con un gradiente de -1.95 Hz/s. Con lo anterior, se superan los umbrales de operación del escalón 2 del EDAC-CE, enviando orden de trip de forma instantánea (señal "EDACxCE_E2 On").

Apertura del interruptor del paño ML1 E02 (alimentador Molino de Bolas 1) de S/E Sierra Gorda, por medio de la operación del EDAC-CE:

A continuación, se presentan los registros oscilográficos de la protección asociada al EDAC-CE del mencionado paño de S/E Sierra Gorda:



En el registro oscilográfico anterior se observa una caída en la frecuencia eléctrica con valores (magnitud y gradiente), concordantes con los observados en los registros históricos del sistema WAMS del Coordinador, produciéndose la operación del escalón Nº1 del EDAC-CE asociado al paño ML1 E02 de S/E Sierra Gorda.

De acuerdo con el cálculo realizado a partir del registro de eventos del gráfico previo, se tiene que el tiempo de apertura del interruptor fue de alrededor de 153 ms (tiempo aproximado), el que no es posible calcular de manera exacta debido a la escala temporal del registro de eventos (eventos con resolución de segundos, y no de milisegundos), que se presenta a continuación.

P	26-03-2025 18:12:56	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	29-03-2025 13:39:45	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	29-03-2025 13:39:45	f>/f<,df/dt(1) START	True	

Project	Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation
3121ER001 MoBo PCM 2.11	ABB Ltd.		IED events	AA1H7Q02A1

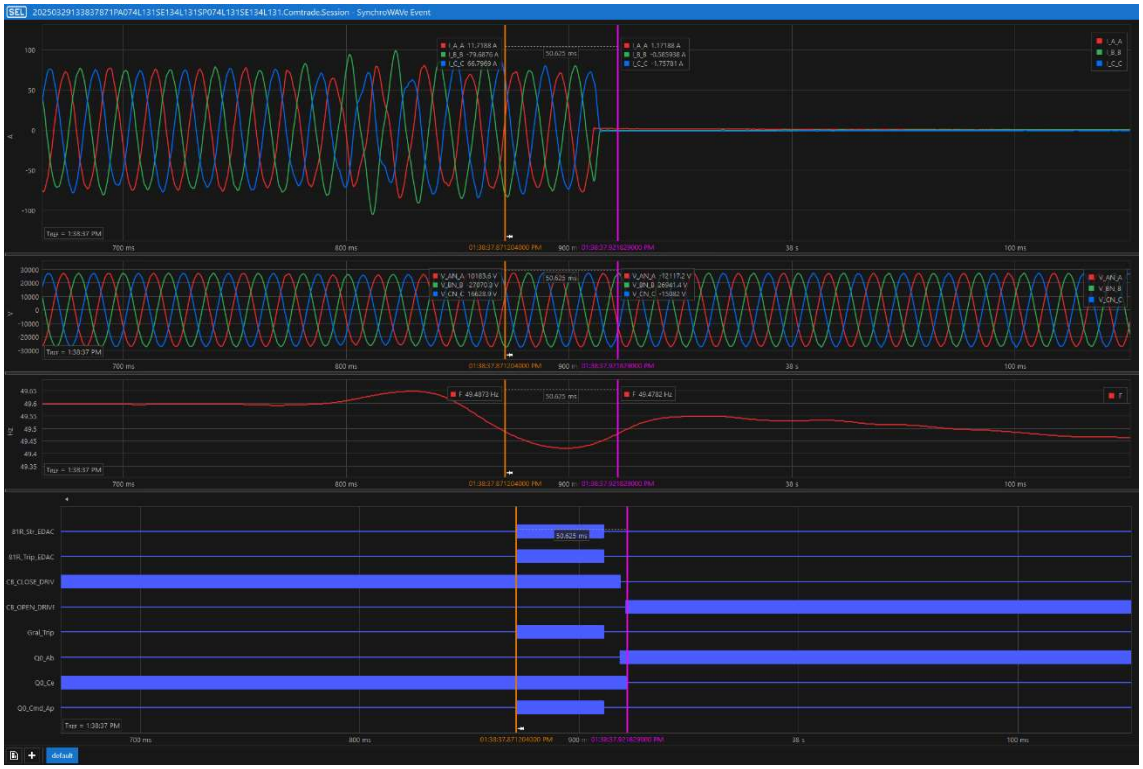
Repla...			Created by	Document Id.
3121ER001 MoBo PCM 2.11.3121-ER-001.33KV.3121-ML-011-52	ABB		Title: AA1H7Q02A1 REX640	0
			Approved by	Rev. / Rel. date / Lan. / 38 / 39

Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	29-03-2025 13:39:45	Master Trip(1) CL_LKOUT	True	
P	29-03-2025 13:39:45	Master Trip(1) TRIP	True	
P	29-03-2025 13:39:45	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	29-03-2025 13:39:45	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-03-2025 13:39:45	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	29-03-2025 13:39:45	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	29-03-2025 13:39:45	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	29-03-2025 13:39:45	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	29-03-2025 13:39:47	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	29-03-2025 13:55:13	Master Trip(1) CL_LKOUT	False	

Apertura del interruptor del paño ER E01 (alimentador Hidrociclón N°1) de S/E Sierra Gorda, por medio de la operación del EDAC-CE:

A continuación, se presentan los registros oscilográficos de la protección asociada al EDAC-CE del mencionado paño de S/E Sierra Gorda:

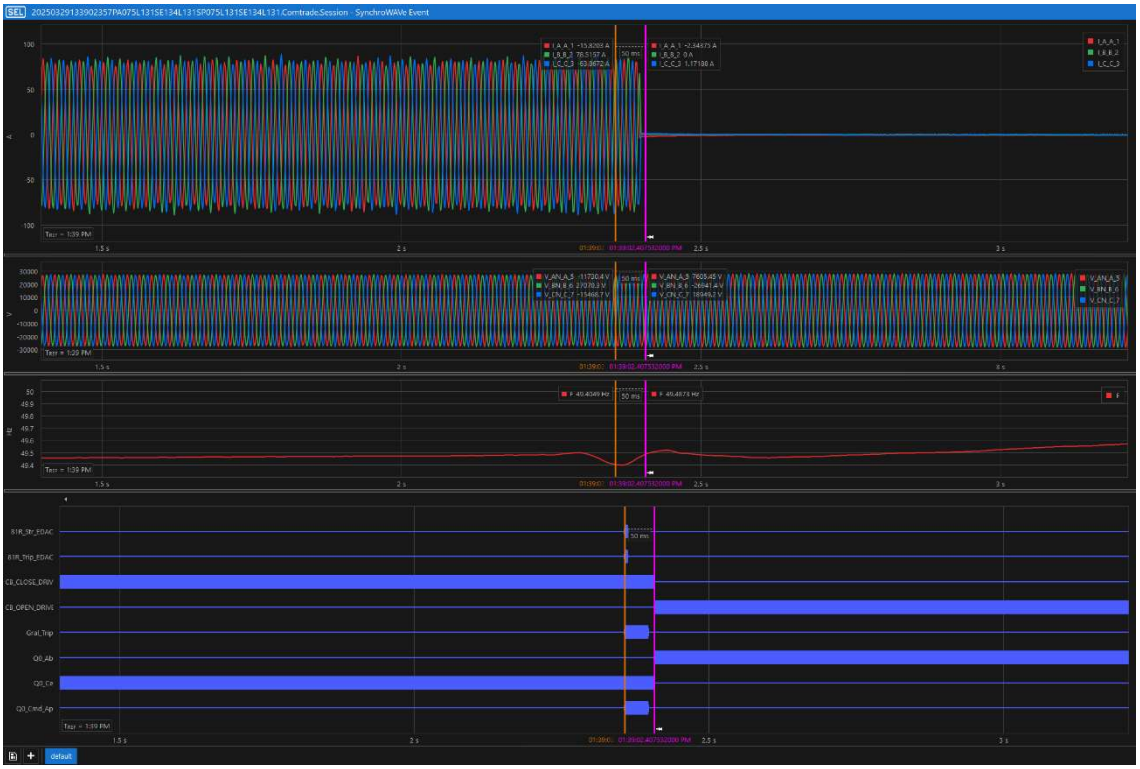


En el registro oscilográfico anterior se observa una caída en la frecuencia eléctrica con valores (magnitud y gradiente), concordantes con los observados en los registros históricos del sistema WAMS del Coordinador, produciéndose la operación del escalón Nº1 del EDAC-CE asociado al paño ER E01 de S/E Sierra Gorda.

De acuerdo con el cálculo realizado a partir del registro de eventos del gráfico previos, se tiene que el tiempo de apertura del interruptor fue de alrededor de 51 ms (tiempo aproximado), el que no es posible calcular de manera exacta debido a la escala temporal del registro de eventos (eventos con resolución de segundos, y no de milisegundos, de manera análoga al registro del paño ML1 E02 presentado previamente).

Apertura del interruptor del paño ER E03 (alimentador Hidrociclón N°2) de S/E Sierra Gorda, por medio de la operación del EDAC-CE, y apertura del interruptor del paño ML2 E02 (alimentador Molino de Bolas 2):

A continuación, se presentan los registros oscilográficos de la protección asociada al EDAC-CE del mencionado paño de S/E Sierra Gorda:



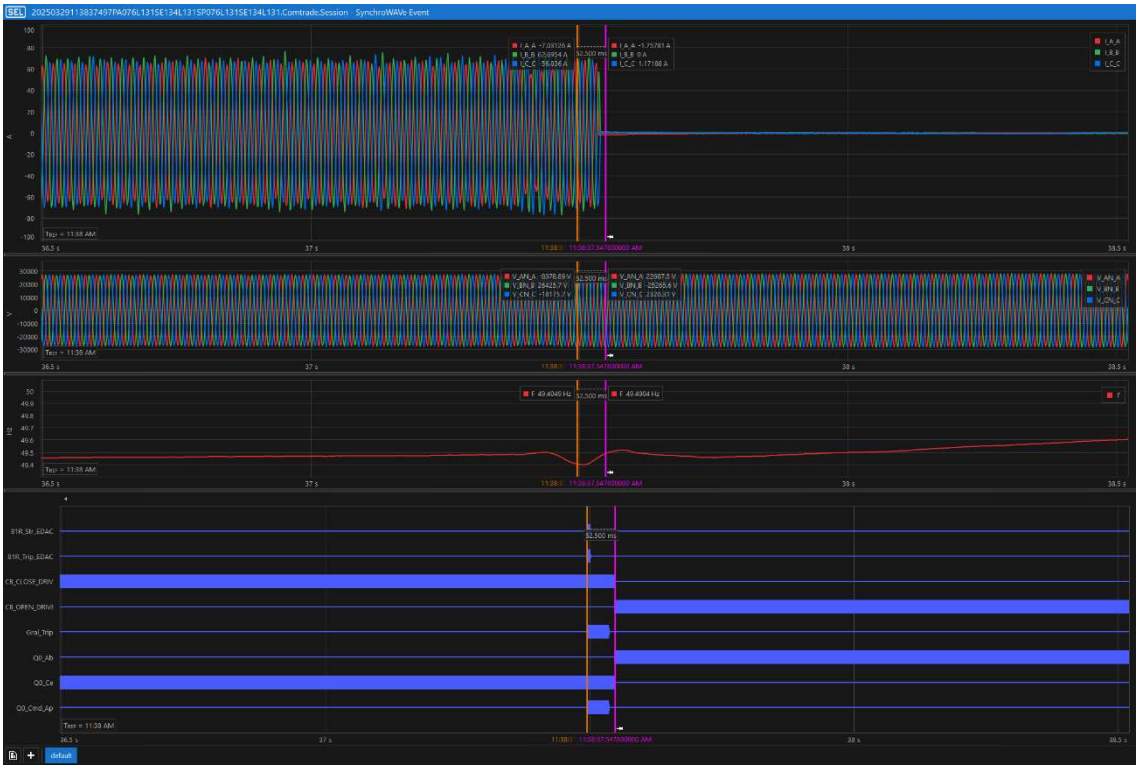
En el registro oscilográfico anterior se observa una caída en la frecuencia eléctrica con valores (magnitud y gradiente), concordantes con los observados en los registros históricos del sistema WAMS del Coordinador, produciéndose la operación del escalón Nº2 del EDAC-CE asociado al paño ER E03 de S/E Sierra Gorda.

De acuerdo con el cálculo realizado a partir del registro de eventos del gráfico previos, se tiene que el tiempo de apertura del interruptor fue de alrededor de 50 ms (tiempo aproximado), el que no es posible calcular de manera exacta debido a la escala temporal del registro de eventos (eventos con resolución de segundos, y no de milisegundos, de manera análoga al registro del paño ML1 E02 presentado previamente).

Por su parte, junto con la apertura del interruptor del paño ER E03 de S/E Sierra Gorda se origina en la operación del esquema de Interlock operacional (enclavamiento), asociado al alimentador Hidrociclón N°2 de la S/E, que provoca la apertura del interruptor del paño ML2 E02 (alimentador Molino de Bolas 2).

Apertura del interruptor del paño ER E04 (alimentador Hidrociclón N°3) de S/E Sierra Gorda, por medio de la operación del EDAC-CE, y apertura del interruptor del paño ML3 E02 (alimentador Molino de Bolas 3):

A continuación, se presentan los registros oscilográficos de la protección asociada al EDAC-CE del mencionado paño de S/E Sierra Gorda:



En el registro oscilográfico anterior se observa una caída en la frecuencia eléctrica con valores (magnitud y gradiente), concordantes con los observados en los registros históricos del sistema WAMS del Coordinador, produciéndose la operación del escalón Nº2 del EDAC-CE asociado al paño ER E04 de S/E Sierra Gorda.

De acuerdo con el cálculo realizado a partir del registro de eventos del gráfico previos, se tiene que el tiempo de apertura del interruptor fue de alrededor de 53 ms (tiempo aproximado), el que no es posible calcular de manera exacta debido a la escala temporal del registro de eventos (eventos con resolución de segundos, y no de milisegundos, de manera análoga al registro del paño ML1 E02 presentado previamente).

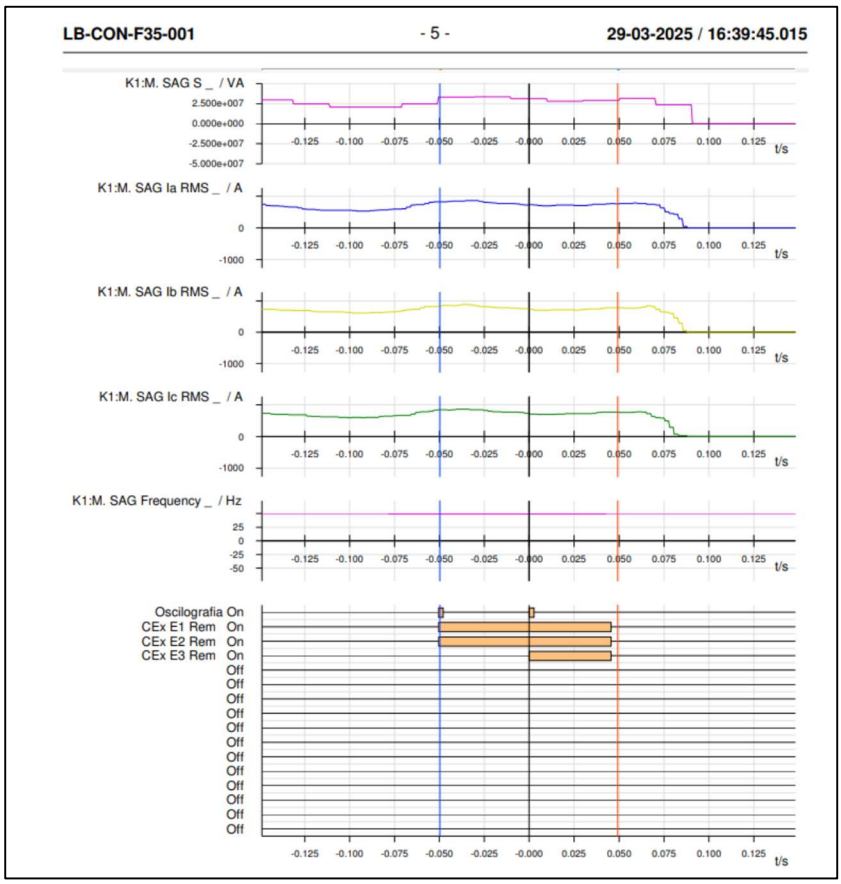
Por su parte, junto con la apertura del interruptor del paño ER E04 de S/E Sierra Gorda se origina en la operación del esquema de Interlock operacional (enclavamiento), asociado al alimentador Hidrociclón N°3de la S/E, que provoca la apertura del interruptor del paño ML3 E02 (alimentador Molino de Bolas 3).

Operación del EDAC-CE en S/E La Confluencia:

LB-CON-F35-001 - 1 - **29-03-2025 / 16:39:45.015**

Nombre: LB-CON-F35-001
Nombre del archivo:
C:\@TRANS\FALLAS\FALLAS 2025\20250405 EDAC\CF_23_B1_SAG_F35\OSCI.RECORD _ EDACXCE_BF_ CF_23_B1_SAG_F35_602
Inicio de la perturbación:29-03-2025 16:39:44.866
Velocidad de muestreo: 1586 Hz

Cursor 1: -50 ms
Cursor 2: 49 ms
Representación: Primario
Comentario:
[Oscillography]
triggerNumber=61
samplesPerCycle=32
Samples Per Cycle=32
[Miscellaneous Data]
miscData=001b



En el registro oscilográfico presentado no es posible distinguir la frecuencia ni su gradiente medido en S/E La Confluencia. En relación con las señales digitales, se registra la activación de tres escalones del EDAC-CE (*CEx E1 Rem On = 1*, *CEx E2 Rem On = 1* y *CEx E3 Rem On = 1*), sin otras señales que permitan verificar su operación y el cambio de estado de los interruptores.

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

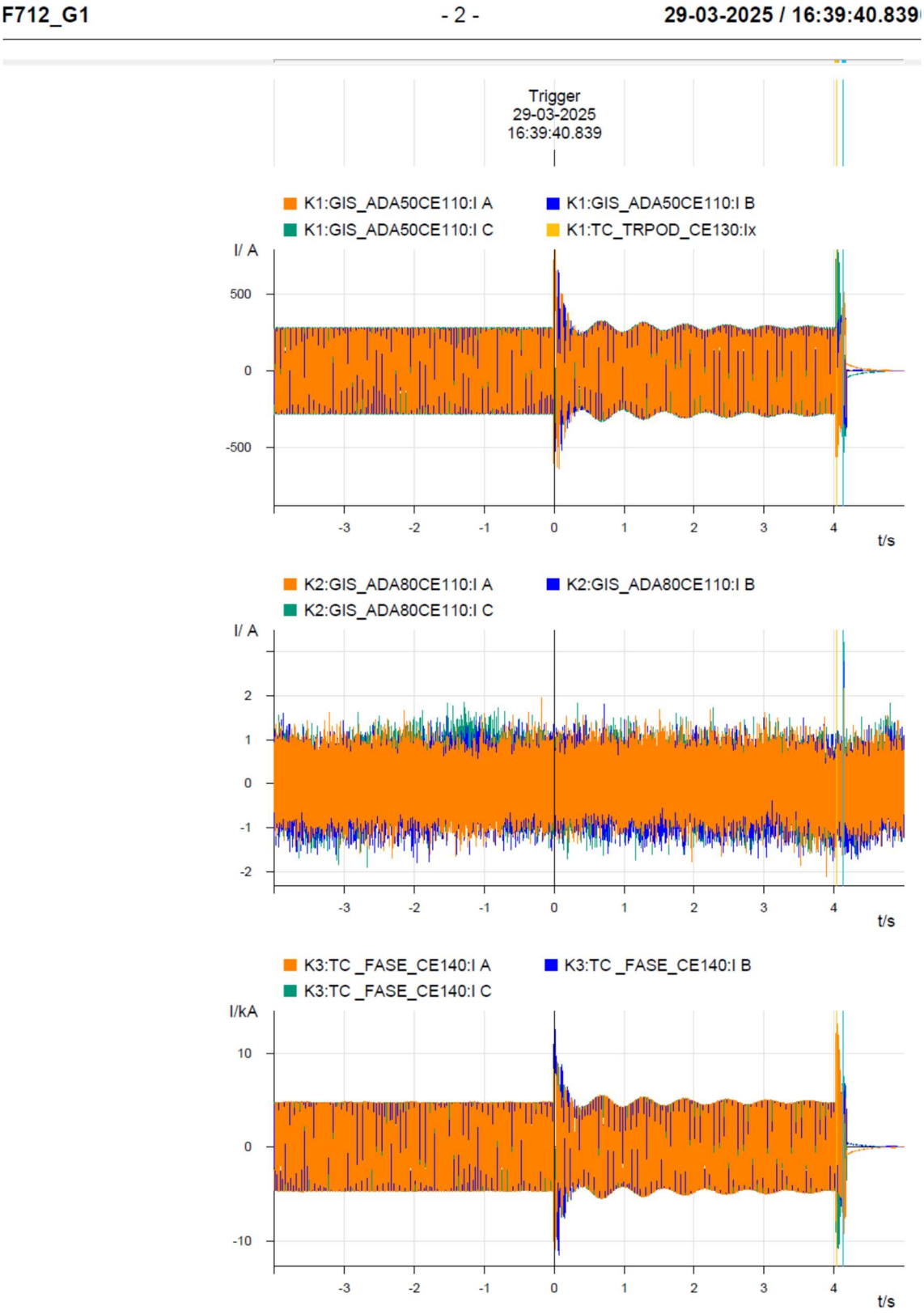
Event Number	Date/Time	Cause	Data
7907	Apr 05 2025 17:19:37.641889	PHASE UV1 DPO A	
7906	Apr 05 2025 17:19:37.616802	PHASE UV1 PKP A	
7905	Mar 31 2025 02:59:20.240250	PHASE UV1 DPO A	
7904	Mar 31 2025 02:59:20.025516	PHASE UV1 PKP A	
7903	Mar 31 2025 02:10:13.790092	PHASE UV1 DPO A	
7902	Mar 31 2025 02:10:13.555239	PHASE UV1 PKP A	
7901	Mar 30 2025 22:25:42.254944	M. SAG Ce On	
7900	Mar 30 2025 22:25:42.241947	M. SAG Ab Off	
7899	Mar 30 2025 20:49:06.003463	PHASE UV1 DPO C	
7898	Mar 30 2025 20:49:06.003463	PHASE UV1 DPO B	
7897	Mar 30 2025 20:49:05.993411	PHASE UV1 DPO A	
7896	Mar 30 2025 20:49:05.862942	PHASE UV1 PKP C	
7895	Mar 30 2025 20:49:05.822831	PHASE UV1 PKP B	
7894	Mar 30 2025 20:49:05.802781	PHASE UV1 PKP A	
7893	Mar 30 2025 20:46:59.525446	M. SAG Ab On	
7892	Mar 30 2025 20:46:59.510949	M. SAG Ce Off	
7891	Mar 30 2025 20:46:59.357922	M. SAG Ce On	
7890	Mar 30 2025 20:46:59.345421	M. SAG Ab Off	
7889	Mar 30 2025 20:44:23.530986	M. SAG Ab On	
7888	Mar 30 2025 20:44:23.516484	M. SAG Ce Off	
7887	Mar 30 2025 20:38:31.797464	M. SAG Ce On	
7886	Mar 30 2025 20:38:31.784962	M. SAG Ab Off	
7885	Mar 30 2025 20:29:15.520577	M. SAG Ab On	
7884	Mar 30 2025 20:29:15.505575	M. SAG Ce Off	
7883	Mar 30 2025 20:29:14.859097	PHASE UV1 DPO B	
7882	Mar 30 2025 20:29:14.859097	PHASE UV1 DPO A	
7881	Mar 30 2025 20:29:14.854093	PHASE UV1 DPO C	
7880	Mar 30 2025 20:29:14.684014	PHASE UV1 PKP C	
7879	Mar 30 2025 20:29:14.684014	PHASE UV1 PKP A	
7878	Mar 30 2025 20:29:14.659026	PHASE UV1 PKP B	
7877	Mar 29 2025 16:47:26.978071	M. SAG Ce On	
7876	Mar 29 2025 16:47:26.965564	M. SAG Ab Off	
7875	Mar 29 2025 16:39:45.084383	M. SAG Ab On	
7874	Mar 29 2025 16:39:45.069382	M. SAG Ce Off	
7873	Mar 29 2025 16:39:45.060015	TRIP M. SAG Off	
7872	Mar 29 2025 16:39:45.057490	CEx E1 Rem Off	
7871	Mar 29 2025 16:39:45.017115	Oscilografia Off	
7870	Mar 29 2025 16:39:45.014594	TRIP M. SAG On	
7869	Mar 29 2025 16:39:45.014594	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7868	Mar 29 2025 16:39:45.014594	Oscilografia On	
7867	Mar 29 2025 16:39:44.966632	Oscilografia Off	
7866	Mar 29 2025 16:39:44.964115	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7865	Mar 29 2025 16:39:44.964115	Oscilografia On	
7864	Mar 29 2025 16:39:44.961585	CEx E1 Rem On	
7863	Mar 29 2025 16:39:44.941396	PHASE UV1 DPO A	
7862	Mar 29 2025 16:39:44.890961	PHASE UV1 PKP A	
7861	Mar 29 2025 16:39:40.893688	PHASE UV1 DPO B	
7860	Mar 29 2025 16:39:40.853709	PHASE UV1 PKP B	
7859	Mar 04 2025 19:20:46.505380	M. SAG Ce On	

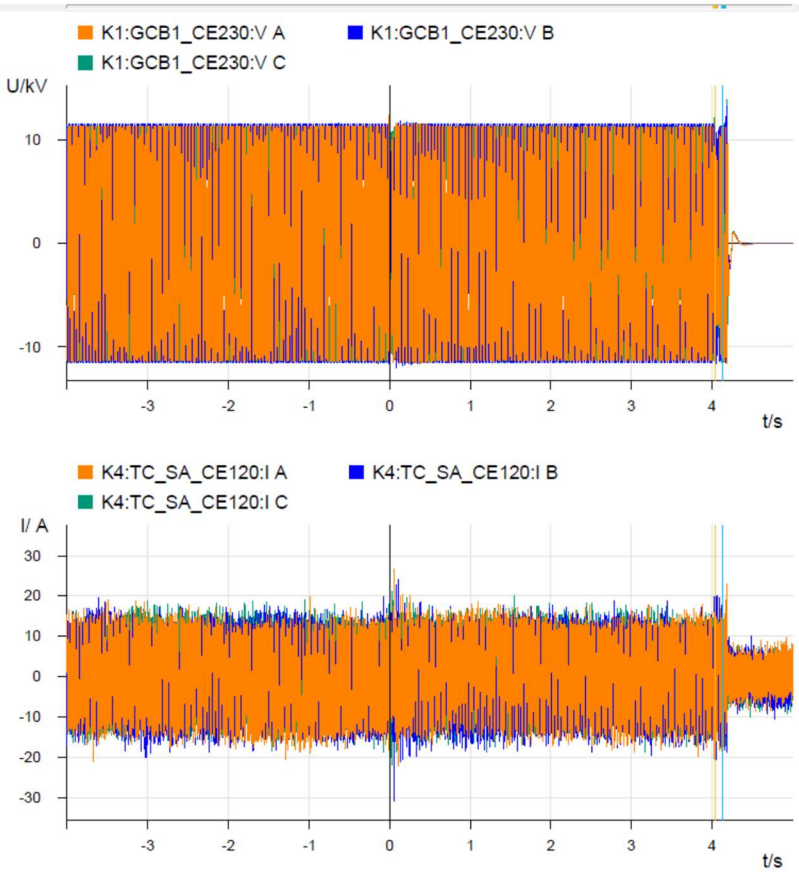
En el registro N°7864 se aprecia la activación del escalón N°1 del EDAC-CE (*CEx E1 Rem On*) y su consecuente operación en un tiempo de 53 ms (*TRIP M. SAG On*, registro N°7870). Sin embargo, dado que no se cuenta con la medición de la frecuencia y su gradiente, no es posible pronunciarse sobre su desempeño. El tiempo de apertura del interruptor fue de 69.7 ms (*M. SAG Ab On*, registro N°7875), lo que implica un tiempo total de actuación del esquema de 122.7 ms.

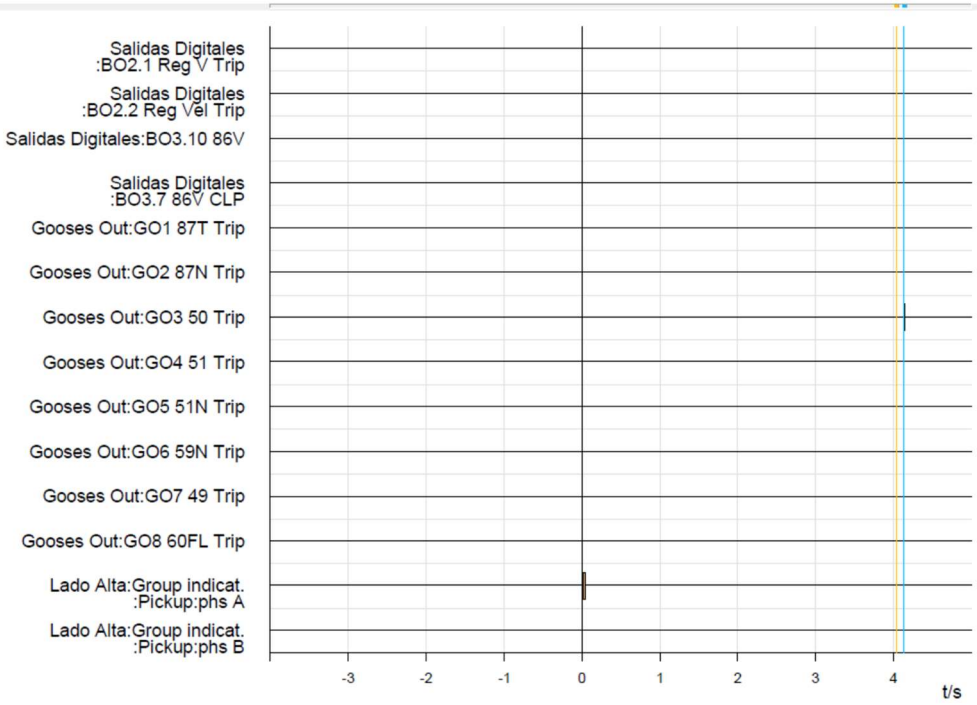
Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

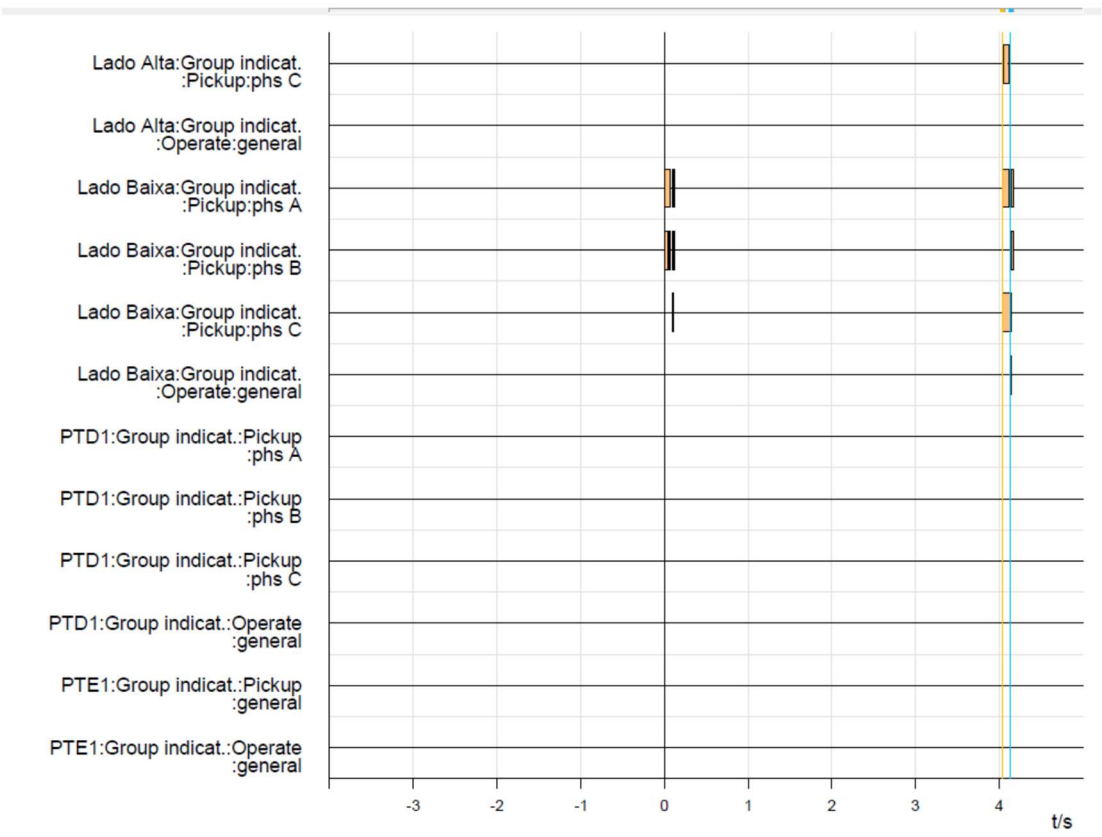
Desconexión forzada de la unidad N°1 de central Los Cóndores:

Registro oscilográfico sistema N°1

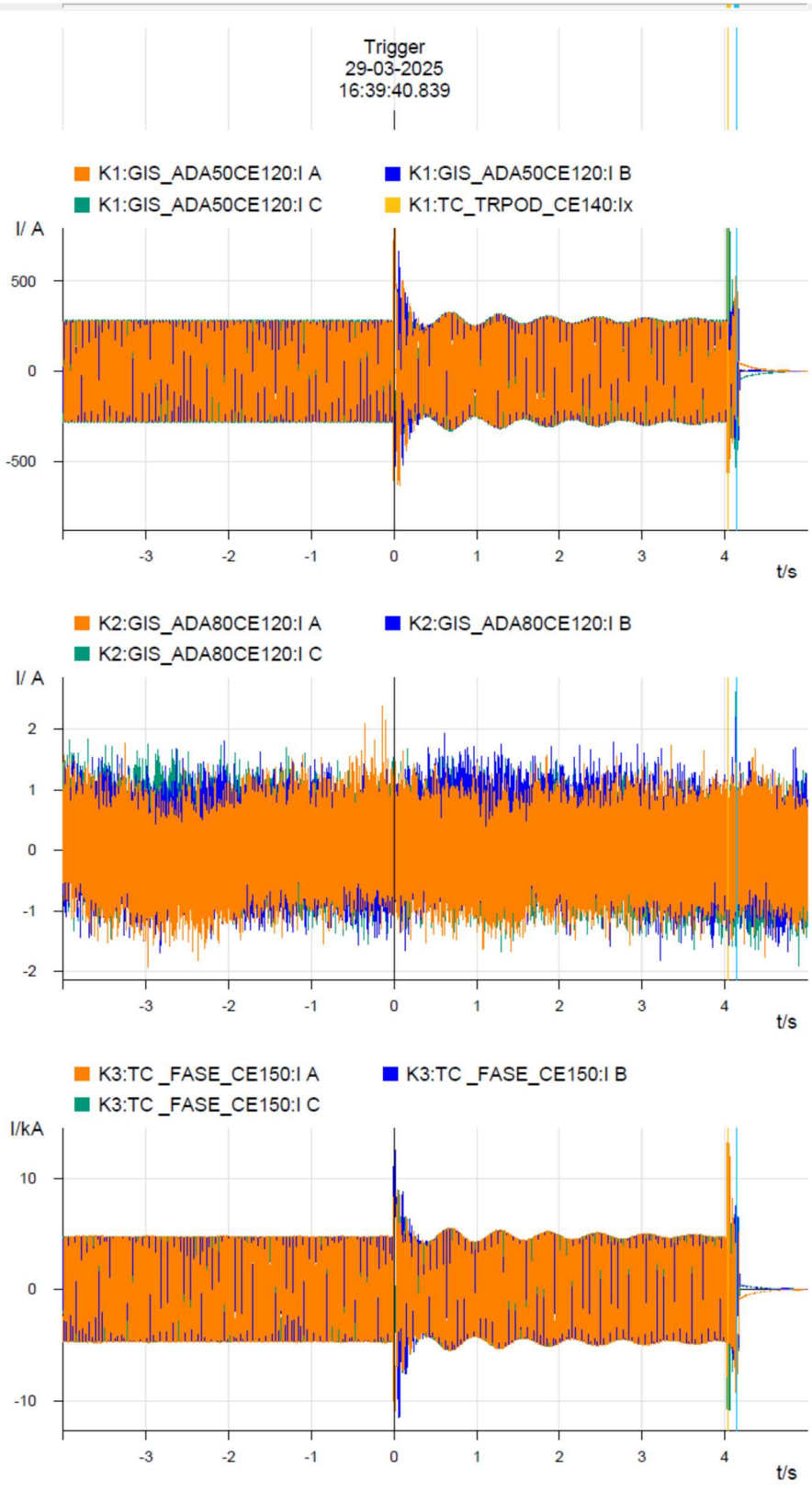


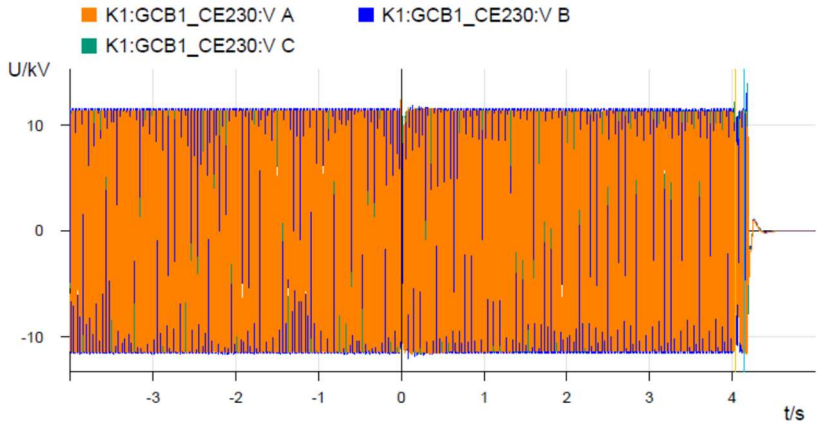

K1:GCB1_CE230:V A
K1:GCB1_CE230:V B
K1:GCB1_CE230:V C
U/kV
10
0
-10
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s
K4:TC_SA_CE120:I A
K4:TC_SA_CE120:I B
K4:TC_SA_CE120:I C
I/ A
30
20
10
0
-10
-20
-30
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s

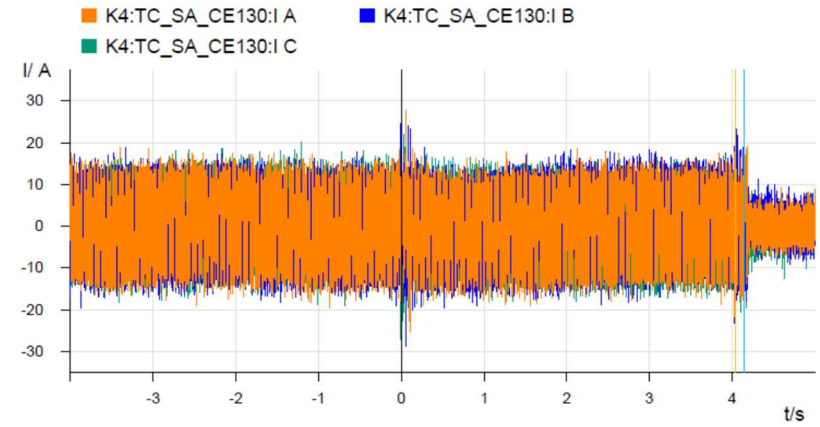

Salidas Digitales :BO2.1 Reg V Trip
Salidas Digitales :BO2.2 Reg Vel Trip
Salidas Digitales:BO3.10 86V
Salidas Digitales :BO3.7 86V CLP
Gooses Out:GO1 87T Trip
Gooses Out:GO2 87N Trip
Gooses Out:GO3 50 Trip
Gooses Out:GO4 51 Trip
Gooses Out:GO5 51N Trip
Gooses Out:GO6 59N Trip
Gooses Out:GO7 49 Trip
Gooses Out:GO8 60FL Trip
Lado Alta:Group indicat. :Pickup:phs A
Lado Alta:Group indicat. :Pickup:phs B
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s

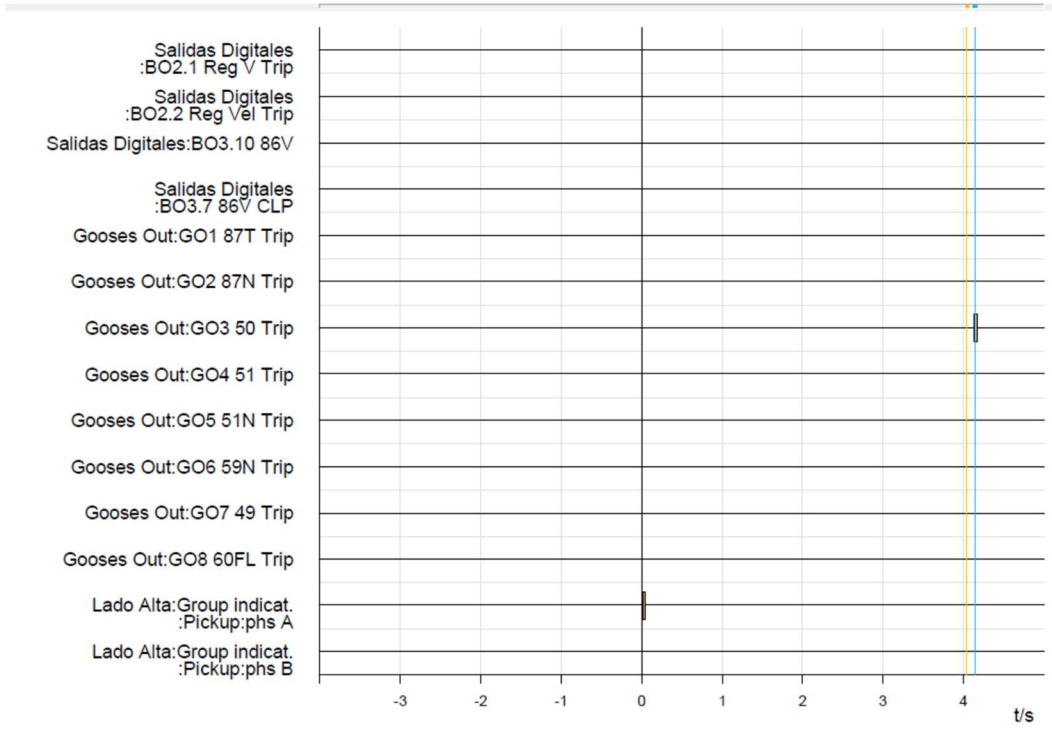

Lado Alta:Group indicat. :Pickup:phs C
Lado Alta:Group indicat. :Operate:general
Lado Baixa:Group indicat. :Pickup:phs A
Lado Baixa:Group indicat. :Pickup:phs B
Lado Baixa:Group indicat. :Pickup:phs C
Lado Baixa:Group indicat. :Operate:general
PTD1:Group indicat.:Pickup :phs A
PTD1:Group indicat.:Pickup :phs B
PTD1:Group indicat.:Pickup :phs C
PTD1:Group indicat.:Operate :general
PTE1:Group indicat.:Pickup :general
PTE1:Group indicat.:Operate :general
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s

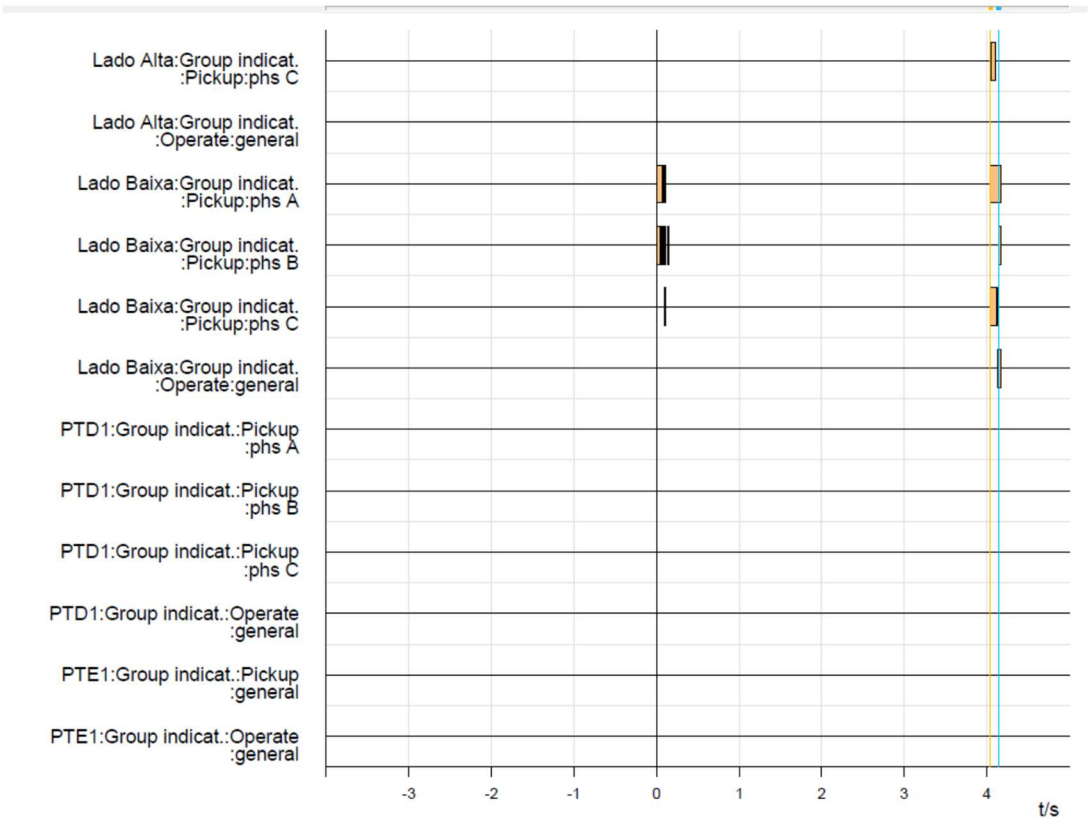
Registro oscilográfico sistema N°2




K1:GCB1_CE230:V A
K1:GCB1_CE230:V B
K1:GCB1_CE230:V C
U/kV
10
0
-10
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s

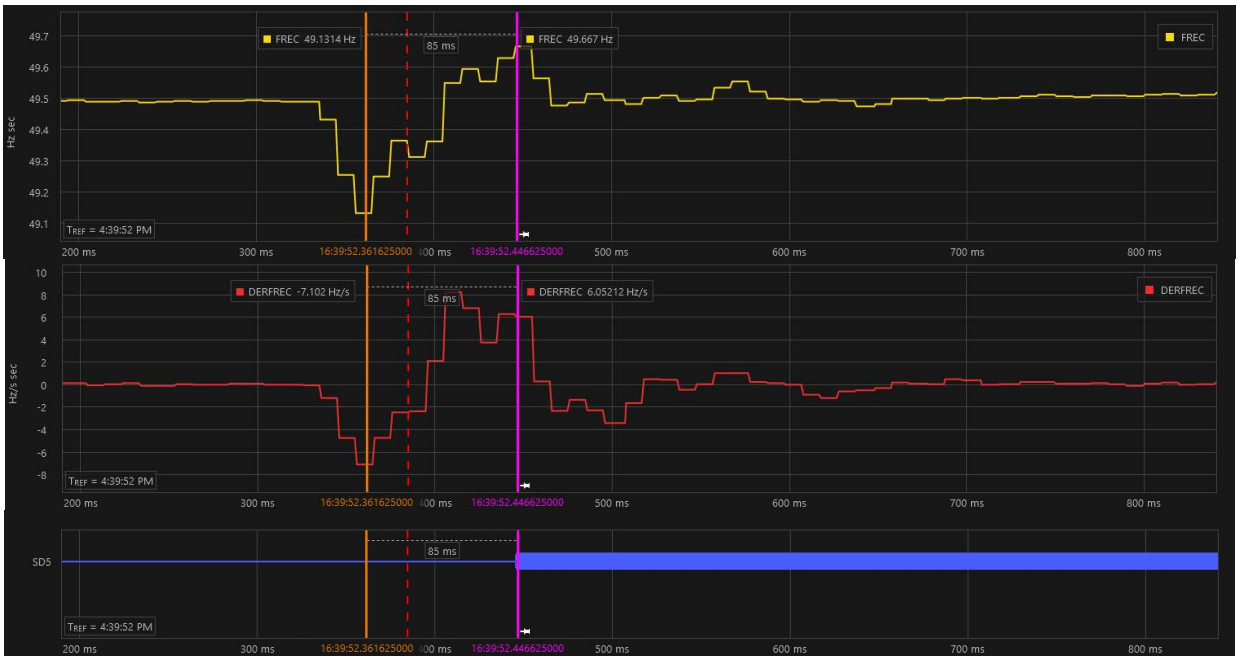

K4:TC_SA_CE130:I A
K4:TC_SA_CE130:I B
K4:TC_SA_CE130:I C
I/ A
30
20
10
0
-10
-20
-30
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s


Salidas Digitales :BO2.1 Reg V Trip
Salidas Digitales :BO2.2 Reg Vel Trip
Salidas Digitales:BO3.10 86V
Salidas Digitales :BO3.7 86V CLP
Gooses Out:GO1 87T Trip
Gooses Out:GO2 87N Trip
Gooses Out:GO3 50 Trip
Gooses Out:GO4 51 Trip
Gooses Out:GO5 51N Trip
Gooses Out:GO6 59N Trip
Gooses Out:GO7 49 Trip
Gooses Out:GO8 60FL Trip
Lado Alta:Group indicat. :Pickup:phs A
Lado Alta:Group indicat. :Pickup:phs B
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s



De ambas oscilografías anteriores se observan valores de corriente y tensión normales, equilibradas entre sí, aunque con una leve oscilación de potencia. Por otra parte, de las estampas de tiempo se puede ver que en los momentos que aumenta la corriente, corresponde justamente a las desconexiones de los circuitos N°4 y N°3 de la línea 4x500 kV Alto Jahuel - Ancoa, las cuales ocurren con una diferencia de casi 5 segundos. Ya para la segunda desconexión se observa la activación y operación del elemento de sobrecorriente de fase instantáneo (señal "GO3 50 Trip"), desconectando la unidad N°1 de central Los Cóndores.

Desconexión forzada de la barra 12 kV N°3 de S/E San Joaquín, por medio de la operación del EDAC-CE:



Subestación San Joaquín EDAC CE 29-03-2025

29-03-2025 17:31

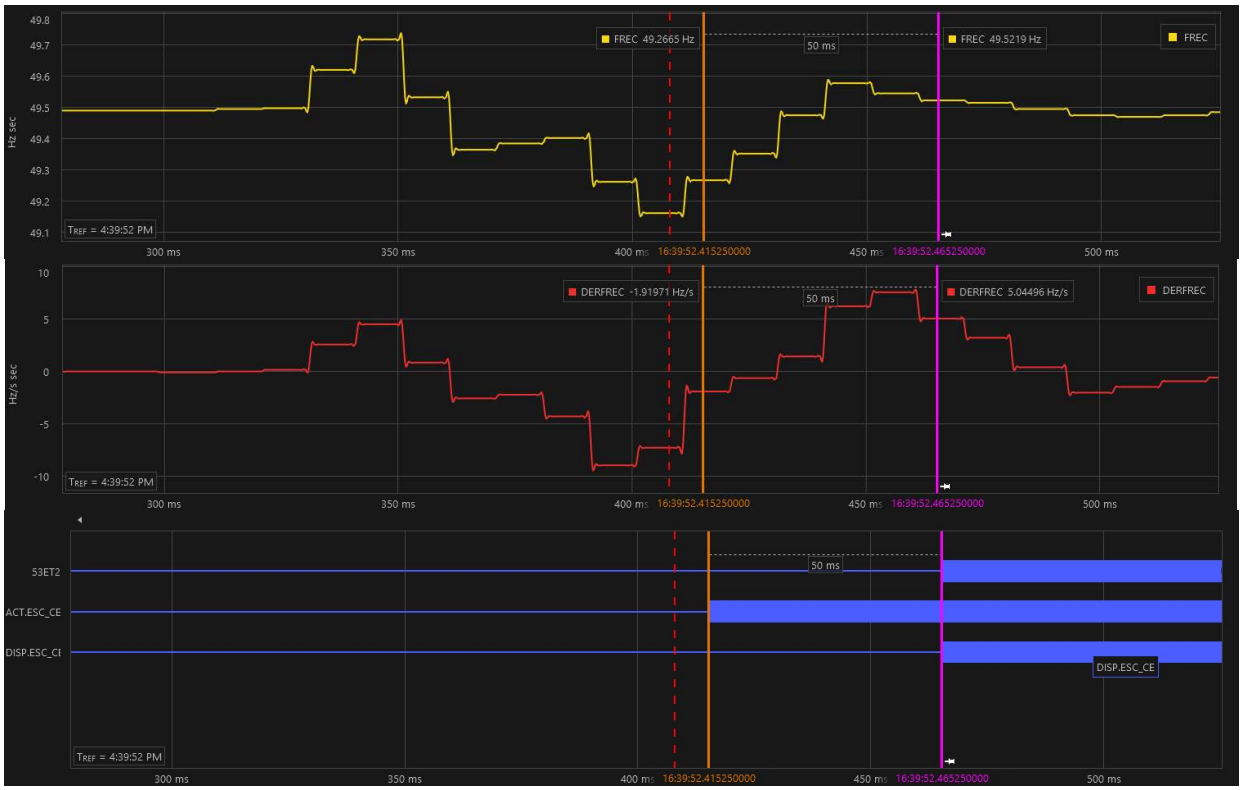
\COM\000-#IRVF3S***D02*K\Registros\Sucesos: 360 elementos

S	Hora	Suceso	VA (V)	FREC (Hz)	DERFREC (Hz/s)	Comentarios
	26/03/2025 21:46:56.356 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	108.344 V	49.719 Hz	0.147 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:43.082 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	108.336 V	49.686 Hz	0.000 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:43.082 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	108.336 V	49.686 Hz	0.000 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:43.082 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	108.336 V	49.686 Hz	0.000 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:44.966 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 5	105.555 V	49.170 Hz	-11.170 Hz/s	Arranque escalón 1, EDAC CE
	29/03/2025 16:39:44.966 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 6	105.555 V	49.170 Hz	-11.170 Hz/s	Arranque escalón 2, EDAC CE
	29/03/2025 16:39:44.966 ms	Activacion de Oscilo Arrancado	105.555 V	49.170 Hz	-11.170 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:45.010 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 5	107.262 V	49.654 Hz	9.637 Hz/s	Desactivación escalón 1, EDAC CE
	29/03/2025 16:39:45.010 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 6	107.262 V	49.654 Hz	9.637 Hz/s	Desactivación escalón 2, EDAC CE
	29/03/2025 16:39:46.466 ms	Desactivacion de Oscilo Arrancado	108.086 V	49.357 Hz	-0.050 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:52.385 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 5	94.820 V	49.305 Hz	-2.365 Hz/s	Arranque escalón 1, EDAC CE
	29/03/2025 16:39:52.385 ms	Activacion de Oscilo Arrancado	94.820 V	49.305 Hz	-2.365 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:52.393 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 6	96.307 V	49.305 Hz	-2.365 Hz/s	Arranque escalón 2, EDAC CE
	29/03/2025 16:39:52.433 ms	Activacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 5	108.730 V	49.547 Hz	3.760 Hz/s	Operación escalón 3, EDAC CE
	29/03/2025 16:39:52.437 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 6	108.484 V	49.621 Hz	6.295 Hz/s	Desactivación escalón 2, EDAC CE
	29/03/2025 16:39:52.445 ms	Activacion de Salida Digital 5	109.211 V	49.658 Hz	6.052 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:52.493 ms	Desactivacion de Entrada Digital 33	107.973 V	49.486 Hz	-3.415 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:53.886 ms	Desactivacion de Oscilo Arrancado	109.832 V	49.682 Hz	0.297 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:54.100 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	109.691 V	49.717 Hz	0.197 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:54.434 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 5	109.391 V	49.770 Hz	0.000 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:54.434 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 5	109.391 V	49.770 Hz	0.000 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:54.444 ms	Desactivacion de Salida Digital 5	109.406 V	49.773 Hz	0.097 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:56.097 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	109.715 V	49.986 Hz	0.247 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:56.097 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	109.715 V	49.986 Hz	0.247 Hz/s	
	29/03/2025 16:52:52.568 ms	Activacion de Entrada Digital 33	108.188 V	50.145 Hz	-0.755 Hz/s	

En el registro oscilográfico anterior se aprecia que la frecuencia medida en la S/E San Joaquín llegó a un valor de 49.13 Hz, con un gradiente de aproximadamente -7 Hz/s, lo que justifica la operación del escalón N°3 del EDAC-CE (49.5 Hz & -1.9 Hz/s), lo que se confirma en el registro de eventos presentado. Por otra parte, no se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el tiempo total de operación del esquema (desde la activación hasta la apertura del interruptor).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

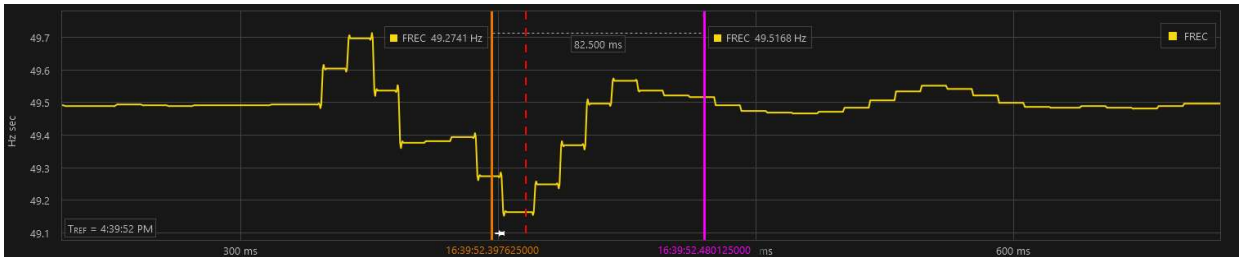
Desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E Santa Marta, por medio de la operación del EDAC-CE:

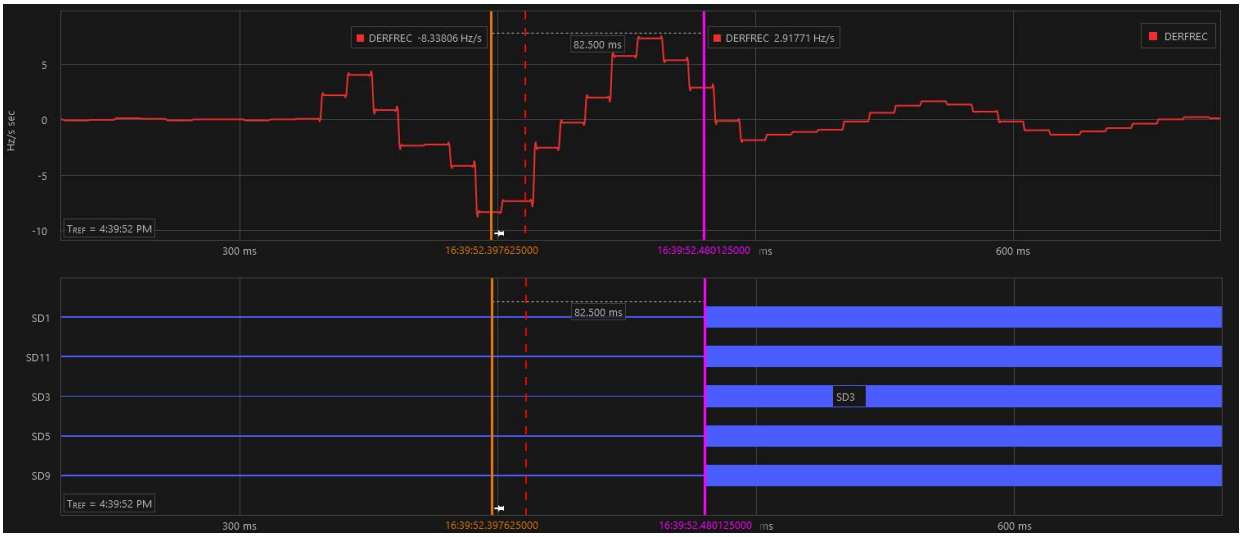


En el registro oscilográfico anterior se aprecia que la frecuencia medida en la S/E Santa Marta llegó a un valor de 49.45 Hz, con un gradiente de aproximadamente -1.9 Hz/s, lo que justifica la operación del escalón N°1 del EDAC-CE (49.5 Hz & -0.9 Hz/s, *DIS_ESC_CE = 1*). El tiempo total de actuación del esquema, que considera la activación más apertura del interruptor, fue de aproximadamente 50 ms (*ACT.ESC_CE = 1 - 52ET2 = 1*).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Desconexión forzada de las barras 12 kV N°1, 12 kV N°2 y 23 kV N°3 de S/E Lo Boza, por medio de la operación del EDAC-CE:





Subestación Lo Boza, EDAC CE 29-03-2025

#####

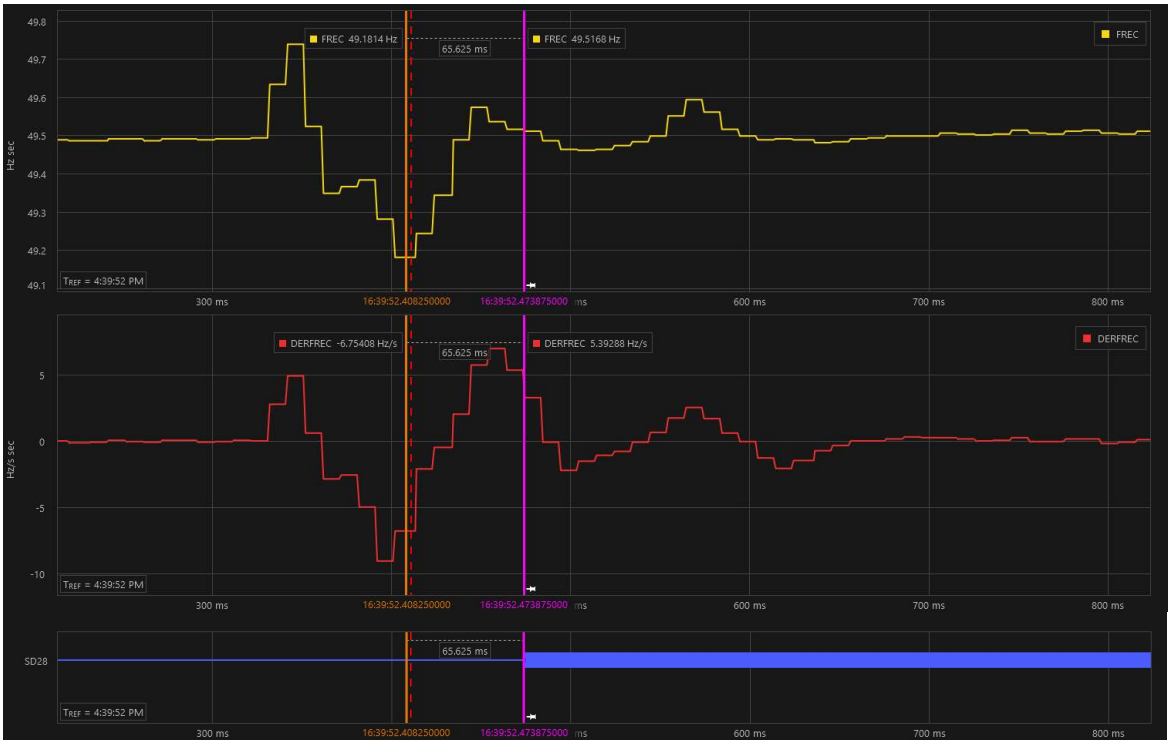
\COM\000-#IRVF3S***D02*K\Registros\Sucesos: 448 elementos

S	Time	Event	VA (V)	FREQ (Hz)	ROC FREQ (Hz/s)	Comentarios
#	03/26/2025 21:46:56.309 ms	OFF Underfrequency Unit 7 Trip	105.014 V	49.717 Hz	0.047 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:43.040 ms	ON Protection Trip	104.729 V	49.691 Hz	0.000 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:43.040 ms	ON Underfrequency Unit 7 Pick Up	104.729 V	49.691 Hz	0.000 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:43.040 ms	ON Underfrequency Unit 7 Trip	104.729 V	49.691 Hz	0.000 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:44.931 ms	ON Frequency Rate od Change Unit 6 Pick Up	101.721 V	49.354 Hz	-3.700 Hz/s	Arranque escalon 2, EDAC CE
#	03/29/2025 16:39:44.931 ms	ON Oscillography Triggered	101.721 V	49.354 Hz	-3.700 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:44.975 ms	OFF Frequency Rate of Change Unit 6 Pick Up	104.225 V	49.684 Hz	6.542 Hz/s	Reposición escalón 2, EDAC CE
#	03/29/2025 16:39:46.432 ms	OFF Oscillography Triggered	105.250 V	49.359 Hz	0.000 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.411 ms	ON Frequency Rate od Change Unit 6 Pick Up	105.658 V	49.156 Hz	-7.345 Hz/s	Arranque escalon 2, EDAC CE
#	03/29/2025 16:39:52.411 ms	ON Oscillography Triggered	105.658 V	49.156 Hz	-7.345 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.459 ms	ON Frequency Rate of Change Unit 6 Trip	105.594 V	49.529 Hz	7.370 Hz/s	Operación escalón 2, EDAC CE
#	03/29/2025 16:39:52.479 ms	ON Digital Output 1	105.271 V	49.510 Hz	2.920 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.479 ms	ON Digital Output 11	105.271 V	49.510 Hz	2.920 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.479 ms	ON Digital Output 3	105.271 V	49.510 Hz	2.920 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.479 ms	ON Digital Output 5	105.271 V	49.510 Hz	2.920 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.479 ms	ON Digital Output 9	105.271 V	49.510 Hz	2.920 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.531 ms	ON Digital Input 13	104.998 V	49.477 Hz	-0.150 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.531 ms	ON Digital Input 14	104.998 V	49.477 Hz	-0.150 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.537 ms	OFF Digital Input 15	106.020 V	49.498 Hz	0.642 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.537 ms	OFF Digital Input 17	106.020 V	49.498 Hz	0.642 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.537 ms	OFF Digital Input 18	106.020 V	49.498 Hz	0.642 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:53.912 ms	OFF Oscillography Triggered	106.594 V	49.684 Hz	0.197 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:54.078 ms	OFF Underfrequency Unit 7 Pick Up	106.512 V	49.717 Hz	0.197 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:54.460 ms	OFF Frequency Rate of Change Unit 6 Pick Up	106.434 V	49.779 Hz	0.147 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:54.460 ms	OFF Frequency Rate of Change Unit 6 Trip	106.434 V	49.779 Hz	0.147 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:54.478 ms	OFF Digital Output 1	106.746 V	49.781 Hz	0.147 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:54.478 ms	OFF Digital Output 11	106.746 V	49.781 Hz	0.147 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:54.478 ms	OFF Digital Output 3	106.746 V	49.781 Hz	0.147 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:54.478 ms	OFF Digital Output 5	106.746 V	49.781 Hz	0.147 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:54.478 ms	OFF Digital Output 9	106.746 V	49.781 Hz	0.147 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:56.075 ms	OFF Protection Trip	106.414 V	49.979 Hz	0.047 Hz/s	

En el registro oscilográfico anterior se aprecia que la frecuencia medida en la S/E Lo Boza llegó a un valor de 49.27 Hz, con un gradiente de aproximadamente -8 Hz/s, lo que justifica la operación del escalón N°2 del EDAC-CE (49.5 Hz & -1.2 Hz/s), lo que se confirma en el registro de eventos presentado. Por otra parte, no se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el tiempo total de operación del esquema (desde la activación hasta la apertura del interruptor).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Desconexión forzada de la barra 12 kV N°3 de S/E Los Domínicos, por medio de la operación del EDAC-CE:



Subestación Los Dominicos, EDAC CE (29-03-2025)

31-03-2025 12:49

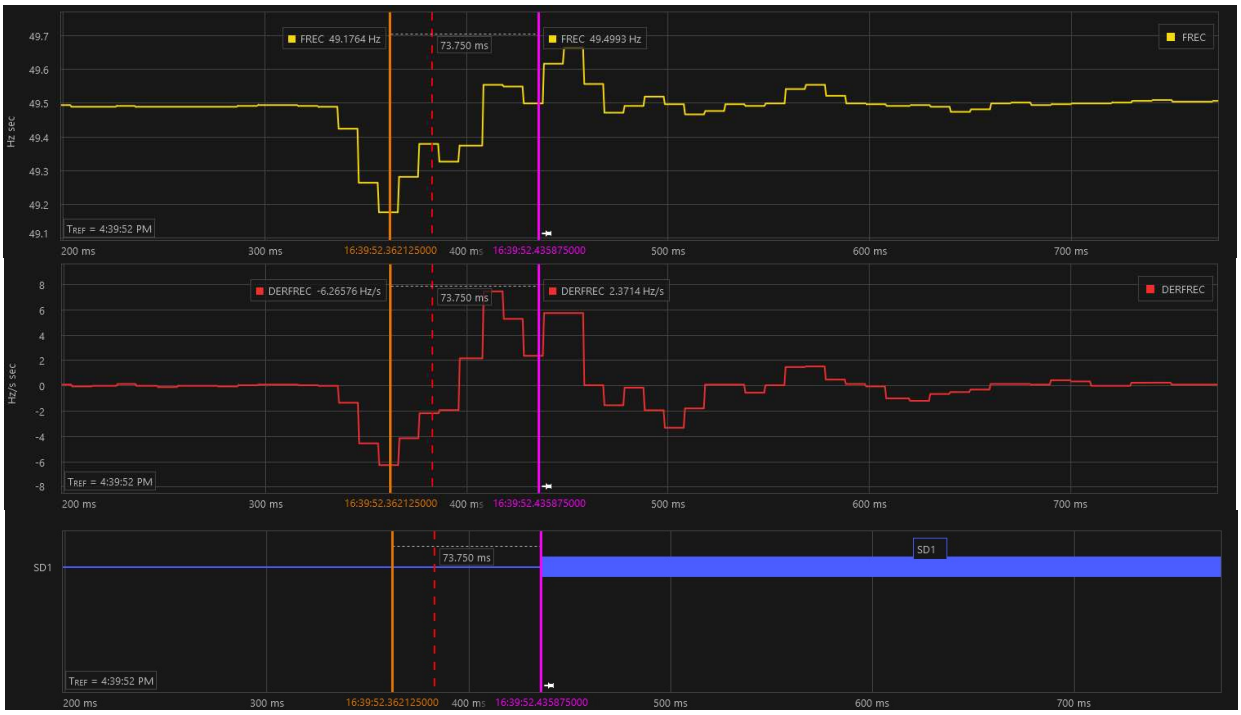
\COM\000-#IRVF3S***D02*K\Registros\Sucesos: 415 elementos

S	Hora	Suceso	VA (V)	FREC (Hz)	DERFREC (Hz/s)	Comentarios
	26/03/2025 21:46:56.352 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	113.676 V	49.707 Hz	-0.200 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:43.041 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	113.691 V	49.689 Hz	0.000 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:43.041 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	113.691 V	49.689 Hz	0.000 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:43.041 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	113.691 V	49.689 Hz	0.000 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:44.932 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 6	110.277 V	49.350 Hz	-3.895 Hz/s	Arranque escalón 2, EDAC CE
	29/03/2025 16:39:44.932 ms	Activacion de Oscilo Arrancado	110.277 V	49.350 Hz	-3.895 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:44.976 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 6	112.637 V	49.701 Hz	6.992 Hz/s	Reposición escalón 2, EDAC CE
	29/03/2025 16:39:46.433 ms	Desactivacion de Oscilo Arrancado	113.867 V	49.359 Hz	0.000 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:52.411 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 6	114.184 V	49.174 Hz	-6.755 Hz/s	Arranque escalón 2, EDAC CE
	29/03/2025 16:39:52.411 ms	Activacion de Oscilo Arrancado	114.184 V	49.174 Hz	-6.755 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:52.459 ms	Activacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 6	114.422 V	49.529 Hz	7.022 Hz/s	Disparo escalón 2, EDAC CE
	29/03/2025 16:39:52.473 ms	Activacion de Salida Digital 28	114.125 V	49.504 Hz	3.317 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:52.543 ms	Desactivacion de Entrada Digital 32	114.363 V	49.492 Hz	0.692 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:53.912 ms	Desactivacion de Oscilo Arrancado	115.477 V	49.686 Hz	0.297 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:54.086 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	115.770 V	49.719 Hz	0.247 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:54.460 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 6	115.387 V	49.771 Hz	-0.050 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:54.460 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 6	115.387 V	49.771 Hz	-0.050 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:54.472 ms	Desactivacion de Salida Digital 28	115.316 V	49.779 Hz	0.147 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:56.083 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	115.527 V	49.984 Hz	0.197 Hz/s	
	29/03/2025 16:39:56.083 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	115.527 V	49.984 Hz	0.197 Hz/s	
	29/03/2025 16:54:01.290 ms	Activacion de Entrada Digital 32	111.250 V	49.951 Hz	0.047 Hz/s	
	30/03/2025 13:02:17.308 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	112.797 V	49.684 Hz	-0.100 Hz/s	
	30/03/2025 13:02:17.308 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	112.797 V	49.684 Hz	-0.100 Hz/s	
	30/03/2025 13:02:17.308 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	112.797 V	49.684 Hz	-0.100 Hz/s	
	30/03/2025 13:02:27.120 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	112.621 V	49.711 Hz	0.097 Hz/s	
	30/03/2025 13:02:29.117 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	112.512 V	49.715 Hz	0.097 Hz/s	
	30/03/2025 13:02:29.117 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	112.512 V	49.715 Hz	0.097 Hz/s	
	30/03/2025 13:02:36.153 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	112.719 V	49.691 Hz	-0.050 Hz/s	
	30/03/2025 13:02:36.153 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	112.719 V	49.691 Hz	-0.050 Hz/s	
	30/03/2025 13:02:36.153 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	112.719 V	49.691 Hz	-0.050 Hz/s	

En el registro oscilográfico anterior se aprecia que la frecuencia medida en la S/E Los Domínicos llegó a un valor de 49.18 Hz, con un gradiente de aproximadamente -6.7 Hz/s, lo que justifica la operación del escalón N°2 del EDAC-CE (49.5 Hz & -1.2 Hz/s), lo que se confirma en el registro de eventos presentado. Por otra parte, no se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el tiempo total de operación del esquema (desde la activación hasta la apertura del interruptor).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E Maipú, por medio de la operación del EDAC-CE:



Subestación Maipú, EDAC CE 29-03-2025

30-03-2025 15:49

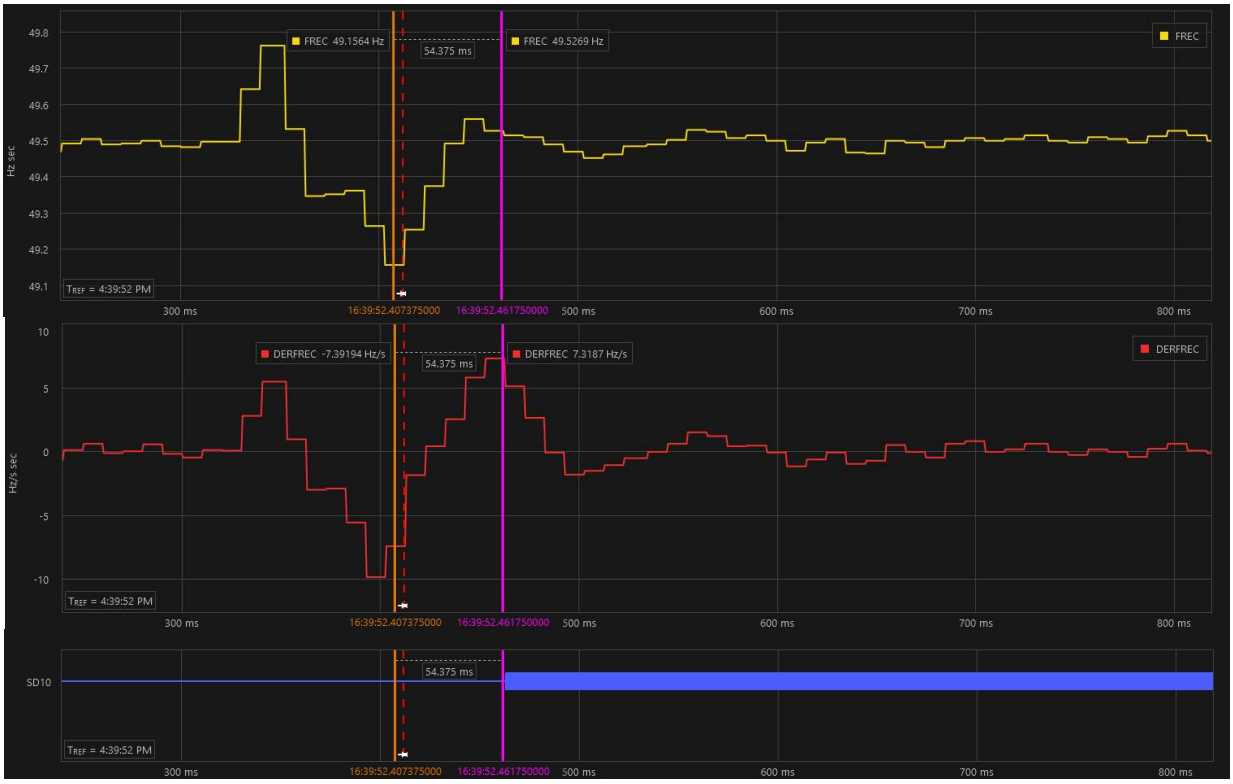
\COM\000-#IRVF3S***D02*K\Registros\Sucesos: 212 elementos

S	Hora	Suceso	VAB (V)	FREC (Hz)	DERFREC (Hz/s)	Comentarios
#	26/03/2025 21:46:56.680 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	104.266 V	49.721 Hz	0.047 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:43.064 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	104.059 V	49.684 Hz	-0.200 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:43.064 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	104.059 V	49.684 Hz	-0.200 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:43.064 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	104.059 V	49.684 Hz	-0.200 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:52.383 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 6	90.865 V	49.371 Hz	-2.170 Hz/s	Arranque escalón 2, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:52.383 ms	Activacion de Oscilo Arrancado	90.865 V	49.371 Hz	-2.170 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:52.431 ms	Activacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 6	104.459 V	49.492 Hz	2.372 Hz/s	Disparo escalón 2, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:52.435 ms	Activacion de Salida Digital 1	104.875 V	49.492 Hz	2.372 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:52.659 ms	Desactivacion de Entrada Digital 31	105.146 V	49.492 Hz	0.147 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:53.882 ms	Desactivacion de Oscilo Arrancado	105.225 V	49.682 Hz	0.247 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:54.082 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	105.457 V	49.721 Hz	0.297 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:54.432 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 6	105.678 V	49.771 Hz	0.097 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:54.432 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 6	105.678 V	49.771 Hz	0.097 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:54.434 ms	Desactivacion de Salida Digital 1	105.404 V	49.771 Hz	0.097 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:56.078 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	105.521 V	49.979 Hz	0.000 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:56.078 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	105.521 V	49.979 Hz	0.000 Hz/s	
#	29/03/2025 16:54:24.502 ms	Activacion de Entrada Digital 31	104.576 V	49.943 Hz	0.347 Hz/s	
#	29/03/2025 20:27:39.389 ms	Activacion de Orden Reposicion de Indicacion de Disparo	104.240 V	50.158 Hz	-0.052 Hz/s	
#	29/03/2025 20:27:39.467 ms	Desactivacion de Orden Reposicion de Indicacion de Disparo	104.084 V	50.162 Hz	0.050 Hz/s	
#	29/03/2025 20:27:43.231 ms	Activacion de Entrada de Reposicion de Leds	104.355 V	50.135 Hz	0.000 Hz/s	
#	29/03/2025 20:27:43.307 ms	Desactivacion de Entrada de Reposicion de Leds	104.227 V	50.135 Hz	-0.152 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:17.282 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	102.699 V	49.693 Hz	0.000 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:17.282 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	102.699 V	49.693 Hz	0.000 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:17.282 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	102.699 V	49.693 Hz	0.000 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:26.359 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	102.803 V	49.709 Hz	0.047 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:28.356 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	102.609 V	49.715 Hz	0.000 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:28.356 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	102.609 V	49.715 Hz	0.000 Hz/s	

En el registro oscilográfico anterior se aprecia que la frecuencia medida en la S/E Maipú llegó a un valor de 49.17 Hz, con un gradiente de aproximadamente -6.2 Hz/s, lo que justifica la operación del escalón N°2 del EDAC-CE (49.5 Hz & -1.2 Hz/s), lo que se confirma en el registro de eventos presentado. Por otra parte, no se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el tiempo total de operación del esquema (desde la activación hasta la apertura del interruptor).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC – 0) establecida en la NTSyCS.

Desconexión forzada de la barra 23 kV N°1 de S/E Chicureo, por medio de la operación del EDAC-CE:



Subestación Chicureo EDAC CE, 29-03-2025

31-03-2025 15:56

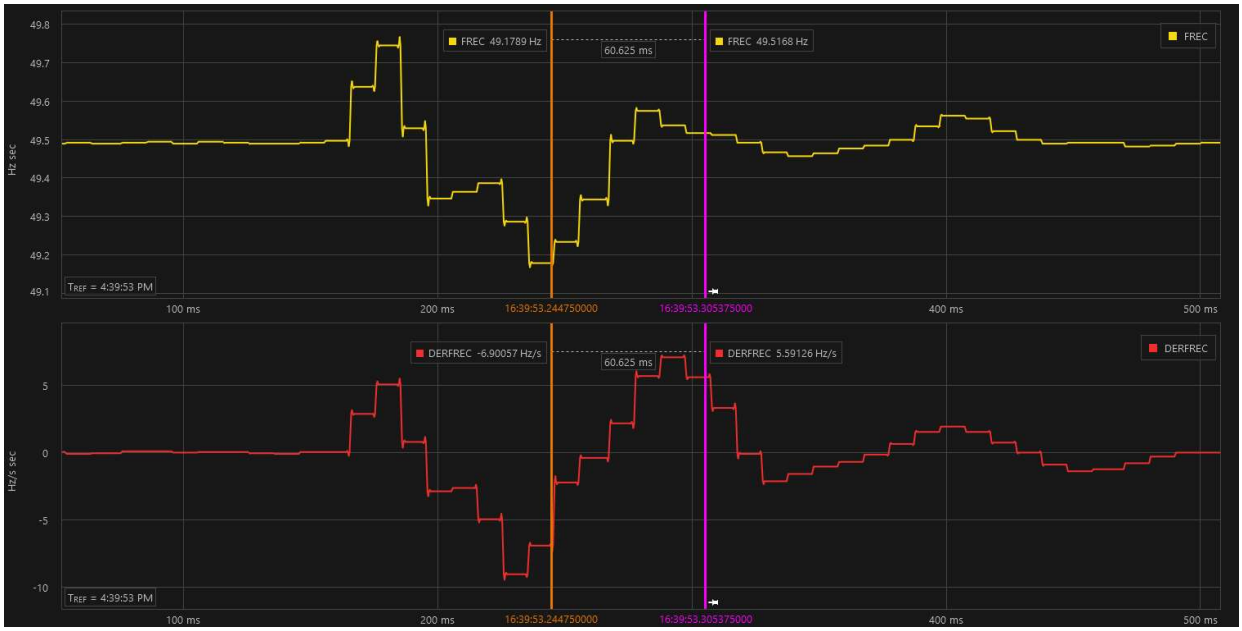
\COM\000-#IRVF3S***D02*K\Registros\Sucesos: 482 elementos

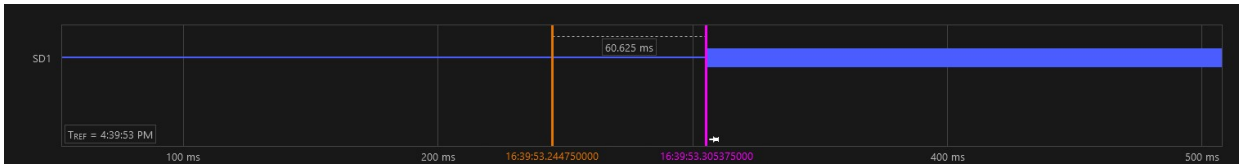
S	Time	Event	VA (V)	FREQ (Hz)	ROC FREQ (Hz/s)	Comentarios
#	03/26/2025 21:46:54.191 ms	OFF Underfrequency Unit 7 Trip	112.156 V	49.701 Hz	0.047 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:43.149 ms	ON Protection Trip	113.430 V	49.680 Hz	-0.050 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:43.149 ms	ON Underfrequency Unit 7 Masked Trip	113.430 V	49.680 Hz	-0.050 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:43.149 ms	ON Underfrequency Unit 7 Pick Up	113.430 V	49.680 Hz	-0.050 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:43.149 ms	ON Underfrequency Unit 7 Trip	113.430 V	49.680 Hz	-0.050 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:44.932 ms	ON Frequency Rate od Change Unit 6 Pick Up	111.281 V	49.334 Hz	-5.175 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:44.932 ms	ON Oscillography Triggered	111.281 V	49.334 Hz	-5.175 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:44.976 ms	OFF Frequency Rate of Change Unit 6 Pick Up	113.070 V	49.664 Hz	6.545 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:46.433 ms	OFF Oscillography Triggered	113.230 V	49.346 Hz	-0.197 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.412 ms	ON Frequency Rate od Change Unit 6 Pick Up	114.285 V	49.246 Hz	-1.825 Hz/s	Arranque escalón 2, EDAC CE
#	03/29/2025 16:39:52.412 ms	ON Oscillography Triggered	114.285 V	49.246 Hz	-1.825 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.460 ms	ON Frequency Rate of Change Unit 6 Trip	114.660 V	49.520 Hz	7.320 Hz/s	Operación escalón 2, EDAC CE
#	03/29/2025 16:39:52.462 ms	ON Digital Output 10	114.629 V	49.506 Hz	5.147 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:52.520 ms	OFF Digital Input 32	113.199 V	49.477 Hz	-0.495 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:53.912 ms	OFF Oscillography Triggered	114.766 V	49.676 Hz	0.047 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:54.119 ms	OFF Underfrequency Unit 7 Pick Up	114.207 V	49.719 Hz	0.347 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:54.461 ms	OFF Digital Output 10	114.273 V	49.773 Hz	0.097 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:54.461 ms	OFF Frequency Rate of Change Unit 6 Pick Up	114.273 V	49.773 Hz	0.097 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:54.461 ms	OFF Frequency Rate of Change Unit 6 Trip	114.273 V	49.773 Hz	0.097 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:56.115 ms	OFF Protection Trip	114.375 V	49.971 Hz	-0.250 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:56.115 ms	OFF Underfrequency Unit 7 Masked Trip	114.375 V	49.971 Hz	-0.250 Hz/s	
#	03/29/2025 16:39:56.115 ms	OFF Underfrequency Unit 7 Trip	114.375 V	49.971 Hz	-0.250 Hz/s	
#	03/29/2025 16:51:10.784 ms	ON Digital Input 32	114.098 V	50.203 Hz	-0.202 Hz/s	
#	03/30/2025 13:02:17.622 ms	ON Protection Trip	114.422 V	49.689 Hz	0.247 Hz/s	
#	03/30/2025 13:02:17.622 ms	ON Underfrequency Unit 7 Masked Trip	114.422 V	49.689 Hz	0.247 Hz/s	
#	03/30/2025 13:02:17.622 ms	ON Underfrequency Unit 7 Pick Up	114.422 V	49.689 Hz	0.247 Hz/s	

En el registro oscilográfico anterior se aprecia que la frecuencia medida en la S/E Chicureo llegó a un valor de 49.15 Hz, con un gradiente de aproximadamente -7.3 Hz/s, lo que justifica la operación del escalón N°2 del EDAC-CE (49.5 Hz & -1.2 Hz/s), lo que se confirma en el registro de eventos presentado. Por otra parte, no se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el tiempo total de operación del esquema (desde la activación hasta la apertura del interruptor).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E Apoquindo, por medio de la operación del EDAC-CE:





Subestación Apoquindo, EDAC CE

30-03-2025 19:03

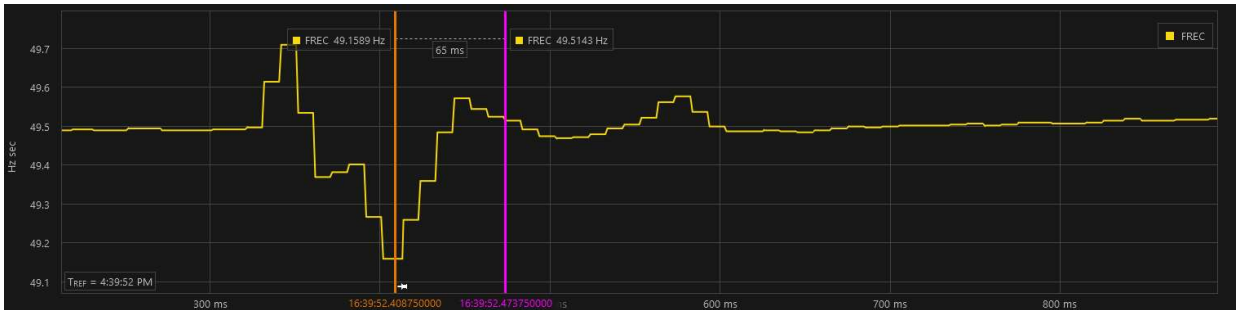
\COM\000-#IRVF3S***D02*K\Registros\Sucesos: 392 elementos

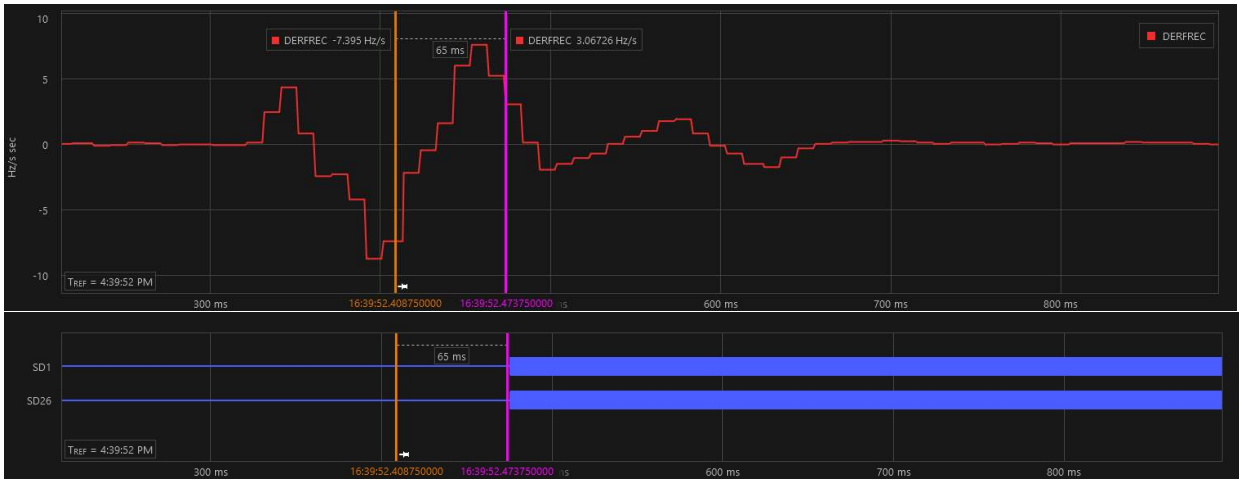
S	Hora	Suceso	VAB (V)	FREC (Hz)	DERFREC (Hz/s)	Comentarios
#	26/03/2025 21:46:56.350 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	104.926 V	49.709 Hz	0.000 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:43.904 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	104.602 V	49.686 Hz	-0.100 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:43.904 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	104.602 V	49.686 Hz	-0.100 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:43.904 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	104.602 V	49.686 Hz	-0.100 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:45.765 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 7	101.598 V	49.346 Hz	-4.042 Hz/s	Arranque escalón 3, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:45.765 ms	Activacion de Oscilo Arrancado	101.598 V	49.346 Hz	-4.042 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:45.809 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 7	103.709 V	49.703 Hz	7.092 Hz/s	Desactivación escalón 3, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:47.266 ms	Desactivacion de Oscilo Arrancado	104.771 V	49.357 Hz	-0.100 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:53.245 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 7	105.146 V	49.227 Hz	-2.220 Hz/s	Arranque escalón 3, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:53.245 ms	Activacion de Oscilo Arrancado	105.146 V	49.227 Hz	-2.220 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:53.293 ms	Activacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 7	105.443 V	49.529 Hz	7.072 Hz/s	Disparo escalón 3, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:53.305 ms	Activacion de Salida Digital 1	105.432 V	49.510 Hz	5.592 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:53.379 ms	Desactivacion de Entrada Digital 31	105.742 V	49.492 Hz	0.642 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:54.746 ms	Desactivacion de Oscilo Arrancado	105.988 V	49.684 Hz	0.247 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:54.922 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	105.820 V	49.717 Hz	0.197 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:55.294 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 7	105.910 V	49.773 Hz	0.000 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:55.294 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 7	105.910 V	49.773 Hz	0.000 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:55.304 ms	Desactivacion de Salida Digital 1	105.910 V	49.779 Hz	0.097 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:56.919 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	105.961 V	49.986 Hz	0.247 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:56.919 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	105.961 V	49.986 Hz	0.247 Hz/s	
#	29/03/2025 16:53:47.185 ms	Activacion de Entrada Digital 24	105.432 V	50.086 Hz	-0.252 Hz/s	
#	29/03/2025 16:53:47.207 ms	Activacion de Salida Digital 2	105.547 V	50.100 Hz	0.400 Hz/s	
#	29/03/2025 16:53:47.257 ms	Activacion de Entrada Digital 31	104.395 V	50.016 Hz	-1.552 Hz/s	
#	29/03/2025 16:53:49.202 ms	Desactivacion de Entrada Digital 24	105.367 V	50.039 Hz	0.050 Hz/s	
#	29/03/2025 16:53:49.206 ms	Desactivacion de Salida Digital 2	105.418 V	50.039 Hz	0.050 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:19.342 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	103.812 V	49.693 Hz	0.000 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:19.342 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	103.812 V	49.693 Hz	0.000 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:19.342 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	103.812 V	49.693 Hz	0.000 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:27.646 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	103.645 V	49.709 Hz	0.047 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:29.651 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	103.307 V	49.715 Hz	0.147 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:29.651 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	103.307 V	49.715 Hz	0.147 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:38.015 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	103.799 V	49.689 Hz	-0.050 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:38.015 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	103.799 V	49.689 Hz	-0.050 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:38.015 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	103.799 V	49.689 Hz	-0.050 Hz/s	

En el registro oscilográfico anterior se aprecia que la frecuencia medida en la S/E Apoquindo llegó a un valor de 49.17 Hz, con un gradiente de aproximadamente -6.9 Hz/s, lo que justifica la operación del escalón N°3 del EDAC-CE (49.5 Hz & -1.9 Hz/s), lo que se confirma en el registro de eventos presentado. Por otra parte, no se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el tiempo total de operación del esquema (desde la activación hasta la apertura del interruptor).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC – 0) establecida en la NTSyCS.

Desconexión forzada de las barras 12 kV N°3 y N°4 de S/E Lo Valledor, por medio de la operación del EDAC-CE:





Subestación Lo Valledor, EDAC CE 29-03-2025

30-03-2025 16:56

\COM\000-#IRVF3S***D02*K\Registros\Sucesos: 456 elementos

S	Hora	Suceso	VAB (V)	FREC (Hz)	DERFREC (Hz/s)	Comentarios
#	26/03/2025 21:46:56.490 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	105.133 V	49.715 Hz	0.097 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:43.079 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	104.758 V	49.684 Hz	-0.050 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:43.079 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	104.758 V	49.684 Hz	-0.050 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:43.079 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	104.758 V	49.684 Hz	-0.050 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:44.932 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 7	101.391 V	49.354 Hz	-3.600 Hz/s	Arranque escalón 3, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:44.932 ms	Activacion de Oscilo Arrancado	101.391 V	49.354 Hz	-3.600 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:44.934 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 5	101.457 V	49.408 Hz	0.887 Hz/s	Arranque escalón 1, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:44.974 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 5	103.941 V	49.703 Hz	6.940 Hz/s	Reposición arranque escalón 1, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:44.976 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 7	103.619 V	49.703 Hz	6.940 Hz/s	Reposición arranque escalón 3, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:46.432 ms	Desactivacion de Oscilo Arrancado	104.926 V	49.361 Hz	0.000 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:52.409 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 5	104.965 V	49.152 Hz	-7.395 Hz/s	Arranque escalón 1, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:52.409 ms	Activacion de Oscilo Arrancado	104.965 V	49.152 Hz	-7.395 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:52.411 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 7	105.301 V	49.152 Hz	-7.395 Hz/s	Arranque escalón 3, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:52.457 ms	Activacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 5	104.965 V	49.537 Hz	7.617 Hz/s	Disparo escalón 2, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:52.459 ms	Activacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 7	105.404 V	49.537 Hz	7.617 Hz/s	Disparo escalón 3, EDAC CE
#	29/03/2025 16:39:52.475 ms	Activacion de Salida Digital 1	104.447 V	49.506 Hz	3.070 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:52.475 ms	Activacion de Salida Digital 26	104.447 V	49.506 Hz	3.070 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:52.547 ms	Desactivacion de Entrada Digital 31	105.754 V	49.514 Hz	1.037 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:52.547 ms	Desactivacion de Entrada Digital 33	105.754 V	49.514 Hz	1.037 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:53.910 ms	Desactivacion de Oscilo Arrancado	105.936 V	49.684 Hz	0.197 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:54.076 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	106.480 V	49.719 Hz	0.297 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:54.460 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 7	106.141 V	49.777 Hz	0.147 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:54.460 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 7	106.141 V	49.777 Hz	0.147 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:54.462 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 5	106.039 V	49.777 Hz	0.147 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:54.462 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 5	106.039 V	49.777 Hz	0.147 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:54.474 ms	Desactivacion de Salida Digital 1	106.258 V	49.779 Hz	0.147 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:54.474 ms	Desactivacion de Salida Digital 26	106.258 V	49.779 Hz	0.147 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:56.073 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	106.168 V	49.979 Hz	0.097 Hz/s	
#	29/03/2025 16:39:56.073 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	106.168 V	49.979 Hz	0.097 Hz/s	
#	29/03/2025 18:01:05.081 ms	Activacion de Entrada Digital 33	104.951 V	50.045 Hz	0.000 Hz/s	
#	29/03/2025 18:03:52.766 ms	Activacion de Entrada Digital 31	103.373 V	50.051 Hz	-0.702 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:17.310 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	103.127 V	49.689 Hz	-0.050 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:17.310 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 7	103.127 V	49.689 Hz	-0.050 Hz/s	
#	30/03/2025 13:02:17.310 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 7	103.127 V	49.689 Hz	-0.050 Hz/s	

En el registro oscilográfico anterior se aprecia que la frecuencia medida en la S/E Lo Valledor llegó a un valor de 49.15 Hz, con un gradiente de aproximadamente -7.3 Hz/s, lo que justifica la operación de los escalones N°2 (49.5 Hz & -1.2 Hz/s) y N°3 (49.5 Hz & -1.9 Hz/s) del EDAC-CE, lo que se confirma en el registro de eventos presentado. Por otra parte, no se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el tiempo total de operación del esquema (desde la activación hasta la apertura de los interruptores).

Se aprecia un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC – 0) establecida en la NTSyCS.

8. Detalle de toda la información utilizada en la evaluación de la falla

- Detalle de la generación programada para el día 29 de marzo de 2025 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 29 de marzo de 2025 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 29 de marzo de 2025 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de marzo de 2025 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A., Anglo American Los Bronces, Chilquinta Distribución S.A., Chilquinta Transmisión S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Enel Distribución Chile S.A., Minera Los Pelambres, Papeles Cordillera SpA, Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM y Sierra Gorda SCM. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A., Anglo American Los Bronces, Chilquinta Distribución S.A., Chilquinta Transmisión S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Enel Distribución Chile S.A., Minera Los Pelambres, Papeles Cordillera SpA, Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM y Sierra Gorda SCM (Anexo N°6).
- Otros antecedentes proporcionados por el Coordinador, correspondientes a comunicaciones con empresas involucradas (Anexo N°7).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Enel Distribución Chile S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Completitud del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019

Anglo American Sur S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Sierra Gorda SCM:

- Desfase horario en los relés de protección asociados al EDAC-CE implementado en S/E Sierra Gorda.

Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 48 horas, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Enel Generación S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Minera Los Pelambres S.A.

- Estampa de tiempo de los relés SR-750 asociados a los paños 23 y 34 de S/E Los Piuquenes, no cumplen con las exigencias establecidas en la NTSyCS.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

Los incumplimientos del propietario del elemento afectado, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio", no incidieron en el origen y causa de la falla, ni en el desarrollo de las maniobras que permitieron la normalización de servicio.

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta operación de las protecciones asociadas a la unidad N°1 de central Los Cóndores, por operación instantánea ante una falla externa (ajuste erróneo).

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52J1 de S/E Los Cóndores.

- Se presume correcta operación del esquema de Interlock operacional asociado al alimentador Hidrociclón N°2 que envía orden de apertura al interruptor de 33 kV del paño ML2 E02 (alimentador Molino de Bolas 2) de S/E Sierra Gorda.

  Se presume correcto modo de operación del interruptor del paño ML2 E02 de S/E Sierra Gorda.

- Se presume correcta operación del esquema de Interlock operacional asociado al alimentador Hidrociclón N°3 que envía orden de apertura al interruptor de 33 kV del paño ML3 E02 (alimentador Molino de Bolas 3) de S/E Sierra Gorda.

  Se presume correcto modo de operación del interruptor del paño ML3 E02 de S/E Sierra Gorda.

9.4 Desempeño EDAC

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E Bicentenario.

  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor asociado a la barra 12 kV N°1 de de S/E Bicentenario.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E La Calera.

  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52C5 de S/E La Calera.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E Mayaca.

  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52C1 de S/E Mayaca.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E Quilpué.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores 52C7, 52C8 y 52C9 de S/E Quilpué.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E San Felipe.

  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52C6 de S/E San Felipe.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E San Antonio.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores 52E1 y 52E2 de S/E San Antonio.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E San Sebastián.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52C2 de S/E San Sebastián.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E Reñaca.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52C2 de S/E Reñaca.

- No se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse acerca del comportamiento del EDAC-CE de S/E La Confluencia.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores involucrados en S/E La Confluencia.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E Los Piuquenes.

  Se presume un correcto modo de operación de los interruptores 52-23 y 52-34 de S/E Los Piuquenes.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E Collahuasi.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores de S/E Collahuasi.

- Se presume correcta operación del escalón Nº1 del EDAC-CE asociado al interruptor de 33 kV del paño ML1 E02 (alimentador Molino de Bolas 1) de S/E Sierra Gorda.

  No se cuenta con antecedentes suficientes que permitan determinar del modo de operación del interruptor del paño ML1 E02 de S/E Sierra Gorda.

- Se presume correcta operación del escalón Nº1 del EDAC-CE asociado al interruptor de 33 kV del paño ER E01 (alimentador Hidrociclón N°1) de S/E Sierra Gorda.

  Se concluye correcto modo de operación del interruptor del paño ER E01 de S/E Sierra Gorda.

- Se presume correcta operación del escalón Nº2 del EDAC-CE asociado al interruptor de 33 kV del paño ER E03 (alimentador Hidrociclón N°2) de S/E Sierra Gorda.

  Se concluye correcto modo de operación del interruptor del paño ER E03 de S/E Sierra Gorda.

- Se presume correcta operación del escalón Nº2 del EDAC-CE asociado al interruptor de 33 kV del paño ER E04 (alimentador Hidrociclón N°3) de S/E Sierra Gorda.

  Se concluye correcto modo de operación del interruptor del paño ER E04 de S/E Sierra Gorda.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E San Joaquín.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor asociado a la barra 12 kV N°3 de S/E San Joaquín.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E Santa Marta.

  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor asociado a la barra 12 kV N°2 de de S/E Santa Marta.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E Lo Boza.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores asociados a las barras 12 kV N°1, 12 kV N°2 y 23 kV N°3 de S/E Lo Boza.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E Los Domínicos.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor asociado a la barra 12 kV N°3 de S/E Los Domínicos.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E Maipú.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor asociado a la barra 12 kV N°2 de S/E Maipú.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E Chicureo.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor asociado a la barra 23 kV N°1 de S/E Chicureo.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E Apoquindo.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor asociado a la barra 12 kV N°2 de S/E Apoquindo.

- Se presume correcto el comportamiento del EDAC-CE de S/E Lo Valledor.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores asociados a las barras 12 kV N°3 y N°4 de S/E Lo Valledor.

9.5 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG ante este evento.

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo la operación del EDAC-CE en las SS/EE Bicentenario, San Joaquín, Santa Marta, Lo Boza, Los Domínicos, Maipú, Chicureo, Apoquindo, Lo Valledor, La Confluencia, La Calera, Mayaca, Quilpué, San Felipe, San Antonio, San Sebastián, Reñaca, Piuquenes, Sierra Gorda y Collahuasi, debido a una perturbación en la frecuencia del sistema causada por la reducción de generación de las centrales PFV Willka, PFV Sol de Los Andes, PFV Tamaya Solar, PFV Meseta de Los Andes, PFV Conejo Solar, PFV Llanos de Llampos, PFV Carrera Pinto, PFV Campos del Sol, HE Los Cóndores y PFV Quilapilún, por un total de 523 MW, en el contexto de la desconexión forzada de dos circuitos de la línea 4x500 kV Ancoa - Alto Jahuel, producto de un incendio.

   Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se presume un correcto desempeño del EDAC-CE en las mencionadas SS/EE, donde se verifica que se alcanzan los umbrales de dicho esquema, lo que se confirma tanto en los registros oscilográficos de los relés de frecuencia como en el registro histórico del sistema WAMS del Coordinador. En relación con S/E La Confluencia, no se dispone de antecedentes suficientes, ya que no se cuenta con la medición de magnitud y gradiente del relé de frecuencia involucrado.

En cuanto a las centrales, si bien no existió operación de protecciones, las reducciones de generación registradas se consideran erróneas, ya que no existieron condiciones sistémicas con parámetros fuera de norma como para que se justificasen dichas reducciones. Por su parte, la unidad N°1 de central Los Cóndores se desconecta incorrectamente, por un mal ajuste de su protección de sobrecorriente operada (ajuste no declarado en el ECAP aprobado para la conexión de la central).

b) Sí se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento, correspondiente a la reducción de generación injustificada por parte de algunas centrales (listadas en el punto anterior).

c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 29 de marzo del 2025.

11. Recomendación respecto de las instalaciones a las cuales el Coordinador Eléctrico Nacional debería solicitar una auditoría

a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se les solicitará información adicional a las siguientes empresas:

STM S.A.:

- Incorporación de las señales digitales correspondientes a la activación/operación de los escalones del EDAC-CE y cambio de estado de los interruptores en los registros de las protecciones de frecuencia asociadas a las SE/EE San Joaquín, Lo Boza, Los Domínicos, Maipú, Chicureo, Apoquindo y Lo Valledor, con nombres que permitan su identificación.

Anglo American Sur S.A.:

- Datos de la empresa propietaria de la instalación y elemento fallado. En particular, se solicitará: Nombre Empresa, RUT, Representante Legal y Dirección.
- Mayores antecedentes acerca de los escalones del EDAC-CE operados en S/E La Confluencia, especificando los ajustes y los interruptores involucrados.
- Registros oscilográficos en formato COMTRADE, que contenga canales analógicos con la medición de la frecuencia y su gradiente, para verificar la operación del EDAC-CE en S/E La Confluencia.

Chilquinta Transmisión S.A.:

- Incorporación de las señales digitales correspondientes al cambio de estado de los interruptores asociados al esquema EDAC-CE en los registros de las protecciones de frecuencia asociadas a las SE/EE Quilpué, San Antonio, San Sebastián y Reñaca.

Minera Los Pelambres:

- Envío de un cronograma de trabajo, con fechas definidas, para corregir la desincronización de los relés SR-750 asociados a los paños 23 y 34, junto con el relé asociado al esquema EDAC-CE de S/E Los Piuquenes.
- Envío de un cronograma de trabajo, con fechas definidas, para registrar el sistema de protección asociado al EDAC-CE en la plataforma Infotécnica del Coordinador.
- Según los registros oscilográficos y de eventos enviados, se observa una variación de -29.9 Hz/s, lo que no concuerda con los antecedentes internos de la plataforma WAMS del Coordinador, registrando un gradiente de -4.41 Hz. Se solicita aclarar o corregir los cálculos realizados por el relé respecto al gradiente de frecuencia obtenido.
- Resultados de las labores informadas mediante su carta MLP20240718, en la cual se indica las siguientes acciones:
  - "*Desarrollo lógica de control*".
  - "*Adquisición y configuración RTU*".
  - "*Montaje y conexionado*".
  - "*Pruebas y puesta en servicio*".

Inversiones Fotovoltaicas SpA:

- Antecedentes que permitan determinar a qué se debió la reducción en la generación registrada en la central de su representada, junto con las acciones correctivas para evitar la reiteración en la reducción de generación y el retardo de su normalización, ante eventos de falla externos en el sistema.

Opdenergy Generación SpA:

- Antecedentes que permitan determinar a qué se debió la reducción en la generación registrada en la central de su representada, junto con las acciones correctivas para evitar la reiteración en la reducción de generación y el retardo de su normalización, ante eventos de falla externos en el sistema.

Engie Energía Chile S.A.:

- Antecedentes que permitan determinar a qué se debió la reducción en la generación registrada en la central de su representada, junto con las acciones correctivas para evitar la reiteración en la reducción de generación y el retardo de su normalización, ante eventos de falla externos en el sistema.

Sonnedix Cox Energy Chile SpA:

- Antecedentes que permitan determinar a qué se debió la reducción en la generación registrada en la central de su representada, junto con las acciones correctivas para evitar la reiteración en la reducción de generación y el retardo de su normalización, ante eventos de falla externos en el sistema.

Arcadia Generación Solar S.A.:

- Antecedentes que permitan determinar a qué se debió la reducción en la generación registrada en la central de su representada, junto con las acciones correctivas para evitar la reiteración en la reducción de generación y el retardo de su normalización, ante eventos de falla externos en el sistema.

Enel Green Power Chile S.A.:

- Antecedentes que permitan determinar a qué se debió la reducción en la generación registrada en la central de su representada, junto con las acciones correctivas para evitar la reiteración en la reducción de generación y el retardo de su normalización, ante eventos de falla externos en el sistema.

Chungungo S.A.:

- Antecedentes que permitan determinar a qué se debió la reducción en la generación registrada en la central de su representada, junto con las acciones correctivas para evitar la reiteración en la reducción de generación y el retardo de su normalización, ante eventos de falla externos en el sistema.

Conejo Solar SpA.:

- Acciones correctivas para evitar la reiteración en la reducción de generación y el retardo de su normalización, ante eventos de falla externos en el sistema.

Sierra Gorda SCM:

- Cronograma de trabajo detallado asociado a las medidas correctivas informadas.
- Revisión del tiempo de operación del interruptor ML1 E02 (alimentador Molino de Bolas 1) de S/E Sierra Gorda, para el cual se deduce un tiempo de apertura del orden de 150 ms.
- Mejora en la resolución de los registros de eventos de los relés de protección de S/E Sierra Gorda, así como su corrección para futuras actuaciones del esquema EDAC-CE.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 29 de marzo de 2025

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**

Hidroeléctricas de Pasada	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**Total**
Total	**702**	**679**	**676**	**651**	**617**	**624**	**654**	**666**	**633**	**594**	**592**	**585**	**560**	**561**	**489**	**518**	**551**	**524**	**633**	**676**	**727**	**763**	**785**	**748**	15,206
CHAPIQUINA	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	6	7	7	7	7	7	9	9	9	**181**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELTORON2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**69**
RIOHUASCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	30	30	28	28	28	26	26	26	24	24	23	23	23	23	24	24	26	27	28	29	29	30	30	30	**639**
JUNCAL	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	17	17	17	17	17	**362**
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
BLANCO	25	24	24	21	21	21	18	18	18	16	16	16	16	16	17	17	18	18	25	25	25	25	25	25	**490**
LOSQUILOS	23	23	23	22	22	22	22	22	22	20	20	20	20	20	20	22	22	22	24	24	24	24	24	24	**531**
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	**75**
ALFALFAL	80	80	78	76	76	76	76	77	73	73	72	73	73	73	21	21	21	21	75	83	85	86	86	84	**1637**
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUELTEHUES	38	38	38	38	38	38	38	37	37	37	37	37	38	37	37	37	37	37	38	38	38	38	38	38	**902**
VOLCAN	10	10	10	10	10	9	9	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	9	10	**223**
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	8	8	8	8	8	8	8	8	**194**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	6	6	7	7	7	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	**164**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
PUNTILLA	15	15	16	16	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**363**
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
ELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
MALLARAUCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**115**
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**89**
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESILLOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	**60**
SAUZAL	58	58	58	58	58	58	60	60	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	66	66	66	62	62	**1164**
SAUZALITO	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	5	5	5	5	5	**86**
CHACAYES	68	68	68	68	68	68	68	68	68	54	54	54	54	54	54	54	54	54	82	82	82	82	82	82	**1590**
SANANDRES	8	12	26	26	26	26	26	18	14	14	14	14	14	15	19	16	20	18	17	13	9	8	8	8	**389**
CONVENTOVIEJO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	2	2	2	2	2	2	**40**
LAHIGUERA	35	32	32	32	32	32	35	40	40	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	40	40	40	40	**822**
LACONFLUENCIA	35	30	30	25	0	0	25	40	40	40	40	30	0	0	0	35	50	20	0	0	35	40	45	45	**605**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	4,319
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
ELPASO	9	7	7	7	7	16	19	9	7	6	7	7	7	7	7	6	6	6	6	10	15	15	12	8	**213**
DOSVALLES	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	**71**
PALACIOS	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**11**
LIRCAY	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
PROVIDENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	**22**
RIOCOLORADO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
ANCOA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**331**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELDIUTO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**110**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
RIOPICOIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	30	18	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	30	30	**147**
MAMPIL	18	18	8	8	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	**98**
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AILLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLAUQUEREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
RIOTRUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
CARILAFQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	**180**
MALALCAHUELLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
LAVINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PULLINQUE	5	5	5	5	5	5	5	5	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	5	**195**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
HIDROMOCHO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	8	8	8	8	8	8	8	8	**120**
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LOSPORTONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
CUMPEO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
DONWALTERIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
LICAN	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	**69**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PILMAIQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	14	**426**
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	15	15	21	15	15	15	15	15	0	0	0	0	21	22	31	34	35	15	**374**
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	10	10	10	10	10	10	10	10	**168**
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**102**
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**124**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**634**	**668**	**749**	**787**	**793**	**834**	**896**	**950**	**980**	**977**	**880**	**1076**	**1301**	**1626**	**1873**	**2295**	**2392**	**2582**	**2946**	**3250**	**2746**	**2185**	**1715**	**1376**	**36,511**
PE-TCHAMMA	0	1	1	5	12	23	38	60	65	58	14	5	9	33	41	47	50	55	74	67	28	19	4	1	**708**
PE-SIERRAGORDA	2	3	5	9	15	21	28	36	37	26	11	7	19	36	0	0	61	79	84	68	35	8	1	1	**591**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	1	1	2	3	4	6	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66	44	24	11	5	**175**
PE-CERROTIGRE	2	0	0	1	2	4	5	3	0	0	1	4	20	77	151	160	165	88	171	161	117	72	36	12	**1253**
PE-LLANOSDELVIENTO	8	6	6	4	6	4	3	3	4	8	10	5	27	49	103	126	133	131	8	73	36	27	17	10	**808**
PE-CALAMA	3	1	2	4	6	14	22	27	21	12	3	1	2	22	17	124	101	130	97	123	89	57	28	10	**915**
PE-TALTAL	5	6	5	4	5	8	11	12	10	6	2	1	4	15	33	44	0	0	0	15	6	2	1	3	**197**
PE-KALLPA	11	18	28	49	44	39	41	45	47	41	47	28	8	4	7	101	203	222	156	176	118	41	13	6	**1494**
PE-ANTOFAGASTA	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	21	90	223	243	258	344	364	307	144	55	14	**2069**
PE-HORIZONTESUR	3	16	62	76	82	83	72	63	61	48	37	40	32	26	26	32	42	25	82	80	35	23	7	4	**1055**
PE-HORIZONTENORTE	13	61	91	96	89	73	64	52	44	43	40	34	48	47	55	69	102	154	162	113	50	34	18	9	**1561**
PE-ATACAMA	44	41	32	19	5	1	0	0	0	0	0	0	12	43	87	101	110	117	127	128	126	122	116	109	**1339**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
PE-SARCO	44	32	21	13	9	7	6	3	1	0	0	0	0	1	0	17	0	0	62	91	111	112	108	104	**741**
PE-CABOLEONES-1	27	21	14	7	3	2	2	2	2	2	2	2	4	7	13	21	30	40	54	74	86	91	88	80	**672**
PE-CABOLEONES-2	25	18	12	7	4	3	3	3	3	4	4	5	6	9	15	21	28	38	52	65	71	72	71	65	**602**
PE-CABOLEONES-3	37	30	23	15	7	4	3	3	3	1	1	3	6	11	19	30	42	51	62	83	95	97	92	89	**806**
PE-SANJUAN	21	22	18	13	5	3	1	1	0	1	1	1	3	0	0	19	19	19	19	132	145	143	129	112	**828**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-ELARRAYAN	34	29	24	21	17	14	11	8	6	4	3	4	5	7	11	17	24	29	31	33	34	33	34	33	**467**
PE-TALINAYPONIENTE	23	19	15	11	7	5	5	4	3	2	2	2	3	4	0	0	0	0	21	24	25	26	25	24	**250**
PE-TALINAYORIENTE	9	5	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	5	10	0	27	0	42	48	48	42	36	29	23	**345**
PE-PUNTADETALCA	16	27	41	51	57	58	53	46	42	38	31	23	19	20	21	19	18	17	16	17	17	15	14	16	**691**
PE-PUNTASIERRA	20	14	9	6	6	7	6	9	7	3	1	0	0	1	5	5	7	13	31	47	42	39	41	35	**356**
PE-LOSCURUROS	2	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	57	71	64	38	16	6	**265**
PE-MONTEREDONDO	6	5	4	4	3	3	3	2	2	1	1	2	2	4	0	0	0	0	12	11	10	8	7	6	**93**
PE-PUNTAPALMERAS	11	9	7	5	3	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5	6	6	6	6	6	**80**
PE-CANELA	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	**10**
PE-CANELA-2	10	8	7	5	3	2	2	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	7	6	5	4	4	3	**76**
PE-TOTORAL	4	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	0	2	0	0	0	4	4	4	4	3	3	**49**
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	2	1	1	1	**21**
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	4	4	3	2	2	2	**37**
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	15	15	11	4	3	2	1	1	**65**
PE-LAESTRELLA	3	2	1	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	8	10	11	11	11	10	9	8	8	8	11	**125**
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	17	20	13	7	6	5	4	4	**89**
PE-LASPENAS	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	1	1	2	**56**
PE-CAMPOLINDO	0	1	1	1	1	2	5	8	12	13	15	22	29	34	43	44	45	45	6	44	43	39	31	20	**504**
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	**48**
PE-NEGRETE	1	1	1	1	1	2	2	3	3	4	5	8	13	16	19	20	20	20	19	19	18	15	12	9	**230**
PE-MESAMAVIDA	5	6	8	8	9	11	13	15	16	17	18	21	25	30	31	33	33	34	34	34	33	29	20	18	**501**
PE-ALENA	5	5	7	7	9	11	13	15	17	20	25	30	34	38	40	41	41	41	42	41	39	34	29	22	**603**
PE-CUEL	1	2	2	3	3	4	4	5	7	8	9	10	12	14	0	0	0	0	16	17	17	14	8	6	**162**
PE-SANMATIAS	1	1	1	1	2	3	6	11	16	17	19	28	36	43	54	48	52	56	57	56	55	50	39	25	**673**
PE-LOMASDEDUQUECO	4	5	6	7	8	10	12	14	15	16	6	18	23	28	32	34	36	39	42	43	44	41	36	31	**547**
PE-LOSOLMOS	9	10	12	16	18	21	24	25	27	28	33	37	40	48	50	50	49	50	52	51	50	47	40	34	**822**
PE-RENAICO	3	3	2	3	3	4	6	7	11	17	29	47	64	73	78	0	75	69	60	50	38	30	22	15	**709**
PE-RENAICO-2	4	3	5	7	9	12	15	19	25	32	44	65	87	101	108	88	96	100	95	84	70	61	49	36	**1214**
PE-MALLECONORTE	5	8	12	18	24	32	38	45	51	52	14	61	69	76	81	84	88	91	96	96	91	84	73	53	**1341**
PE-MALLECOSUR	6	8	12	18	24	32	39	45	52	56	11	65	74	78	82	83	90	94	97	98	91	84	71	50	**1360**
PE-SANGABRIEL	3	3	4	6	8	12	16	21	30	40	54	78	105	125	135	139	44	115	123	106	91	78	61	47	**1443**
PE-LAFLOR	1	1	2	2	3	3	5	7	8	9	10	12	13	14	0	0	0	0	16	15	11	10	9	5	**155**
PE-LACABANA	4	4	5	6	8	11	14	17	20	25	34	47	63	77	86	86	24	23	86	79	67	53	39	27	**903**
PE-TOLPANSUR	3	2	3	4	5	7	9	11	15	18	24	30	37	44	47	49	49	0	35	43	37	32	26	20	**549**
PE-ELNOGAL	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	**68**
PE-LOSBUENOSAIRES	1	1	1	2	2	2	3	3	4	5	6	10	14	17	18	0	0	0	19	18	17	15	13	10	**181**
PE-LAESPERANZA	1	0	1	0	1	1	1	1	2	2	3	4	4	5	0	0	0	0	6	5	5	4	3	2	**49**
PE-LEBU-3	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	**37**
PE-LEBU	0	0	1	1	1	2	2	3	3	4	5	6	6	0	0	0	0	0	5	2	1	1	1	2	**45**
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-RAKI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-ELARREBOL	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	4	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	**74**
PE-AURORA	60	70	79	86	92	96	102	105	106	113	122	123	124	124	121	113	101	91	68	49	49	49	41	39	**2122**
PE-PUELCHESUR	72	79	88	95	100	105	113	115	114	112	115	117	120	115	114	93	102	108	95	76	57	51	47	44	**2245**
PE-SANPEDRO	20	21	21	22	21	21	21	19	19	18	17	16	15	10	0	0	0	0	14	13	13	14	15	15	**345**
PE-SANPEDRO-2	33	34	35	35	36	35	35	33	35	34	33	33	30	32	0	33	0	25	24	25	27	27	28	30	**688**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**60**	**1782**	**4806**	**6144**	**6491**	**6429**	**6201**	**5997**	**5404**	**5103**	**4743**	**3548**	**575**	**0**	**0**	**0**	**0**	**57,282**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	4	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	**43**
PFV-TARUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**39**
PFV-PVPCHINCHORRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**38**
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**42**
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**41**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	7	7	7	6	1	0	0	0	0	**74**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	5	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	**33**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	30	53	66	70	69	72	60	63	44	19	4	0	0	0	0	**559**
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	11	11	6	5	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	**49**
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	15	15	15	15	0	15	15	12	5	1	0	0	0	0	**121**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	74	129	137	140	125	120	119	97	106	113	74	4	0	0	0	0	**1238**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	7	46	99	123	124	118	113	112	92	100	106	71	18	0	0	0	0	**1129**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	35	55	61	61	61	0	0	0	0	25	4	0	0	0	0	**312**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	1	21	70	76	37	113	111	109	106	103	94	59	14	0	0	0	0	**913**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	50	82	84	85	79	76	75	61	67	71	47	3	0	0	0	0	**779**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	32	73	81	82	83	80	79	64	70	74	35	2	0	0	0	0	**753**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	11	22	1	1	1	11	11	0	1	21	10	0	0	0	0	0	**89**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	7	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**80**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	8	44	81	90	92	83	80	79	0	71	75	41	7	0	0	0	0	**750**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	**90**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	11	26	26	26	24	23	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	**146**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	8	19	21	22	18	17	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	**113**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	0	**80**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	35	35	35	35	35	35	35	35	35	19	1	0	0	0	0	**354**
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	55	137	161	165	158	152	150	123	134	142	95	21	0	0	0	0	**1493**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	20	44	46	46	42	40	40	32	35	37	24	1	0	0	0	0	**406**
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	1	34	145	241	325	368	258	375	348	280	0	98	5	0	0	0	0	**2477**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	39	120	147	150	152	74	7	8	1	0	65	6	0	0	0	0	**769**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	1	48	140	193	202	195	188	186	152	165	176	106	23	0	0	0	0	**1773**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	2	52	136	178	184	184	185	185	185	183	166	102	25	0	0	0	0	**1766**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	17	42	46	46	46	45	45	37	40	40	15	0	0	0	0	0	**418**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	7	7	5	1	0	0	0	0	**80**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	1	0	0	0	0	**88**
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	25	72	83	81	23	25	27	29	27	16	41	6	0	0	0	0	**454**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	47	53	55	53	51	51	41	45	48	49	30	0	0	0	0	**535**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	24	53	61	57	53	0	0	44	0	39	36	9	0	0	0	0	**377**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	39	100	119	127	127	127	128	129	127	112	61	5	0	0	0	0	**1201**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	18	55	69	71	38	22	23	24	23	17	40	5	0	0	0	0	**405**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	16	43	50	50	50	50	50	50	47	44	19	1	0	0	0	0	**471**
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**87**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	**87**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	36	90	95	95	95	95	95	95	92	84	33	2	0	0	0	0	**906**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	1	33	86	108	117	121	120	120	114	114	106	57	9	0	0	0	0	**1104**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	7	16	18	18	17	17	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	**99**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	18	52	66	67	68	52	0	0	0	0	26	1	0	0	0	0	**350**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	1	42	99	116	102	0	0	0	0	0	0	54	2	0	0	0	0	**416**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	1	43	101	119	123	51	0	0	0	0	0	56	2	0	0	0	0	**495**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	18	22	22	22	21	21	22	22	20	12	3	0	0	0	0	**211**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	6	5	6	6	4	0	0	0	0	0	**64**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	7	7	7	6	6	6	4	0	0	0	0	0	**69**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	7	7	7	6	6	6	2	0	0	0	0	0	**67**
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**44**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	27	41	44	44	42	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	**214**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	13	13	12	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	**63**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	6	24	38	43	43	42	40	37	34	33	25	7	0	0	0	0	**372**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	10	52	75	84	85	86	85	78	74	68	49	6	0	0	0	0	**754**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	35	15	21	20	22	26	31	15	31	29	3	0	0	0	0	**257**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	48	148	163	58	2	3	22	24	2	81	104	8	0	0	0	0	**661**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	33	48	50	50	50	50	42	46	46	25	2	0	0	0	0	**446**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	20	53	63	64	64	64	64	55	60	54	22	1	0	0	0	0	**581**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**76**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	23	28	28	27	0	0	0	22	12	3	0	0	0	0	**160**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	10	29	38	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**104**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	13	17	19	19	0	0	0	0	7	1	0	0	0	0	**83**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	7	0	0	0	0	0	**71**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	36	110	120	121	123	128	131	120	73	72	13	0	0	0	0	0	**1047**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	60	131	198	251	286	288	286	233	202	135	59	2	0	0	0	0	**2132**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	23	63	77	77	76	75	75	76	75	72	49	13	0	0	0	0	**750**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	11	34	49	51	50	48	0	0	0	0	29	8	0	0	0	0	**279**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	47	108	71	74	73	71	72	74	72	66	79	0	0	0	0	0	**808**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	10	34	56	57	58	60	57	57	53	52	45	25	0	0	0	0	0	**562**
PFV-ELNANDU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	**37**
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	7	6	6	6	3	0	0	0	0	0	**45**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	6	18	28	32	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**109**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	56	92	95	96	96	96	96	89	97	99	92	24	0	0	0	0	**1026**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	42	81	89	93	83	80	79	64	70	74	37	0	0	0	0	0	**790**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	5	3	0	0	0	0	0	**74**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	**33**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	**42**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**35**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	**55**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	**89**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	17	29	38	39	38	38	31	0	0	11	1	0	0	0	0	**246**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	5	8	6	1	0	0	0	0	**59**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	7	8	9	8	4	1	0	0	0	0	**54**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**85**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**83**
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	8	8	7	1	0	0	0	0	**66**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	24	84	122	127	114	110	108	89	96	103	61	13	0	0	0	0	**1049**
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**39**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	16	68	119	87	125	125	133	123	65	81	38	3	0	0	0	0	**981**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	16	63	84	86	79	76	75	0	0	71	41	0	0	0	0	0	**589**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	38	56	60	59	57	57	51	56	55	33	7	0	0	0	0	**539**
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	**86**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**66**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	**40**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**13**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-FUNDOSANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	1	1	0	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	6	6	6	6	1	0	0	0	0	**41**
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	6	9	8	4	1	0	0	0	0	**37**
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	9	8	5	1	0	0	0	0	**38**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	4	3	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	5	8	8	5	1	0	0	0	0	**37**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	**88**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	5	7	7	7	7	7	1	0	0	0	0	**48**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	9	8	7	7	6	1	0	0	0	0	**53**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	9	9	9	7	1	0	0	0	0	**54**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**34**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SIRIMAVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**13**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
PFV-PERSEFONE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	7	7	7	8	7	5	1	0	0	0	0	**51**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	8	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**53**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	7	7	6	6	6	3	1	0	0	0	0	**47**
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	30	51	58	59	60	59	60	60	57	44	14	0	0	0	0	**560**
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	5	7	7	4	1	0	0	0	0	**42**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**15**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	**22**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	4	3	3	3	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CONDORLIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	6	7	6	5	6	3	0	0	0	0	0	**42**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	**40**
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	7	6	4	0	0	0	0	0	**45**
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	**13**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**34**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	18	22	23	0	0	0	0	4	1	0	0	0	**88**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	**41**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	0	**47**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	0	**60**
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	6	6	4	2	0	0	0	0	0	**54**
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	7	7	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**63**
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	7	7	6	4	2	0	0	0	0	0	**51**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	9	9	5	7	7	4	1	0	0	0	0	**53**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**31**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**60**
PFV-ELLITRE2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	7	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**63**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	4	4	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	4	5	3	0	0	0	0	0	**29**
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	6	4	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	3	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	**33**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**18**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**78**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	0	**47**
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	6	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	7	6	6	6	3	1	0	0	0	0	**58**
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	8	9	8	7	7	6	1	0	0	0	0	**55**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	6	5	4	1	0	0	0	0	**37**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	**70**
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	0	**62**
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	**44**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	8	26	42	56	65	73	72	0	0	0	17	1	0	0	0	0	**358**
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	39	59	63	63	63	63	55	3	0	30	6	0	0	0	0	**455**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	**71**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	7	8	8	5	1	0	0	0	0	**42**
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**55**
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	2	2	3	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	**41**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	4	5	5	2	0	0	0	0	0	**44**
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	7	7	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**65**
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	4	5	5	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**10**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**39**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**44**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	0	0	0	0	0	**35**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	3	1	0	0	0	0	**17**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	8	8	7	4	1	0	0	0	0	**46**
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	6	8	8	7	4	1	0	0	0	0	**42**
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	**75**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	**45**
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-MARGARITAX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	6	5	4	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	8	7	5	2	0	0	0	0	0	**37**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	5	5	3	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	1	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**21**
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	**36**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**49**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**20**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	7	7	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**59**
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	5	5	4	1	0	0	0	0	**62**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SCFLORDELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	3	4	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**41**
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**37**
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	**42**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	4	4	3	1	0	0	0	0	**68**
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	6	6	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-SANVICENTETT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	7	5	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**12**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	**7**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	7	7	7	4	1	0	0	0	0	**38**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	5	5	3	0	0	0	0	0	**27**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	3	3	1	0	0	0	0	0	**18**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	**63**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	8	36	62	71	71	70	69	63	65	58	35	7	0	0	0	0	**616**
PFV-ELTRIUNFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	36	60	68	69	68	69	68	10	0	33	7	0	0	0	0	**496**
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**32**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	0	**69**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	8	40	77	93	92	89	87	83	78	71	43	9	0	0	0	0	**768**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**15**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**57**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LOSMORROS1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**16**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**42**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**61**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	7	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	**59**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	0	**49**
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**33**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	**55**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	**63**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	8	7	7	4	1	0	0	0	0	**42**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**54**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	7	7	7	6	6	4	0	0	0	0	0	0	**41**
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	7	7	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**50**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	5	5	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	**50**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**11**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	4,319
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	**53**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	7	5	3	1	0	0	0	0	**68**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	36	56	59	60	62	63	63	62	61	51	5	0	0	0	0	**587**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	4	2	0	0	0	0	0	**20**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**34**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	4	5	3	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	**46**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	5	3	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**36**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	**13**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**39**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	4	3	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	6	6	4	1	0	0	0	0	**30**
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**13**
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**44**
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	7	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**41**
PFV-LLANCAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ELTREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	3	5	7	1	0	0	0	0	**29**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	3	7	7	7	6	7	6	4	1	0	0	0	0	**57**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**46**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	12	22	26	27	29	25	24	16	14	2	0	0	0	0	**202**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PMGCAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	8	8	9	8	8	4	1	0	0	0	0	**76**
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	6	6	5	4	7	6	6	6	6	2	0	0	0	0	**62**
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	0	**49**
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	6	7	8	7	4	1	0	0	0	0	**68**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**37**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CETUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	**44**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	5	6	6	6	1	0	0	0	0	**70**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	7	5	7	7	3	1	0	0	0	0	**69**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	5	8	7	4	2	0	0	0	0	**78**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-TESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CANQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VELASCOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**9**
PFV-CATO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	8	8	8	5	7	6	6	1	0	0	0	0	**74**
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-COLIBRI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**43**
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-CHILLANHUAMBALIHIPER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	4	4	3	4	4	3	1	0	0	0	0	**40**
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	5	7	7	5	1	0	0	0	0	**72**
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	7	7	7	4	7	6	4	1	0	0	0	0	**65**
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	**47**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**77**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	8	5	3	4	1	0	0	0	0	**70**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	0	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**45**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	3	5	5	4	3	3	7	5	1	0	0	0	0	**41**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	5	4	4	5	4	1	0	0	0	0	**50**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	5	6	6	5	1	0	0	0	0	**69**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	7	7	6	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**40**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	**44**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-GENOVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**40**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-VILLALONGAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	7	6	6	3	3	1	0	0	0	0	**60**
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	7	7	7	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**69**
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	7	7	7	6	6	4	4	1	0	0	0	0	**67**
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	**38**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	**39**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	**56**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LAPERLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-TOPACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-QUINTACABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**64**
PFV-LOSBANOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**47**
PFV-CHACAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-SGTTUCAPEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**58**
PFV-LOSNARANJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEUMOYUNGAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**57**
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**78**
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	7	8	7	6	3	1	0	0	0	0	**51**
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	5	5	6	5	1	0	0	0	0	**58**
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	7	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**67**
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**44**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	**70**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	4	1	0	0	0	0	**82**
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	7	5	4	4	1	0	0	0	0	**68**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	**74**
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	**46**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	-
CS-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**5357**	**5309**	**5287**	**5302**	**5256**	**5201**	**5144**	**4973**	**3950**	**1647**	**1280**	**1045**	**1045**	**1045**	**1037**	**1037**	**1045**	**1038**	**1319**	**3650**	**4392**	**4399**	**4399**	**4547**	78,700
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
CERROPABELLON-G2A_GEO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
CERROPABELLON-G3A_GEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	16	16	16	**210**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
KELAR-TG1_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	277	87	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	277	277	**4684**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	281	87	80	80	80	80	80	80	80	80	80	281	281	281	281	281	**4745**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	4,319
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	108	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	108	275	275	275	275	**4115**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	199	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	139	275	275	275	275	**4235**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	246	246	246	246	246	246	246	246	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91	91	214	214	214	214	**3100**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	180	180	180	180	180	180	180	180	180	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	180	180	180	180	180	**3582**
ANDINA-CTA_CAR	177	177	177	177	177	177	177	177	161	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	159	177	177	177	177	**3139**
HORNITOS-CTH_CAR	178	178	178	178	178	178	178	178	150	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	160	178	178	178	178	**3190**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	4,319
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	4,319
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	340	0	340	340	0	0	0	283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1303**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	340	0	0	340	340	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	340	**1700**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	0	109	0	**218**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	0	0	**109**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	4,319
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1+2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-2_CAR	130	130	130	130	130	130	130	130	130	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	130	130	130	130	130	**2200**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	149	154	154	154	154	**2530**
GUACOLDA-4_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	150	154	154	154	154	**2531**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	75	75	75	156	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	146	156	156	156	156	**2233**
MAITENCILLO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	**7**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	267	267	267	267	267	267	267	267	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2371**
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	115	115	115	115	115	115	115	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**872**
QUINTERO-1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	4,319
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_A	118	115	120	116	105	103	106	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**901**
QUINTERO-2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	370	370	363	366	347	350	370	370	332	200	170	0	0	0	0	0	0	0	170	332	370	370	370	359	**5579**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	328	285	285	282	285	285	328	322	322	291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	322	328	328	328	328	**4642**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	370	347	347	347	347	347	370	380	331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	331	380	380	380	358	**5015**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A	135	135	135	135	135	135	135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**945**
LOSVIENTOS_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22	22	**377**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	331	331	331	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	331	330	330	330	331	**4242**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	340	340	340	340	340	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2041**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	0	**201**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	2	2	2	2	2	2	2	2	15	15	15	15	15	**252**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**374**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
TENOGAS_GLP	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**13**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	**170**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**100**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**112**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MASISA_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	11	**210**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	110	130	110	130	110	135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**725**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	**270**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	**226**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	**130**
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	4	4	4	4	4	4	4	4	12	12	12	12	12	**224**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	**177**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9	**166**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	**4,319**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
NEWEN_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**16**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	**387**
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**960**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	8	0	8	8	8	8	8	8	**168**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	**79**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**4**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**2345**	**2163**	**2118**	**1981**	**1969**	**1932**	**1934**	**2126**	**1580**	**1333**	**878**	**772**	**716**	**688**	**703**	**690**	**720**	**746**	**1017**	**1457**	**2004**	**2061**	**2098**	**1941**	35,973
RAPEL-1	56	0	0	56	56	56	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	56	62	50	**516**
RAPEL-2	56	0	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	**168**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCONDORES-1	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	**1949**
LOSCONDORES-2	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	**1949**
LAMINA	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**701**
CIPRESES-1	17	17	17	17	17	17	17	17	17	12	0	0	0	0	0	0	0	0	5	15	15	17	17	17	**252**
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	0	20	20	20	20	**260**
CIPRESES-3	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	9	9	9	**108**
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	7	7	7	7	7	7	**172**
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	61	60	56	56	56	56	56	56	56	56	63	60	69	69	69	69	**1522**

Periodo Desde: 29-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 29 de marzo de 2025	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	311	314	307	312	306	309	275	260	194	65	46	37	37	37	37	37	37	37	50	175	220	222	220	231	**4,073**
Costos Encendido/Detención	24	0	0	0	0	0	1	1	10	12	14	4	0	0	0	0	0	0	50	99	14	0	0	16	**246**
Costos Totales [kUSD]	**335**	**314**	**307**	**312**	**306**	**309**	**276**	**261**	**204**	**77**	**60**	**40**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**100**	**274**	**234**	**222**	**220**	**247**	4,319
Costo Marginal Quillota 220 kV	**91.0**	**91.0**	**90.7**	**90.8**	**90.8**	**90.8**	**84.8**	**84.7**	**66.2**	**44.6**	**26.0**	**11.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**69.2**	**82.9**	**83.5**	**83.5**	**83.5**	**52.70**
Pérdidas [MWh]	163	193	184	188	190	184	178	187	136	170	271	289	265	273	253	225	239	230	192	181	199	188	184	162	**4,925**
Consumos Propios [MWh]	320	320	320	320	320	320	319	318	309	271	262	254	254	254	254	254	254	254	271	285	293	293	293	291	**6,899**
Demanda Total [MWh]	8896	8570	8326	8214	8141	8095	8130	8269	8479	8916	9240	9427	9532	9594	9591	9466	9319	9148	8999	9142	9378	9282	9014	8727	**213,896**
Generación Total [MWh]	**9379**	**9083**	**8829**	**8722**	**8651**	**8599**	**8627**	**8774**	**8924**	**9356**	**9774**	**9970**	**10051**	**10121**	**10098**	**9944**	**9811**	**9632**	**9463**	**9608**	**9870**	**9763**	**9491**	**9180**	**225,719**
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	76	74	70	70	70	70	70	70	70	70	79	75	86	86	86	86	**1897**
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	34	33	31	31	31	31	31	31	31	31	35	34	38	38	38	38	**845**
LOSHIERROS	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	**120**
LOSHIERROS-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	**19**
PEHUENCHE-1	205	230	130	0	0	230	198	187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130	230	184	222	130	**2075**
PEHUENCHE-2	130	135	230	224	230	0	0	135	130	218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	162	199	135	136	**2065**
COLBUN-1	120	0	0	143	137	0	0	120	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117	127	125	120	120	212	**1460**
COLBUN-2	135	110	0	0	0	135	115	122	139	117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	120	123	114	0	**1349**
MACHICURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MACHICURA-2	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**456**
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**63**
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-1	88	88	88	88	88	88	0	20	10	11	88	0	0	0	0	0	57	0	54	88	25	0	17	65	**962**
ELTORO-2	86	46	86	86	86	57	86	86	0	86	86	80	0	0	16	0	0	2	0	0	0	6	86	86	**1070**
ELTORO-3	88	88	88	88	88	88	88	0	88	0	11	0	27	0	0	28	0	58	0	88	88	88	88	88	**1264**
ELTORO-4	88	88	88	42	88	88	14	88	88	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	88	88	0	0	**946**
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**698**
ANTUCO-1	124	124	124	124	124	124	124	124	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	124	124	124	124	**2945**
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RUCUE	101	62	83	62	62	62	62	62	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	62	62	62	62	**1529**
QUILLECO	43	27	36	27	27	27	27	27	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	27	27	27	27	**656**
LAJA1	10	6	8	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	**136**
RALCO-1	177	177	177	177	177	177	177	177	99	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	177	177	**2321**
RALCO-2	0	180	177	0	0	0	177	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**711**
PALMUCHO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	25	24	24	0	0	23	27	27	27	27	27	27	**589**
PANGUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PANGUE-2	115	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	80	80	80	80	80	**1355**
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-3	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	**576**
CANUTILLAR-1	86	86	86	86	86	86	77	86	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	66	86	86	62	**1124**
CANUTILLAR-2	86	86	86	86	83	77	77	78	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	86	86	86	86	**1148**

ANEXO Nº2
Detalle de la generación real del día 29 de marzo de 2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025

29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	3.9	3.5	3.5	3.5	3.5	3.0	3.0	3.0	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	1.0	1.0	1.7	2.6	8.0	8.0	8.0	70.4	8.0	2.9
COSAPILLA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	5.8	0.3	0.2
ELTORON2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.0	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.0	1.0	1.0
PUCLARO	0.4	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	13.2	0.7	0.6
LOSMOLLES	4.3	4.8	4.0	3.6	3.8	3.6	4.1	3.2	4.2	4.1	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	8.6	8.7	7.5	69.3	8.7	2.9
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	22.0	21.7	21.5	21.1	21.0	20.7	20.3	20.2	20.0	19.8	19.6	19.5	19.2	19.1	19.0	18.9	18.8	18.7	15.4	16.1	17.7	16.8	17.8	17.8	462.7	22.0	19.3
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	13.4	13.4	11.9	12.2	12.5	12.4	12.4	12.4	12.3	12.3	12.3	12.3	12.2	12.2	12.2	12.2	12.1	12.1	12.1	12.0	11.6	10.0	9.9	10.6	289.0	13.4	12.0
BLANCO	13.9	13.4	13.0	12.5	12.2	12.0	12.0	11.8	11.7	11.5	11.5	11.4	11.2	11.0	11.0	11.0	11.0	11.2	13.6	17.3	21.5	22.7	22.0	20.7	331.1	22.7	13.8
LOSQUILOS	20.5	21.3	22.4	20.9	19.9	20.9	20.9	20.2	19.3	21.3	19.4	20.5	20.6	19.1	21.0	19.0	20.3	19.7	20.3	19.8	21.0	21.8	22.6	21.2	493.9	22.6	20.6
CHACABUQUITO	2.4	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	164.8	7.1	6.9
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	9.9	0.5	0.4
CARENA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	4.7	4.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	119.3	5.0	5.0
MINI_ARRAYAN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	10.7	0.5	0.4
ALFALFAL	82.5	82.4	81.3	79.4	79.4	79.4	79.3	80.3	81.5	81.6	79.6	78.3	78.3	77.4	76.2	76.2	76.1	74.9	73.5	77.4	76.9	77.1	78.1	78.1	1885.1	82.5	78.5
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.2	0.1
CALIBORO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.7	0.8	0.8
MALLARAUCO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.2	2.8	2.5	2.4	2.2	2.3	2.6	2.9	3.1	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	75.0	3.4	3.1
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	36.1	36.1	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	31.2	30.7	30.7	30.7	30.3	27.5	27.5	27.5	27.5	27.5	47.8	53.6	54.3	54.7	54.1	881.2	54.7	36.7
SAUZAL	42.1	42.3	40.5	25.7	22.0	22.7	23.6	24.5	21.9	22.2	20.6	19.2	19.1	17.1	17.9	17.7	18.4	17.7	18.3	18.5	21.4	21.8	27.6	35.7	578.2	42.3	24.1
CIPRESILLOS	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.1	1.0	2.1	2.8	3.1	3.1	3.1	3.0	2.9	2.8	2.7	55.8	3.1	2.3
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	8.3	8.3	8.3	5.3	4.1	4.2	4.6	4.9	4.2	4.4	3.7	3.6	3.5	2.9	3.0	3.0	3.1	2.9	3.3	3.2	4.0	4.3	5.0	6.4	108.7	8.3	4.5
LA-COMPANIA-II	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	1.3	1.2	1.2	17.8	1.4	0.7
LAHIGUERA	30.2	30.7	33.3	30.7	34.4	38.6	30.2	34.9	29.3	29.2	27.3	28.0	29.8	25.5	26.8	25.3	25.6	23.6	25.1	26.7	29.3	29.6	30.1	29.4	703.6	38.6	29.3
LACONFLUENCIA	27.8	27.0	28.3	27.6	5.0	0.0	17.3	38.4	32.9	33.6	26.7	27.0	28.8	23.0	27.9	28.9	1.2	0.0	0.0	19.2	28.8	30.8	29.4	29.8	539.4	38.4	22.5
ELPASO	6.7	5.8	5.3	5.3	6.6	15.3	16.0	10.0	6.3	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	11.9	12.0	11.5	13.5	15.0	15.0	14.0	12.0	224.2	16.0	9.3
SANANDRES	21.4	21.4	21.3	11.2	12.7	10.0	11.4	11.6	10.6	9.7	8.6	7.1	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	9.2	18.2	21.2	21.5	21.5	21.5	21.4	326.6	21.5	13.6
CONVENTOVIEJO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	33.8	1.5	1.4
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	45.4	1.9	1.9
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.2	2.9	2.9
ROBLERIA	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	1.2	0.7	0.4	0.6	0.7	41.2	2.0	1.7
LIRCAY	11.4	11.2	11.3	10.9	11.0	11.3	11.2	11.0	11.1	10.3	11.5	11.6	11.2	11.9	11.5	11.1	9.6	10.4	10.5	12.0	12.0	12.0	12.1	12.0	270.1	12.1	11.3
MARIPOSAS	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	47.1	2.1	2.0
PROVIDENCIA	2.4	2.4	1.9	2.1	1.9	1.8	2.0	2.0	1.9	1.8	1.9	2.0	2.2	2.1	2.2	2.3	2.2	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.3	2.3	51.4	2.5	2.1
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.2	0.1	0.1
ELGALPON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	8.4	0.4	0.4
RIOCOLORADO	1.9	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.4	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	45.4	2.1	1.9
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	48.6	2.1	2.0
BUREO	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.9	1.1	1.2	1.1	1.1	20.4	1.2	0.9
AILLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MUNILQUE-2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.3	0.4	0.3
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMIRADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLAUQUEREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEUCHEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	25.1	14.2	64.6	25.3	2.7
MAMPIL	13.0	8.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	14.8	13.9	68.8	14.8	2.9
LA_CONFIANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSPADRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EL-PINAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUILLAILEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULCHEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-HP-EL-BRINCO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	0.1	0.1
EL-ATAJO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.0	1.0	1.0	0.9	18.6	1.0	0.8
RIOTRUENO	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.9	0.3	0.1	1.1	0.6	7.4	1.1	0.3
RENAICO	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	4.5	6.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	138.0	6.0	5.8
ALTORENAICO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.5	1.2	1.2
RIOPICOIQUEN	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.7	11.5	0.7	0.5
ELMANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	18.0	0.8	0.8
MOLINERAVILLARRICA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
CARILAFQUEN	8.2	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.2	7.5	7.5	7.2	7.0	7.0	7.0	7.4	7.4	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	114.0	8.2	4.8
MALALCAHUELLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAILELFU	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.2	0.1
ALLIPEN	2.2	0.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.4	1.2	2.7	2.7	2.7	2.7	58.6	2.7	2.4
DONGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
MAISAN	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	2.5	0.3	0.1
ELCANELO	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	46.9	2.0	2.0
ELAGRIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PILMAIQUEN	13.8	13.4	13.4	13.0	12.2	12.2	12.2	12.3	12.2	13.3	13.6	13.9	14.0	14.4	15.2	18.4	18.5	18.4	18.2	18.0	18.0	18.0	18.0	14.6	359.3	18.5	15.0
LOS-PORTONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DOSVALLES	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.3	3.0	3.1	3.1	3.0	2.7	2.4	2.3	2.2	2.1	53.5	3.1	2.2
PALACIOS	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.4	0.4	0.6	0.8	0.8	0.9	1.0	0.9	0.7	0.6	0.5	0.4	0.4	11.7	1.0	0.5
CORRENTOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025

29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PALMAR	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.7	1.2	1.2
PULELFU	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	67.4	2.8	2.8
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	1.6	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.3	1.8	42.1	1.9	1.8
CAPULLO	3.4	3.4	3.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.4	3.5	3.4	3.5	3.5	3.4	3.5	3.4	3.5	3.4	3.5	3.4	3.5	3.4	3.4	3.4	82.5	3.5	3.4
NALCAS	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.0	1.7	1.7
CALLAO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	5.0	0.3	0.2
HIDROBONITO-MC1	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	2.1	2.2	2.3	2.2	41.4	2.3	1.7
HIDROBONITO-MC2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	11.9	0.6	0.5
HIDROBONITO-MC3	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	0.8	0.7	13.3	0.8	0.6
RUCATAYO	16.6	15.3	15.5	15.4	15.5	15.4	15.3	15.6	14.9	15.5	15.3	15.3	15.5	14.8	15.2	15.1	15.3	15.1	15.3	15.0	15.8	15.5	15.5	15.4	368.9	16.6	15.4
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.6	0.6	0.6	18.7	1.1	0.8
LAARENA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.8	0.4	0.4
ELCOLORADO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	0.4	0.4	0.6	5.2	0.6	0.2
DONGO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	0.6	0.9	1.2	1.5	3.3	4.4	4.5	4.5	4.6	28.3	4.6	1.2
COLLIL	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.5	0.6	2.6	5.7	6.4	6.6	6.1	32.4	6.6	1.4
QUELTEHUES	35.9	35.9	35.9	35.9	35.9	35.9	35.8	36.6	36.6	36.6	36.6	36.6	35.4	35.8	37.3	37.4	37.1	37.0	36.8	36.9	37.0	37.5	37.5	37.6	877.2	37.6	36.5
VOLCAN	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.8	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.4	9.3	9.2	9.1	9.2	9.4	9.4	9.4	9.4	223.6	9.8	9.3
GUAYACAN	7.6	7.8	7.8	7.8	8.0	8.0	7.9	7.9	7.8	6.2	6.5	7.5	7.3	7.0	7.0	7.7	6.5	7.6	7.8	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	179.9	8.0	7.5
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	6.8	7.2	7.4	7.3	7.4	7.6	7.8	7.6	7.8	7.5	6.1	6.3	5.5	6.7	6.8	7.0	7.0	6.9	6.9	6.7	5.2	5.2	5.1	5.2	161.0	7.8	6.7
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	53.0	2.3	2.2
PUNTILLA	14.8	14.5	14.6	14.7	14.8	14.9	14.5	15.3	14.8	14.2	14.6	14.0	14.1	14.4	14.2	14.0	13.8	13.5	14.5	13.5	14.1	14.8	14.9	14.5	346.0	15.3	14.4
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.7	1.7	1.7
ELLLANO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.0	0.3	0.3
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.3	0.3	0.3
LOSMORROS	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.9	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	1.0	1.0	0.9	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	20.9	1.1	0.9
LOSBAJOS	4.5	4.6	4.6	4.8	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	5.1	5.1	4.8	4.3	5.4	5.3	5.1	4.9	4.9	5.1	5.0	4.9	5.2	5.2	117.4	5.4	4.9
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.9	3.8	3.8	3.6	3.9	4.0	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.9	3.8	88.3	4.0	3.7
PULLINQUE	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	124.3	5.2	5.2
RECA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.1	0.2	0.2
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	1.3	0.1	0.1
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.3	0.1	0.0	0.9	0.7	0.9	1.1	0.5	0.8	1.9	2.0	16.8	2.0	0.7
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	2.9	0.2	0.1
MOCHO	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.1	3.9	4.5	5.5	8.3	8.4	7.5	7.4	7.0	7.5	10.6	114.9	10.6	4.8
LICAN	9.1	8.9	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	9.1	9.2	9.2	9.2	65.1	9.2	2.7
CUMBRES	5.5	5.5	5.6	5.5	5.5	5.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.6	5.5	5.5	5.6	6.3	7.3	8.1	7.9	6.8	6.8	6.9	6.9	7.4	7.6	149.3	8.1	6.2
SANTAISABEL	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.3	0.2
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.6	0.1
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONWALTERIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.2	1.6	1.7	23.4	1.7	1.0
DIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MELO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	1.6	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	37.6	1.7	1.6
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	12.4	12.4	13.0	13.4	13.3	13.3	13.3	13.3	13.4	13.4	13.3	13.2	6.7	5.5	5.5	5.5	6.5	5.8	273.0	13.4	11.4
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	9.1	0.5	0.4
SANTAELENA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.6	0.2
TRANQUIL	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.3	0.6	0.7	0.9	1.3	8.5	1.3	0.4
ELTORO	**248.1**	**250.3**	**268.6**	**250.3**	**237.4**	**219.7**	**239.1**	**266.4**	**194.2**	**99.1**	**81.2**	**86.5**	**108.1**	**58.3**	**71.5**	**67.7**	**70.4**	**88.6**	**200.9**	**235.1**	**231.4**	**236.9**	**236.9**	**216.6**	**4263.4**	**268.6**	**177.6**
ANTUCO	**132.3**	**132.7**	**133.2**	**133.1**	**133.4**	**133.5**	**133.6**	**134.0**	**133.7**	**134.2**	**133.7**	**133.3**	**133.0**	**132.3**	**132.1**	**131.3**	**127.1**	**123.0**	**122.5**	**115.5**	**114.2**	**112.7**	**108.8**	**109.1**	**3062.4**	**134.2**	**127.6**
ABANICO	30.5	30.6	30.6	30.6	30.2	30.4	30.8	30.3	30.7	30.5	30.3	30.4	30.6	30.3	30.5	30.2	30.5	30.6	30.2	30.5	30.7	30.1	30.4	30.7	731.2	30.8	30.5
RUCUE	47.0	47.0	49.0	50.0	49.0	49.0	51.0	56.0	48.0	46.0	47.0	45.0	46.0	46.0	50.0	53.0	54.0	51.0	51.0	48.0	42.0	43.0	44.0	43.0	1155.0	56.0	48.1
QUILLECO	20.0	21.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	22.0	21.0	19.0	19.0	19.0	19.0	18.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	469.0	22.0	19.5
LAJA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RAPEL	**96.5**	**107.6**	**96.1**	**35.9**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**336.1**	**107.6**	**14.0**
CANUTILLAR	**140.0**	**112.0**	**135.0**	**157.0**	**158.0**	**157.0**	**132.0**	**128.0**	**82.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**17.0**	**114.0**	**108.0**	**130.0**	**136.0**	**136.0**	**1842.0**	**158.0**	**76.8**
LOSCONDORES	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**132.6**	**79.5**	**136.1**	**159.4**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**159.3**	**3694.2**	**159.4**	**153.9**
CIPRESES	**45.1**	**38.5**	**47.5**	**65.6**	**66.6**	**65.3**	**61.1**	**68.7**	**43.5**	**31.5**	**1.8**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**38.9**	**34.7**	**13.5**	**16.7**	**15.1**	**654.1**	**68.7**	**27.3**
OJOSDEAGUA	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	**181.9**	**7.6**	**7.6**
LAMINA	15.6	15.7	15.7	15.7	15.7	15.8	15.8	15.7	15.9	15.7	15.9	15.8	15.8	15.8	15.7	12.9	7.4	12.4	15.8	15.5	15.6	15.6	15.6	15.6	362.7	15.9	15.1
ISLA	56.0	54.4	55.2	60.8	61.0	60.4	59.6	61.4	55.7	53.4	44.1	43.3	43.5	43.0	43.5	42.5	32.7	32.6	45.0	51.8	53.2	46.8	47.5	47.1	1194.6	61.4	49.8
CURILLINQUE	68.6	70.8	65.9	71.7	76.7	76.6	76.4	74.4	76.1	67.2	63.1	53.4	56.5	53.5	53.8	55.8	49.3	38.3	50.3	56.8	70.1	62.8	57.0	61.1	1506.1	76.7	62.8
LOMAALTA	29.7	29.0	28.7	28.2	31.6	31.8	31.7	30.9	31.8	29.8	26.8	22.9	22.5	22.0	21.6	22.1	21.5	16.0	16.8	22.8	26.9	27.4	23.6	24.3	620.3	31.8	25.8
LOSHIERROS	11.4	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	11.4	11.4	11.4	11.4	13.5	162.2	13.5	6.8
LOSHIERROS-2	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.8	2.0	2.0	2.0	23.8	2.0	1.0
COLBUN	**177.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**119.0**	**140.0**	**54.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**113.0**	**130.0**	**139.0**	**252.0**	**304.0**	**192.0**	**1620.0**	304.0	67.5
MACHICURA	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**16.0**	**15.0**	**14.0**	**14.0**	**14.0**	**377.0**	**16.0**	**15.7**
CHIBURGO	0.0	0.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	140.0	14.0	5.8
SANCLEMENTE	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.1	1.9	1.9
SANIGNACIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUENCHE	**221.1**	**258.8**	**296.0**	**127.1**	**142.0**	**125.5**	**132.0**	**180.3**	**148.0**	**39.8**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**58.9**	**257.6**	**287.1**	**271.1**	**277.2**	**2822.4**	**296.0**	**117.6**
RALCO	**228.3**	**419.9**	**490.8**	**434.3**	**380.9**	**367.3**	**223.5**	**105.3**	**88.3**	**71.8**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**167.0**	**2977.4**	**490.8**	**124.1**
PALMUCHO	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	27.1	27.1	27.1	27.1	27.1	27.1	27.1	27.1	27.1	27.1	27.1	27.1	27.1	27.1	27.1	27.1	27.2	27.2	27.1	651.6	27.2	27.1
PANGUE	145.4	147.9	155.0	188.9	226.3	164.4	181.9	225.8	132.4	21.9	21.8	21.9	21.9	21.7	21.8	21.8	21.9	21.8	29.3	70.3	78.0	80.0	80.7	83.1	2185.9	226.3	91.1
ANGOSTURA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGOSTURA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGOSTURA-3	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	576.0	24.0	24.0
PE-TCHAMMA	0.0	2.6	24.8	39.2	57.5	55.6	72.5	90.3	99.9	97.5	50.5	4.4	7.7	25.7	39.5	46.4	43.7	52.9	55.8	55.7	36.5	11.3	4.1	0.3	974.0	99.9	40.6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025

29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-SIERRAGORDA	0.0	2.2	5.7	12.6	22.9	36.9	37.3	47.7	61.2	37.2	10.0	0.0	3.9	11.1	38.3	54.6	59.3	60.2	74.7	84.2	20.5	3.3	0.0	0.0	684.0	84.2	28.5
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.0	0.2	0.0	0.1	1.1	3.4	2.8	4.8	4.8	5.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	5.8	1.0
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.1	1.7	0.2	2.2	1.0	0.3	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	15.3	80.8	93.2	81.8	88.1	71.3	154.6	106.3	66.9	50.7	29.7	845.8	154.6	35.2
PE-CALAMA	0.0	1.6	0.6	1.8	2.8	8.7	12.1	16.2	14.7	12.5	1.6	0.0	0.0	8.8	77.2	95.6	90.0	151.2	133.4	110.6	93.8	40.6	16.2	4.0	893.8	151.2	37.2
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	5.7	85.3	106.4	97.1	100.9	110.3	107.8	94.1	62.8	33.8	9.0	815.0	110.3	34.0
PE-TALTAL	4.3	8.4	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.6	15.3	20.8	35.9	43.8	27.5	13.2	1.8	0.0	0.0	0.0	178.9	43.8	7.5
PE-ANTOFAGASTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-SARCO	51.4	57.9	39.2	2.6	0.0	0.0	3.6	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.7	0.4	0.3	17.2	144.5	157.3	158.4	157.3	139.7	935.0	158.4	39.0
PE-HORIZONTENORTE	34.9	36.2	26.0	13.6	14.1	14.9	7.2	17.9	18.2	7.8	4.3	2.3	1.6	10.0	54.8	93.3	115.0	30.0	42.3	96.5	36.8	2.3	2.1	18.3	700.4	115.0	29.2
PE-HORIZONTESUR	30.8	31.1	18.7	8.9	9.0	11.0	6.6	19.3	13.7	2.7	0.7	0.5	0.9	16.3	49.0	77.2	102.1	49.2	55.7	59.5	15.9	1.2	1.2	19.2	600.4	102.1	25.0
PE-KALLPA	16.7	19.2	13.5	19.0	27.9	26.5	23.3	33.8	40.0	23.4	15.8	1.8	0.0	10.3	50.3	91.8	141.7	180.1	142.7	115.4	65.4	14.1	0.3	6.0	1078.7	180.1	44.9
PE-SANJUAN	68.2	66.6	47.2	10.7	0.0	0.0	0.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	7.3	15.4	20.2	24.4	23.1	59.8	111.1	51.2	146.7	159.4	133.2	947.7	159.4	39.5
PE-CABOLEONES	43.8	26.1	13.5	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.2	6.7	17.3	28.7	41.2	82.5	111.4	115.7	134.9	127.7	105.8	863.8	134.9	36.0
PE-CABOLEONES-2	28.6	17.2	4.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.4	5.9	14.5	23.1	21.2	55.6	100.0	124.4	109.0	102.8	94.4	705.9	124.4	29.4
PE-CABOLEONES-3	42.8	31.6	29.4	10.1	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.6	13.0	23.7	32.2	47.2	75.1	101.9	122.0	127.1	107.2	97.2	864.4	127.1	36.0
PE-ATACAMA	39.6	26.3	12.9	5.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.3	4.6	6.1	12.5	19.5	25.3	44.0	68.0	90.9	103.3	101.0	95.5	81.2	736.3	103.3	30.7
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	39.9	33.2	13.4	2.8	1.5	4.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	8.9	23.3	25.8	39.0	40.1	34.8	38.2	38.2	346.3	40.1	14.4
PE-LOSCURUROS	6.9	3.8	0.9	0.0	1.5	1.5	0.0	1.6	3.7	1.3	0.0	0.2	0.0	0.5	1.4	5.2	13.5	15.8	35.0	72.2	71.8	47.1	42.9	15.9	342.6	72.2	14.3
PE-TALINAYORIENTE	11.2	4.6	0.1	0.0	0.0	1.2	3.1	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	10.8	27.4	44.1	40.5	43.0	62.8	68.5	56.5	53.7	27.6	460.6	68.5	19.2
PE-TALINAYPONIENTE	24.2	12.3	3.2	0.0	0.0	0.6	2.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.6	8.2	12.8	13.9	22.0	35.3	38.5	32.8	33.9	32.1	277.8	38.5	11.6
PE-PUNTA-DE-TALCA	11.6	4.6	0.6	0.4	0.3	0.9	0.7	1.2	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	4.6	6.6	9.0	9.0	20.4	31.0	29.3	27.7	18.7	179.2	31.0	7.5
PE-PUNTASIERRA	26.8	14.0	8.6	2.8	6.2	3.6	0.2	3.6	2.7	1.6	0.5	1.3	0.4	1.1	2.2	5.1	7.3	7.6	12.6	17.5	15.5	17.6	18.6	15.3	192.7	26.8	8.0
PE-MONTEREDONDO	5.9	2.8	0.4	0.0	0.3	0.5	0.0	0.3	0.7	0.4	0.0	0.1	0.0	0.1	0.3	1.9	4.1	6.0	9.4	18.1	19.7	14.9	14.6	6.9	107.2	19.7	4.5
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-TOTORAL	11.3	4.3	4.4	1.9	2.0	0.2	0.3	0.3	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.5	1.4	1.7	0.9	1.2	4.9	4.8	4.4	7.5	4.6	3.0	59.8	11.3	2.5
PE-PUNTAPALMERAS	13.1	9.1	2.5	2.1	0.9	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	5.3	10.8	12.2	10.5	10.6	6.9	86.3	13.1	3.6
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-UCUQUER-2	0.8	0.9	1.3	1.6	2.8	2.1	0.9	1.3	2.0	2.5	3.0	4.6	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.0	0.0	0.6	0.8	0.8	30.5	4.6	1.3
PE-LA-ESTRELLA	1.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	1.5	2.5	1.8	3.0	6.5	8.6	7.1	7.2	10.5	7.2	2.4	5.0	4.6	3.7	77.7	10.5	3.2
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.3	1.6	1.4	4.7	7.6	8.7	7.7	7.8	5.8	3.4	1.1	3.3	4.9	4.7	66.6	8.7	2.8
PE-MANANTIALES	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	0.7	0.6	1.2	3.0	4.0	4.7	4.4	5.2	6.2	4.3	1.2	3.6	3.9	4.2	48.6	6.2	2.0
PE-LOS-CERRILLOS	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.1	1.9	1.9	6.2	8.4	10.1	9.3	10.5	9.6	6.7	3.0	4.9	6.6	6.6	89.8	10.5	3.7
PE-ELMAITEN	0.3	0.0	0.3	2.0	0.8	0.8	1.6	1.4	1.3	2.6	1.6	3.7	7.6	8.8	8.5	7.3	8.6	8.7	8.4	7.5	4.5	1.9	1.2	1.0	90.4	8.8	3.8
PE-LASPENAS	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	3.3	1.9	2.5	4.9	7.0	7.6	8.4	8.4	8.4	8.4	7.9	7.3	8.1	5.2	0.1	0.0	0.0	0.1	2.5	92.3	8.4	3.8
PE-ALENA	0.0	0.0	3.2	5.2	5.4	12.4	12.4	9.7	16.0	19.1	14.9	31.6	35.7	48.9	49.4	46.3	41.4	44.0	45.3	34.9	26.9	24.7	20.6	21.9	569.8	49.4	23.7
PE-CUEL	0.1	0.4	4.1	2.4	2.0	3.1	5.0	2.2	2.1	3.2	5.8	8.5	9.2	9.5	12.9	14.0	14.5	14.4	10.1	9.7	4.6	7.2	5.4	5.3	155.7	14.5	6.5
PE-SAN-MATIAS	3.6	1.0	2.0	5.7	12.4	8.8	9.5	20.2	25.1	24.7	18.1	23.4	26.0	59.0	56.5	49.0	41.6	40.0	44.9	44.2	18.0	13.3	15.9	17.8	580.4	59.0	24.2
PE-LOS-OLMOS	0.0	3.2	14.8	13.5	7.3	18.7	32.6	27.5	38.2	49.0	37.8	36.9	39.8	67.7	70.3	68.8	57.7	55.9	61.2	54.2	64.3	54.9	22.7	6.5	903.3	70.3	37.6
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	3.4	5.0	1.4	1.5	1.1	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.0	5.2	2.7	2.0	1.7	1.0	1.2	34.7	5.2	1.4
PE-NEGRETE	0.0	0.3	1.9	1.8	1.7	3.7	1.9	3.6	7.8	3.9	3.6	10.6	17.2	24.3	21.6	19.3	18.3	18.9	21.1	11.1	8.7	6.0	3.9	3.8	214.8	24.3	9.0
PE-LOSBUENOSAIRES	0.0	0.1	1.9	2.0	2.5	3.2	3.6	2.4	3.6	3.9	5.1	13.4	13.9	15.9	14.8	13.6	12.2	12.9	11.2	8.5	5.6	9.4	7.4	6.0	173.0	15.9	7.2
PE-MESAMAVIDA	0.2	0.2	6.9	4.6	5.9	10.3	20.0	10.8	10.9	15.0	10.1	17.2	19.4	31.9	32.2	32.9	27.8	26.9	28.2	29.9	15.9	21.3	16.8	20.8	416.1	32.9	17.3
CAMPO_LINDO_E1_EO	5.2	1.9	4.3	5.0	6.5	7.7	16.6	8.8	6.1	8.8	7.9	5.3	10.9	39.4	42.6	37.9	37.3	25.9	28.2	22.0	16.6	10.7	9.2	11.6	376.5	42.6	15.7
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.5	0.9	0.9	1.1	1.3	1.5	1.3	1.3	1.8	1.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.2	14.0	1.8	0.6
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.1	0.0	0.0	0.4	2.2	1.2	3.8	4.8	5.0	5.8	6.1	6.0	6.2	6.2	4.0	3.1	5.9	2.0	0.0	0.0	0.2	0.5	3.5	67.0	6.2	2.8
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LA-FLOR	0.0	2.8	21.3	11.1	7.2	8.3	10.0	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.0	1.0	5.6	17.9	18.2	19.8	5.8	3.6	2.2	0.7	143.5	21.3	6.0
PE-ELNOGAL	0.0	0.4	0.9	0.9	0.8	1.2	2.7	1.8	1.9	2.3	1.5	1.8	1.6	2.6	3.7	5.1	5.4	5.3	4.3	2.5	1.3	2.8	1.9	1.4	54.0	5.4	2.3
PE-TOLPAN-SUR	0.0	0.1	1.7	2.2	3.3	7.2	7.5	13.9	17.4	27.9	28.3	36.2	40.4	55.7	41.6	52.0	41.8	19.5	22.4	39.5	16.9	8.1	4.6	0.8	488.8	55.7	20.4
PE-MALLECO-NORTE	4.1	28.2	38.6	43.6	41.7	50.0	92.4	82.6	43.6	44.8	45.6	47.9	60.1	33.5	40.4	36.1	53.9	59.0	62.8	112.9	121.4	41.7	0.5	0.1	1185.4	121.4	49.4
PE-MALLECO-SUR	2.5	18.0	30.2	38.2	33.7	40.4	86.2	65.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	28.5	25.2	23.1	57.5	56.0	47.0	110.5	111.8	34.3	0.1	0.0	809.7	111.8	33.7
PE-SANGABRIEL	0.0	3.5	10.2	12.1	8.5	19.5	21.2	14.5	34.9	38.3	54.2	71.3	96.4	103.7	81.9	131.8	105.7	113.0	85.3	53.9	42.5	35.5	10.8	1.0	1149.7	131.8	47.9
PE-LACABAÑA	0.0	0.0	2.8	6.5	7.6	16.7	22.3	20.5	33.0	53.5	76.9	81.2	74.1	82.3	90.1	68.8	55.9	55.1	44.6	60.5	32.1	3.2	0.0	0.0	887.8	90.1	37.0
PE-RENAICO	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	4.8	7.5	3.7	19.7	19.9	25.4	31.4	44.4	47.0	52.3	49.5	45.3	47.8	54.8	44.1	15.4	1.8	0.2	0.0	515.8	54.8	21.5
PE-RENAICO-2	0.0	0.3	5.2	10.1	11.0	17.7	22.6	17.7	41.8	50.6	59.9	65.3	72.4	74.6	61.7	57.8	51.1	50.8	61.5	94.9	51.1	13.7	1.5	0.2	893.2	94.9	37.2
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	0.4	3.6	7.8	8.9	10.9	14.3	23.8	14.7	20.2	16.3	11.0	9.6	11.0	6.4	21.4	22.8	18.4	19.1	35.6	28.6	20.7	21.8	16.3	20.5	383.8	35.6	16.0
PE-PUELCHE-SUR	102.5	105.2	135.2	148.3	148.5	141.9	135.7	140.3	142.1	81.6	101.0	122.1	124.7	119.8	106.9	92.3	81.9	88.0	102.7	148.8	123.2	107.8	80.1	31.4	2712.0	148.8	113.0
PE-AURORA	73.7	84.7	94.2	100.7	110.9	118.6	116.4	110.7	120.5	68.5	122.4	112.4	100.8	97.3	81.6	73.0	67.0	71.4	82.2	121.6	108.6	105.1	67.8	23.7	2233.9	122.4	93.1
PE-SANPEDRO	26.7	26.9	25.9	26.5	25.7	25.4	24.9	19.0	3.9	1.5	1.6	0.8	0.2	0.0	1.1	1.5	0.0	0.0	0.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.8	213.6	26.9	8.9
PE-SANPEDRO-2	39.8	42.3	37.5	32.9	31.8	32.7	33.0	29.0	16.3	15.1	16.6	16.0	7.7	2.7	3.6	3.9	4.2	6.4	5.2	9.5	3.7	3.1	4.4	3.5	400.6	42.3	16.7
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.5	1.8	1.9	1.8	1.7	1.4	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.9	0.6
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	41.3	4.0	1.7
PMGD-PFV-LLUTA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.4	0.9
PMGD-PFV-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.2	7.8	7.3	8.7	8.8	8.5	8.1	8.1	7.3	4.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	77.4	8.8	3.2
PMGD-PFV-CHINCHORRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.7	6.0	6.4	6.6	6.7	6.6	6.5	6.4	5.8	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	6.7	2.5
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.1	4.2	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.2	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	4.5	1.7
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.2	7.9	7.9	7.9	7.7	7.9	8.2	8.2	7.9	6.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	80.1	8.2	3.3
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.2	5.7	5.7	5.7	5.6	5.8	5.9	5.9	5.7	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	5.9	2.4
PFV-WILLKA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	37.2	62.8	77.4	77.5	65.4	63.2	56.1	50.6	53.0	29.3	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	582.4	77.5	24.3
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	7.4	8.0	8.1	8.2	8.0	8.2	8.4	8.4	8.1	5.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	80.8	8.4	3.4
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.4	0.9
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.8	0.3
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.2	8.5	10.8	12.2	12.7	12.6	11.4	9.7	6.7	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	94.4	12.7	3.9
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.3	8.4	8.6	8.4	8.3	8.5	8.6	8.7	8.7	8.3	5.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	86.6	8.7	3.6
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	18.4	52.0	67.1	79.3	80.0	78.8	70.1	59.3	53.2	42.5	30.8	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	634.2	80.0	26.4
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.4	8.4	8.1	8.1	8.3	8.2	8.3	8.3	7.9	4.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.3	8.4	3.3
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	15.5	6.7	7.0	16.7	1.1	8.2	3.9	7.7	1.7	8.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	82.7	16.7	3.4
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.5	6.9	17.0	16.8	16.4	16.3	16.6	16.5	15.1	15.8	11.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	156.7	17.0	6.5
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.6	4.3	10.4	10.2	10.0	10.1	10.2	10.1	9.1	9.2	5.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	94.2	10.4	3.9
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	17.7	29.8	37.7	45.3	45.9	44.0	36.9	32.7	29.4	32.0	27.4	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	381.6	45.9	15.9
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.3	0.9
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	55.0	115.3	119.3	106.8	106.8	106.8	106.8	106.8	106.8	106.8	91.9	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1138.9	119.3	47.5
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	53.1	38.6	39.9	39.9	38.6	39.9	39.9	39.9	39.9	31.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	430.6	53.1	17.9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025

29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	47.0	101.7	102.4	92.1	92.1	92.0	92.2	92.1	92.0	91.7	78.3	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	982.3	102.4	40.9
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	41.0	143.0	242.0	312.0	324.0	311.0	261.0	235.0	268.0	98.0	79.0	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2326.0	324.0	96.9
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.6	26.7	33.9	40.8	40.8	39.9	35.4	29.7	27.2	28.9	23.8	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	341.3	40.8	14.2
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	67.7	69.3	50.1	50.1	52.0	54.1	54.1	54.1	54.1	50.2	42.1	0.0	0.0	0.0	0.0	625.9	69.3	26.1
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	43.6	103.1	130.7	157.9	159.4	152.3	130.7	115.3	104.3	111.2	75.9	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1291.3	159.4	53.8
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	63.9	126.5	160.9	193.0	194.9	187.0	158.3	140.5	127.3	136.0	120.3	14.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1623.9	194.9	67.7
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	31.2	75.6	98.8	118.6	120.0	115.0	97.1	86.5	78.8	84.0	66.5	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	979.0	120.0	40.8
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	7.4	7.6	7.6	8.2	8.4	8.5	8.6	8.6	8.4	6.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	8.6	3.5
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.4	8.6	8.6	8.6	8.7	8.7	8.7	8.6	7.3	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	79.7	8.7	3.3
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	20.5	49.8	64.1	77.9	79.2	75.3	64.0	57.3	51.5	55.2	43.6	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	642.2	79.2	26.8
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.9	34.1	43.5	49.9	51.4	50.8	42.8	38.5	34.2	36.9	26.6	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	421.4	51.4	17.6
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	61.9	75.2	93.8	93.0	94.1	92.0	83.9	70.6	37.0	56.1	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	782.4	94.1	32.6
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.2	0.1
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	34.4	45.6	36.9	35.0	35.0	35.0	34.1	23.5	17.0	17.3	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	327.2	45.6	13.6
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	18.6	21.0	20.6	20.6	22.7	22.6	22.9	22.9	22.2	16.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	216.7	22.9	9.0
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	52.4	66.2	79.4	81.0	78.0	66.2	59.8	53.1	57.0	48.4	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	674.6	81.0	28.1
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.9	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.2	9.0	3.5
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	63.7	104.3	107.3	105.0	103.7	102.1	100.3	93.9	97.2	53.0	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	950.9	107.3	39.6
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	10.3	12.5	15.9	16.0	16.0	15.2	13.0	11.8	11.0	8.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	136.1	16.0	5.7
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	58.9	66.2	65.4	65.2	64.7	64.5	64.6	65.7	60.0	35.8	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	634.4	66.2	26.4
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	25.4	65.1	77.7	88.1	68.1	60.0	60.3	60.1	60.1	60.1	44.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	670.1	88.1	27.9
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	38.5	68.4	76.2	100.0	99.0	97.0	92.7	80.1	66.9	65.1	27.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	812.8	100.0	33.9
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	10.8	14.3	17.0	17.1	16.7	14.3	12.7	12.0	12.0	9.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	140.3	17.1	5.8
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.0	6.5	6.2	6.1	6.0	6.1	6.3	6.4	5.4	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	6.5	2.5
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.2	7.7	7.5	7.3	7.2	7.3	7.5	7.6	6.5	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	7.7	3.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	31.2	45.7	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.6	22.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	394.8	45.7	16.4
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	24.5	77.3	96.9	115.9	117.5	115.0	98.0	87.6	77.4	84.0	57.8	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	956.7	117.5	39.9
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	57.5	71.0	71.4	71.1	71.7	71.8	71.0	69.2	63.8	32.1	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	669.4	71.8	27.9
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	46.6	65.7	81.5	87.0	87.6	80.4	68.9	58.9	60.0	61.1	29.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	734.9	87.6	30.6
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	65.1	76.7	106.8	112.2	114.0	99.7	87.5	78.7	84.0	68.5	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	926.1	114.0	38.6
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	28.2	35.6	42.9	42.9	40.6	34.5	31.1	27.8	29.8	26.2	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	354.7	42.9	14.8
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.8	2.0	2.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	2.0	0.3
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	4.2	4.3	4.4	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	4.4	0.8
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	8.2	10.8	12.9	12.9	12.2	10.5	9.5	8.5	9.1	7.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	106.5	12.9	4.4
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	49.7	49.2	77.4	94.2	66.2	81.4	81.3	82.7	68.7	49.5	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	718.9	94.2	30.0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	29.6	43.2	50.8	54.0	47.8	44.1	39.3	35.0	37.1	32.3	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	421.8	54.0	17.6
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	41.5	102.9	55.7	39.5	58.6	113.6	72.4	47.2	89.3	98.7	96.2	12.8	0.0	0.0	0.0	0.0	828.5	113.6	34.5
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	20.4	18.3	21.6	32.0	17.8	29.9	28.2	24.7	14.3	27.3	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	240.9	32.0	10.0
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	41.9	55.6	63.6	64.0	59.5	52.7	47.2	42.5	45.2	37.8	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	528.1	64.0	22.0
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.5	31.8	51.3	51.3	51.3	44.6	39.3	35.6	38.3	25.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	375.5	51.3	15.6
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.0	18.4	22.0	21.9	21.0	17.9	16.0	14.0	14.0	12.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	164.2	22.0	6.8
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	4.7	2.9	3.3	3.1	2.5	2.8	2.7	2.4	3.4	11.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1	11.3	1.8
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.8	1.9	1.6	1.9	1.6	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.9	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	9.9	17.6	20.4	19.6	18.0	16.6	15.3	13.7	6.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	140.8	20.4	5.9
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	8.0	8.7	7.1	8.8	8.7	8.2	6.7	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.3	8.8	2.6
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.1	7.4	7.3	7.2	7.2	7.2	7.3	7.4	7.2	4.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.9	7.4	2.8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	76.8	132.1	127.5	169.1	136.5	110.0	144.8	111.2	116.6	89.9	10.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1255.7	169.1	52.3
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	36.4	50.6	62.0	62.7	58.9	52.0	45.4	41.2	43.9	29.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	491.9	62.7	20.5
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	88.8	196.2	249.4	300.1	297.7	290.8	245.4	219.0	197.6	211.6	187.6	19.7	0.0	0.0	0.0	0.0	2503.9	300.1	104.3
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	43.5	51.9	55.6	57.0	57.0	57.0	57.0	57.9	59.0	54.8	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	584.1	59.0	24.3
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	50.8	64.3	73.1	73.5	72.3	62.1	57.7	52.0	55.6	47.3	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	626.8	73.5	26.1
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	1.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.8	5.0	1.6
PMGD-PFV-ALIANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	1.9	5.0	5.1	4.9	5.0	5.0	4.8	3.7	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	5.1	1.7
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	2.5	3.9	5.6	7.1	7.3	7.3	7.1	3.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	7.3	2.0
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.9	7.3	7.7	7.7	7.8	7.8	7.7	7.6	6.2	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	68.7	7.8	2.9
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.9	62.9	80.0	95.3	95.7	93.0	79.1	70.5	63.5	68.0	57.1	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	793.0	95.7	33.0
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	49.5	63.3	76.3	76.8	74.0	62.4	56.2	50.5	54.0	42.8	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	622.8	76.8	26.0
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.0	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	4.3	0.5
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.8	1.0
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	1.6	1.6	1.7	1.3	1.6	1.8	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.8	0.6
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	1.9	0.7
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.9	1.2	1.6	1.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.6	0.3
PMGD-PFV-CARANCA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.5	0.6
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	12.1	19.0	23.8	26.9	27.8	27.5	25.6	21.6	15.3	7.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	209.7	27.8	8.7
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.3	4.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.5	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	5.0	1.9
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.6	7.7	7.8	7.9	8.1	8.2	8.2	8.2	7.8	5.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	77.7	8.2	3.2
PMGD-PFV-EL-ÑANDU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.5	0.7
PFV-TAMARICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	73.2	93.5	111.8	112.6	108.0	91.8	81.4	73.7	78.9	64.1	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	917.4	112.6	38.2
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.9	6.1	8.0	7.9	7.9	7.9	7.6	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	8.0	2.2
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.2	4.1	8.4	8.3	8.3	8.3	7.8	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	53.4	8.4	2.2
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.0	7.8	7.9	8.0	8.0	7.7	7.1	7.1	7.1	5.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	8.0	3.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	7.8	7.3	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	7.8	0.7
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.3	8.4	8.8	8.9	8.9	8.8	8.8	8.8	8.3	4.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	80.5	8.9	3.4
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.6	4.6	4.6	4.7	4.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	4.7	2.0
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.3	1.5	1.5	1.5	1.4	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.5	0.5
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	87.3	9.0	3.6
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.6	7.2	7.6	7.6	7.6	5.6	5.9	6.6	7.2	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	64.9	7.6	2.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.7	8.6	8.6	8.7	8.8	8.8	8.7	8.4	7.9	4.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	84.0	8.8	3.5
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.1	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	2.1	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.3	0.8
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	1.9	1.9	2.0	1.7	2.0	2.1	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.1	0.7
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.9	0.7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025

29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.2	6.0	6.6	6.3	6.2	6.5	6.8	6.3	3.0	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	6.8	2.3
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.3	5.3	6.8	8.2	8.7	8.2	7.7	6.3	2.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.1	8.7	2.5
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	4.6	5.2	4.6	3.0	0.0	4.6	5.5	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	5.5	1.4
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	0.6	0.3	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.0	0.3
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.7	1.9	1.7	1.9	1.9	1.4	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.9	0.6
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	5.2	4.5	4.4	2.9	4.5	5.2	5.4	1.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.4	5.4	1.6
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	2.0	1.9	1.6	1.7	1.9	1.4	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.0	0.6
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.7	6.0	6.1	6.1	4.3	4.5	6.0	6.3	5.7	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	6.3	2.3
PMGD-MAYOR-POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	4.5	4.4	4.3	4.7	5.4	5.9	5.2	1.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	5.9	1.7
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.2	2.0	2.1	2.1	2.4	2.8	2.6	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.8	0.8
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	5.4	6.7	6.8	7.5	7.4	7.7	7.5	6.0	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	7.7	2.5
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	4.7	5.1	5.0	4.5	3.8	3.9	3.5	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	5.1	1.5
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.1	1.9	1.9	2.0	2.3	2.6	2.4	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.6	0.7
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	1.6	1.3	0.9	1.5	1.2	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.6	0.4
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.5	1.6	1.3	1.4	1.2	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.6	0.5
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	2.0	2.2	2.2	2.0	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.2	0.6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	1.9	1.7	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.9	0.5
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	1.9	0.7
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.8	7.0	4.7	6.9	7.1	6.9	7.0	6.7	5.9	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.8	7.1	2.5
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.4	1.7	1.7	1.8	1.3	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.8	0.5
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.5	1.9	1.4	1.3	1.2	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.9	0.5
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	5.0	5.0	6.6	5.7	4.5	3.5	2.4	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	6.6	1.6
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	3.5	4.5	5.4	4.8	4.1	3.8	2.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	5.4	1.4
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.3	1.6	1.5	1.5	1.4	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.6	0.4
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	3.7	4.4	5.3	4.4	4.7	4.6	2.3	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	5.3	1.4
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.2	6.7	3.6	6.5	6.7	6.7	6.9	6.7	5.8	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	6.9	2.3
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	2.2	2.3	2.4	2.3	2.2	1.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.4	0.7
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	3.8	4.9	4.8	5.1	5.2	5.3	5.2	4.7	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	5.3	1.8
PMGD-PFV-LLANCAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.5	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	1.8	0.7
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.3	1.3	1.1	1.7	1.3	1.2	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.7	0.4
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.2	8.6	8.8	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.7	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	83.4	9.0	3.5
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	1.7	1.7	1.4	1.1	1.5	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.7	0.5
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.4	2.4	1.6	1.3	2.5	2.5	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.5	0.9
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	1.9	1.9	2.0	1.9	2.0	2.0	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.0	0.7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.9	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.1	0.8
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.6	0.6
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.5	7.3	6.9	6.9	7.0	7.3	7.3	6.6	3.8	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	7.3	2.5
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.2	0.3	0.5	0.8	0.0	0.9	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.9	0.2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	5.2	5.3	5.5	4.8	5.6	5.6	5.4	2.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	44.2	5.6	1.8
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.4	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.4	0.7
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.7	1.7	1.7	1.2	1.1	1.8	1.5	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.8	0.5
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.8	6.7	3.9	5.3	6.4	7.0	7.3	4.4	0.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	7.3	2.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	1.6	1.7	1.1	0.0	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.7	0.4
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.8	2.0	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.1	0.7
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.7	1.7	2.0	1.9	2.0	2.0	1.9	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.0	0.7
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.1	0.7
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.3	2.2	2.1	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.3	0.7
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	1.9	1.9	1.4	1.1	0.7	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.9	0.5
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	2.2	2.1	2.2	1.9	1.4	0.8	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.2	0.6
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.3	2.3	1.5	1.3	2.4	2.4	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.4	0.8
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	3.3	3.6	3.6	3.6	3.6	3.7	3.7	3.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.7	1.4
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	4.1	4.1	4.1	2.8	4.1	4.1	4.1	4.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	4.1	1.6
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	1.7	1.8	1.3	1.1	0.7	1.0	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.8	0.5
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PMGD-PFV-BELEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	4.4	4.7	4.6	4.6	4.8	4.8	4.7	4.2	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	41.8	4.8	1.7
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.4	0.1
PMG-PFV-PATAGUILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.0	6.1	6.6	6.6	6.5	6.5	6.5	6.8	6.4	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	6.8	2.4
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	1.9	1.9	1.2	1.0	1.9	1.9	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.9	0.6
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.7	6.6	6.6	6.6	6.4	6.8	7.2	7.4	3.1	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	7.4	2.3
PMGD-PFV-CURACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	6.8	5.2	6.5	6.7	5.4	3.9	4.8	5.0	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	6.8	2.1
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	4.0	4.4	4.5	4.6	4.8	4.6	4.6	4.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.4	4.8	1.7
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	3.2	3.4	3.7	3.9	3.9	4.3	3.8	3.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	4.3	1.4
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.7	5.4	5.4	5.4	3.2	3.7	4.4	5.6	4.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	5.6	1.8
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	5.0	4.0	4.8	5.3	4.6	4.0	5.7	4.5	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	5.7	1.8
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	1.6	1.7	1.3	1.1	0.7	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.7	0.4
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	1.5	1.5	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.1	0.6
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	5.6	6.0	6.1	5.0	3.9	4.5	4.6	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	6.1	1.8
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.4	1.6	1.4	1.7	2.1	1.8	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.1	0.6
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	2.1	1.7	1.6	1.6	0.9	0.6	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.1	0.5
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.3	6.2	6.1	6.3	6.3	6.3	6.4	6.6	5.9	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.6	6.6	2.4
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	6.2	6.6	6.7	6.7	6.7	6.8	6.7	5.7	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	6.8	2.5
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.5	6.2	6.4	6.3	6.1	6.2	6.3	6.4	5.8	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	6.4	2.4
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	4.0	4.4	4.4	4.3	4.4	4.7	5.0	4.3	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	5.0	1.7
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.6	7.9	8.0	7.9	7.9	8.0	8.0	8.0	7.4	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	74.2	8.0	3.1
PMGD-PFV-EL-TRIUNFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	56.7	84.1	101.1	111.5	82.5	100.6	98.1	86.3	51.9	42.6	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	836.7	111.5	34.9
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	48.7	69.4	82.5	81.2	80.1	70.1	60.8	55.5	59.0	41.3	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	665.8	82.5	27.7
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	39.5	51.1	51.1	51.1	64.0	55.3	48.5	43.5	47.0	32.5	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	496.8	64.0	20.7
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.5	8.0	8.1	8.1	8.2	8.3	8.5	8.5	7.5	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.2	8.5	3.2
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.3	0.5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025

29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	1.7	1.7	1.1	1.5	1.7	1.7	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.7	0.6
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	2.2	2.6	2.4	2.7	2.5	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.7	0.8
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.2	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	2.1	2.1	1.9	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.1	0.6
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.5	7.0	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	6.9	5.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	67.5	7.2	2.8
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.4	6.0	6.5	7.8	8.0	8.1	8.2	8.1	7.1	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	8.2	2.9
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.9	7.0	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	6.2	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.2	7.7	2.8
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.5	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.1	0.7
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.0	0.8
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	5.1	6.3	7.7	7.6	7.6	7.8	7.8	6.9	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	63.3	7.8	2.6
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	6.0	6.5	5.1	6.2	6.0	5.1	3.7	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	45.7	6.5	1.9
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.0	0.8	0.9	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.0	0.3
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	3.2	3.4	3.3	3.0	2.1	1.4	1.2	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	3.4	0.9
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.7	6.1	5.7	7.0	7.2	7.1	7.2	7.2	6.0	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	7.2	2.5
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	1.9	0.7
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.4	0.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.0	2.1	2.2	1.8	1.7	1.9	2.1	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.2	0.7
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.5	7.2	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	7.2	0.8
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.1	9.0	9.0	8.9	8.7	8.8	9.0	9.0	8.8	4.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	81.9	9.0	3.4
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	1.2	0.1
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	45.5	56.7	56.2	49.2	54.9	23.2	26.1	45.3	49.2	41.8	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	469.9	56.7	19.6
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.6	3.4	3.9	3.5	3.9	3.7	3.1	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.9	1.2
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.3	6.1	6.3	6.3	6.2	6.2	6.3	6.4	5.8	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	6.4	2.4
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	1.6	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.1	0.6
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	1.9	0.7
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.6	1.0
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	2.9	2.0	1.5	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.9	0.8
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.5	1.5	1.4	1.2	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.5	0.4
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.0	6.9	8.9	9.0	8.9	8.9	8.9	8.0	5.9	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	73.4	9.0	3.1
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	7.4	8.9	7.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	8.9	2.7
PMGD-PFV-SIRIMAVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.7	1.2	2.1	1.8	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.1	0.6
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.7	1.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.7	0.5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.9	7.4	3.7	5.1	4.3	6.4	6.5	5.0	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	7.4	1.9
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.9	4.2	4.6	4.7	4.8	4.7	4.8	4.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	4.8	1.6
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.7	6.3	5.4	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	6.3	2.0
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.2	8.8	7.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	8.8	2.6
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.3	0.8
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	1.0	1.7	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.7	0.5
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.6	8.8	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	8.3	8.8	3.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.8	9.0	3.5
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.8	9.0	7.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	9.0	2.7
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	3.0	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	3.0	1.0
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	2.0	2.0	1.7	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.0	0.6
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	7.0	5.7	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.1	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	7.0	1.9
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.4	2.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.4	0.7
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.4	8.9	7.3	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	8.9	2.7
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.0	8.8	7.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	8.8	2.6
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.5	0.6
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.5	1.7	1.8	1.7	1.3	1.1	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.8	0.5
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	16.8	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	16.8	2.1
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.5	0.6
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	6.8	7.1	7.1	7.0	7.0	7.1	7.2	6.8	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	61.5	7.2	2.6
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.2	0.8
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	6.0	7.2	7.4	7.3	7.3	7.4	7.0	5.2	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	7.4	2.5
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	6.7	8.5	8.6	6.2	8.8	8.9	8.8	8.0	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	8.9	2.9
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.0	0.7
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.6	1.7	1.3	1.8	1.8	1.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.8	0.6
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.7	6.9	7.0	7.1	7.2	7.2	7.2	5.6	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.4	7.2	2.3
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.1	2.3	1.5	2.2	2.1	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.3	0.7
PMGD-PFV-PERSEFONE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.9	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.2	1.2
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	1.8	1.8	1.2	1.8	1.9	2.0	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.0	0.7
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.1	0.7
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.4	2.0	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.6	0.8
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.3	2.7	2.4	2.8	2.6	2.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.8	0.8
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.3	2.3	2.3	1.6	2.3	2.4	2.4	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.4	0.9
PMGD-PFV-TIJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.6	1.8	2.0	2.0	1.9	1.6	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.6	5.8	5.7	5.7	5.3	4.0	2.9	4.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	5.8	1.7
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	70.3	9.0	2.9
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.6	4.2	4.3	4.3	4.2	4.2	4.3	4.3	3.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.7	4.3	1.7
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.2	2.5	2.7	2.6	2.4	2.0	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.7	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	1.9	0.7
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	9.0	2.9
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	1.8	0.7
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.7	0.2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	3.0	1.1
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.9	3.3	3.5	3.6	3.6	3.4	3.0	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	3.6	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.3	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	1.9	0.7
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.1	4.2	5.0	5.3	5.2	4.8	3.9	2.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	5.3	1.5
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.1	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.2	0.8
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.6	2.6	3.1	3.5	3.6	3.6	3.6	3.5	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.6	1.3
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.2	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.4	0.8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025

29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.2	5.1	5.7	6.1	6.3	6.2	5.8	4.2	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	6.3	2.0
PMGD-PFV-ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.6	6.5	7.5	7.6	7.4	7.7	7.9	7.6	5.7	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	7.9	2.7
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	7.4	7.9	8.0	8.0	8.1	8.1	8.2	7.6	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	8.2	2.9
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.3	2.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.3	0.4
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	3.4	4.8	5.8	4.1	0.0	5.4	5.0	3.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	35.6	5.8	1.5
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.3	0.8
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.4	1.5	1.5	0.8	1.5	1.5	1.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.5	0.5
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.6	3.9	5.6	5.7	5.7	5.7	5.5	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	5.7	1.6
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.7	0.5
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.0	0.7
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	4.3	4.6	4.7	4.6	4.6	4.7	4.7	3.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	4.7	1.7
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.1	0.1
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	3.4	2.4	2.8	3.4	4.5	5.1	4.1	2.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	5.1	1.3
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.2	0.8
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.2	0.8
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.0	0.7
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.9	7.0	7.1	7.0	6.9	6.9	7.1	7.2	6.9	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	7.2	2.7
PMGD-PFV-FRAGATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.7	2.0	2.3	2.0	1.9	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.3	0.6
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.9	1.8	1.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.9	0.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	0.0	0.0	1.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.7	0.5
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.3	0.4
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	4.7	6.3	7.5	5.3	5.1	7.3	5.8	3.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	7.5	2.1
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.4	7.4	6.9	8.4	8.6	7.1	8.1	8.9	7.2	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	70.5	8.9	2.9
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	3.3	3.5	3.6	3.6	3.5	3.5	3.4	2.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	3.6	1.2
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.7	3.1	3.8	4.0	3.8	4.5	3.1	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	4.5	1.2
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	6.4	5.5	6.6	6.2	3.8	3.3	8.1	5.2	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	8.1	2.1
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.2	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.2	0.8
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.5	6.8	6.9	6.8	6.5	6.0	5.4	5.1	4.8	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	6.9	2.4
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.7	1.0
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.9	2.0	1.8	1.8	2.2	2.3	2.0	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.3	0.7
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	1.6	1.5	1.4	1.6	1.8	1.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.8	0.5
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	4.9	5.4	5.2	4.7	4.7	4.5	4.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	5.4	1.6
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	1.6	1.5	1.4	1.7	1.6	1.4	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.9	0.5
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.5	1.8	1.9	1.6	1.4	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.9	0.5
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	1.6	1.5	1.4	1.7	1.8	1.7	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.8	0.5
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.6	7.0	6.9	5.6	6.1	6.4	5.4	4.0	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	7.0	2.0
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	0.8	0.3
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	1.3	1.3	1.4	1.5	1.4	1.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.6	0.5
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.2	6.4	5.0	5.6	5.6	6.0	6.0	3.4	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	44.8	6.4	1.9
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	4.7	5.1	5.0	4.9	5.6	5.5	2.9	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	5.6	1.6
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.5	1.5	1.3	1.3	1.5	1.7	1.3	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.7	0.5
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	1.9	2.0	2.1	2.2	2.1	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.2	0.7
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.8	0.6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.8	3.8	3.9	3.9	4.0	4.0	4.1	3.5	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	4.1	1.4
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.6	5.4	6.2	5.7	6.3	6.9	5.5	3.4	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.5	6.9	1.9
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.8	1.9	2.0	2.0	2.2	2.5	2.2	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.5	0.7
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	1.6	1.6	1.6	1.3	1.7	1.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.8	0.6
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.0	3.1	1.2
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.4	5.7	6.2	5.3	4.1	3.3	4.7	4.1	4.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.6	6.2	1.8
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.0	2.0	1.8	1.5	1.2	1.4	1.3	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.0	0.5
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	4.0	5.6	6.3	5.9	5.5	6.2	4.7	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.9	6.3	1.8
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	3.0	67.7	3.0	2.8
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	4.8	4.2	4.1	4.3	4.6	4.6	4.7	1.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	4.8	1.6
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	1.9	1.6	1.7	1.9	2.2	2.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.2	0.7
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	4.1	4.2	3.5	3.5	4.1	3.6	2.8	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	4.2	1.3
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	4.8	6.2	5.5	5.9	6.8	5.4	3.8	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	44.6	6.8	1.9
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.6	2.4	2.1	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.6	0.8
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.6	1.8	1.1	0.0	0.0	0.4	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.8	0.3
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.5	1.7	1.5	1.8	1.2	1.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.8	0.5
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.2	2.2	2.3	2.2	2.3	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.3	0.8
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	3.0	2.8	2.5	2.4	2.3	3.0	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	3.0	0.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.1	1.8	2.1	1.1	0.4	1.3	1.2	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.1	0.5
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.3	3.2	3.2	4.1	4.4	3.4	2.7	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	4.4	1.1
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	4.4	4.5	4.8	4.4	4.6	4.7	2.4	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	4.8	1.5
PMGD-PFV-JILGUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.3	1.2	1.2	1.3	1.3	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.3	0.4
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.2	4.1	4.5	4.2	4.6	4.2	2.3	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	4.6	1.3
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	1.5	1.2	1.4	1.5	1.2	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.5	0.4
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.5	1.6	1.6	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.6	0.3
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.0	0.5
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.3	1.7	1.8	1.6	1.5	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.8	0.5
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.9	2.6	2.8	2.5	2.5	2.0	1.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.8	0.8
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	3.1	3.4	3.2	3.1	2.6	2.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	3.4	1.0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.9	2.9	2.9	3.3	2.7	1.5	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	3.3	0.9
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.5	3.0	3.5	3.3	2.9	2.5	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	3.5	1.0
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.4	1.8	1.7	1.4	1.2	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.8	0.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.6	1.8	2.0	1.6	1.5	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.0	0.5
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	3.3	3.8	4.6	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	4.6	0.8
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.6	3.4	3.4	2.8	2.6	2.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	3.4	0.9
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.7	3.2	3.3	2.8	2.5	2.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	3.3	0.9
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.5	1.7	1.6	1.4	1.0	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.7	0.5
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.2	3.0	3.2	3.0	2.6	2.0	2.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	3.2	0.9
PMGD-PFV-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	1.1	2.0	1.2	1.4	1.2	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	2.0	0.4
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.1	1.0	0.9	0.6	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.1	0.3
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.6	3.3	3.5	3.1	3.0	2.6	2.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	3.5	1.0
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.9	2.0	1.9	1.8	1.5	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.0	0.6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025

29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-HIJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.7	1.8	1.7	1.5	1.4	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.8	0.5
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.8	0.8	0.7	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.8	0.2
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	3.8	4.0	4.0	3.5	4.0	4.0	3.8	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	4.0	1.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.9	2.0	1.2	0.0	0.7	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.0	0.4
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.7	1.0	1.3	1.3	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.7	0.4
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.6	2.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	2.8	0.4
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.0	2.8	3.2	3.0	2.7	2.4	2.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	3.2	0.9
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.0	1.2	1.4	1.3	1.2	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.4	0.4
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.2	4.3	5.5	6.7	6.9	5.7	5.0	3.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.8	6.9	1.8
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	35.9	64.8	68.1	67.0	63.2	63.7	61.8	58.4	58.4	29.3	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	577.8	68.1	24.1
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.7	1.8	1.9	2.1	1.5	2.1	2.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.1	0.6
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	31.6	59.3	63.6	64.0	63.3	62.6	56.9	48.4	47.5	18.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	523.6	64.0	21.8
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	4.8	5.0	5.4	5.9	6.3	6.6	6.7	6.3	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.9	6.7	2.2
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	2.0	1.6	2.0	2.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.0	0.5
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.9	7.8	8.0	7.9	7.9	8.0	8.0	8.1	7.0	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	72.2	8.1	3.0
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.3	0.9
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	4.3	4.5	4.4	4.3	4.3	4.4	4.4	3.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.7	4.5	1.6
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.0	0.8
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.5	0.6
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	50.2	96.6	117.9	118.0	114.0	98.8	86.8	77.7	83.7	51.4	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	902.3	118.0	37.6
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.6	4.7	5.1	5.3	5.3	5.6	5.7	5.6	5.5	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	5.7	2.1
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.1	2.2	2.1	2.2	2.3	2.2	1.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.3	0.8
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.9	7.7	7.9	7.9	7.9	8.0	7.9	8.1	7.1	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	71.8	8.1	3.0
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	1.7	1.8	1.9	2.0	1.9	1.7	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.0	0.6
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	2.0	2.0	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.0	0.7
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.9	2.2	1.5	0.0	0.0	0.3	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	2.2	0.4
PMGD-PFV-LOS-MORROS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.2	1.4	1.4	1.3	1.1	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.4	0.4
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	32.0	48.9	52.4	53.0	52.4	53.1	46.0	41.6	43.5	19.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	447.9	53.1	18.7
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.4	0.9
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	7.1	7.7	7.6	7.6	7.6	7.6	7.3	5.8	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	65.8	7.7	2.7
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.4	3.3	4.0	3.7	3.3	3.5	2.3	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	4.0	1.1
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.0	6.4	6.7	6.7	6.8	6.4	6.9	6.2	5.1	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	6.9	2.4
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.4	7.4	8.0	8.0	8.2	6.8	5.1	2.8	7.7	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	8.2	2.6
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.2	6.2	6.5	6.5	6.6	7.1	7.0	6.8	4.5	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	7.1	2.4
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.0	4.1	4.5	4.6	3.2	3.0	5.3	2.6	2.0	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	5.3	1.4
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.2	6.8	7.1	7.1	7.3	5.7	4.1	2.6	7.5	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.8	7.5	2.4
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.8	6.3	6.6	6.5	6.6	7.0	7.2	7.2	5.7	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	7.2	2.5
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.2	2.0	2.2	2.3	2.2	1.8	2.0	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.3	0.8
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	1.5	1.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.9	0.3
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	5.9	6.3	6.2	6.0	5.0	3.8	5.6	4.4	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	6.3	2.0
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	0.8	0.7	0.6	0.5	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.8	0.2
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	1.5	1.6	1.2	1.0	0.7	0.9	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.6	0.4
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	2.1	2.4	2.6	2.7	2.5	2.1	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.7	0.8
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	5.7	6.4	6.7	6.8	6.8	6.8	6.5	5.4	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	6.8	2.4
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.4	0.8
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.4	6.3	6.8	6.7	6.7	6.6	7.3	7.5	7.1	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.9	7.5	2.6
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.4	0.5
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.3	0.5
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.3	0.7
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	3.9	6.2	7.7	6.2	8.0	7.2	5.8	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	8.0	2.2
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	4.0	5.5	6.2	7.1	7.0	6.4	5.4	3.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	7.1	2.0
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	2.2	2.1	2.3	2.3	2.3	2.1	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.3	0.8
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.1	0.8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.8	1.8	1.5	1.6	1.9	1.9	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	1.9	0.7
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.9	1.0
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.9	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.1	10.6	20.4	24.2	22.0	23.8	22.0	18.8	13.4	5.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	165.2	24.2	6.9
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.3	0.8
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	1.9	0.7
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.8	1.9	1.7	1.8	1.7	2.2	2.2	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.2	0.7
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.2	0.8
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.8	0.6
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	5.9	6.2	6.2	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	6.2	1.0
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-VILLA-CVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	1.5	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.3	0.8
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.5	7.5	7.7	7.7	8.1	7.9	8.2	7.5	4.3	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	8.2	2.8
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	4.3	5.7	5.5	5.9	5.8	5.9	5.6	4.4	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	5.9	2.0
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	0.8	2.2	2.3	1.8	2.3	2.4	1.9	1.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.4	0.7
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.0	2.1	1.8	2.1	2.2	2.0	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.2	0.7
PMGD-PFV-CETUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.5	1.2	0.9	0.8	1.1	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.5	0.4
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.7	0.2
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.8	2.4	2.8	2.8	2.5	2.2	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.8	0.7
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.8	0.2
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.2	1.4	1.3	1.5	1.2	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.5	0.4
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	6.0	5.7	5.4	5.4	6.8	7.9	6.9	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	7.9	2.1
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.4	3.3	3.7	1.9	0.0	0.0	0.9	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	3.7	0.7
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	5.3	6.0	4.7	5.6	6.4	6.6	4.1	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	6.6	1.9
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	3.0	5.0	5.4	5.4	5.4	4.1	2.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.3	5.4	1.4
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.2	1.8	1.6	1.4	1.2	0.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.8	0.5
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.2	1.4	1.5	1.5	1.2	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.5	0.4
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.6	2.5	2.6	2.3	2.7	2.6	2.4	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	3.1	4.7	5.1	5.0	4.9	4.0	2.8	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	5.1	1.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025

29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.2	1.8	1.6	1.3	1.0	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.8	0.4
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	4.5	4.4	6.6	5.9	4.6	3.2	2.4	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	6.6	1.5
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.6	1.7	1.6	1.6	1.2	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.7	0.4
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.2	0.1
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.2	1.9	2.0	1.9	1.8	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.0	0.5
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.6	3.3	3.8	3.3	3.1	3.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	3.8	1.0
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	4.0	5.2	5.8	5.0	3.9	3.9	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	5.8	1.4
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.0	0.5	0.2	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.0	0.2
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	0.9	0.7	0.6	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.9	0.2
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.1	1.5	0.9	0.0	0.3	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.5	0.3
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.1	1.9	1.4	1.4	1.1	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.9	0.4
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.1	1.9	2.0	1.4	1.1	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	2.0	0.5
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	1.1	1.9	2.1	1.4	1.2	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	2.1	0.5
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.0	1.5	1.0	1.5	1.1	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.5	0.4
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.8	16.1	16.6	9.6	9.5	9.5	9.5	8.7	4.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	96.0	16.6	4.0
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.8	2.0	1.3	1.2	1.3	0.9	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.0	0.6
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.5	1.5	1.0	0.3	1.2	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.5	0.4
PFV-PEUMO-YUNGAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-GENOVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.4	4.3	5.1	6.7	5.5	5.5	5.0	3.0	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.4	6.7	1.7
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	3.0	3.9	4.8	4.2	3.8	3.5	2.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	4.8	1.2
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.2	1.6	1.3	1.1	1.0	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.6	0.4
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	4.9	5.7	6.8	6.0	5.8	6.0	2.7	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	44.0	6.8	1.8
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.5	1.9	1.9	1.6	1.3	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.9	0.5
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	3.5	4.8	6.3	4.9	4.3	4.2	3.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.4	6.3	1.5
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.1	1.5	1.9	2.1	1.3	1.7	1.6	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.1	0.6
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.6	4.4	5.2	6.6	5.3	5.3	4.8	3.1	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	6.6	1.7
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	4.2	4.9	5.8	4.6	4.3	4.3	3.0	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	5.8	1.5
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.7	2.4	3.0	3.2	2.6	2.1	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	3.2	0.8
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.2	2.6	3.2	2.7	2.5	2.3	1.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	3.2	0.8
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	3.7	4.9	6.0	6.1	5.5	4.2	3.3	2.1	0.4	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	39.9	6.1	1.7
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.9	4.1	5.4	5.5	4.7	3.5	2.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	5.5	1.4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	3.3	4.3	5.3	5.4	4.5	3.6	2.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.3	5.4	1.4
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.4	1.6	1.5	1.4	1.3	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.6	0.4
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.5	1.5	1.3	1.1	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.5	0.4
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	4.1	5.2	5.5	4.3	3.2	3.3	1.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	5.5	1.3
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.3	5.4	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	5.4	0.6
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.5	1.6	1.5	1.4	1.2	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.6	0.4
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.3	1.3	1.0	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.6	0.4
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	3.9	4.0	5.9	5.6	4.6	3.2	2.0	2.1	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	5.9	1.6
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.5	1.1	0.9	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.5	0.3
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.4	1.9	1.9	1.8	1.9	1.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.9	0.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.2	1.6	1.6	1.5	1.2	1.1	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.6	0.4
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.7	1.8	1.6	1.3	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.8	0.5
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	1.8	1.5	1.2	0.4	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.8	0.4
PMGD-PFV-TES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.3	1.4	1.4	1.1	0.9	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.4	0.4
PMG-PFV-ALTODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	5.2	7.2	7.4	6.4	5.0	3.3	1.9	2.0	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	7.4	1.9
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.5	2.9	2.6	1.8	1.7	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.9	0.7
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.3	5.4	5.7	4.7	3.6	3.4	1.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	5.7	1.3
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.4	1.7	1.6	1.4	1.3	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.7	0.4
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	4.1	5.6	5.8	5.1	4.2	3.5	2.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	5.8	1.4
PMGD-PFV-CHILLAN-HUAMBALI-HIPER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.9	0.9	0.7	0.6	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.9	0.2
PMGD-PFV-CANQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.3	0.1
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.5	4.3	6.6	5.2	6.1	2.6	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	6.6	1.3
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.6	1.5	1.0	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.6	0.4
PFV-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.4	0.6	1.0	0.9	1.1	0.5	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.1	0.2
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.1	4.9	4.5	2.9	3.0	2.3	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	4.9	1.1
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	4.1	3.9	4.9	4.3	4.2	1.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	4.9	1.2
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	0.9	1.1	1.0	1.1	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.1	0.3
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.4	0.4	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.6	0.1
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	3.2	3.9	3.7	3.1	2.4	2.7	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	3.9	0.9
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	4.9	5.8	5.5	3.7	3.3	3.4	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	5.8	1.3
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.6	1.5	1.6	1.6	1.2	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.6	0.4
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.3	1.7	1.9	1.1	0.5	1.2	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.9	0.4
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	1.9	1.7	1.7	1.4	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.9	0.5
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	2.1	2.1	2.2	1.6	0.8	1.0	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.2	0.6
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.7	1.8	1.6	1.3	1.2	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.8	0.4
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.6	1.2	1.2	1.0	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.6	0.3
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	1.1	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.1	0.3
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.1	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.1	0.7
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	1.7	1.7	1.5	1.1	1.6	1.1	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.7	0.5
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	2.1	1.7	1.5	1.1	0.8	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	2.1	0.5
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	1.9	2.1	2.1	2.2	2.1	2.0	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.2	0.7
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.0	2.1	1.9	1.4	1.7	2.0	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.1	0.7
PMGD-PFV-SAN-VICENTE-TT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.9	0.9	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.2	0.4
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.9	5.3	5.3	5.3	5.2	5.3	5.4	5.4	5.2	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	5.4	2.1
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.4	1.9	1.6	1.5	1.7	1.9	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.1	0.6
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	3.8	5.1	5.3	4.3	4.0	4.4	4.8	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.9	5.3	1.5
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.4	0.5	0.8	0.8	1.0	0.5	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	1.0	0.2
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	1.3	1.0	1.7	1.1	0.4	2.8	1.1	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.8	0.5
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	3.4	3.2	3.9	3.9	4.1	2.0	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	4.1	1.0
PMGD-PFV-LA-PERLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.7	1.8	1.9	1.8	1.9	1.2	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.9	0.5
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.1	0.7	0.7	0.7	0.7	0.2	0.7	0.7	14.9	0.7	0.6
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	4.0	4.6	5.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	5.1	0.8
PMGD-PFV-TOPACIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.5	1.5	1.0	1.1	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.5	0.4
PMGD-PFV-LOS-BANOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.7	2.4	1.8	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.7	0.7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025 | 29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	2.0	3.3	3.8	2.8	3.5	3.9	3.8	3.6	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.9	1.4
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.1	1.5	1.2	1.2	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.5	0.3
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	4.2	4.0	4.4	3.9	5.0	4.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	5.0	1.3
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.3	2.8	2.9	3.8	3.0	1.3	0.7	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	3.8	0.8
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.6	6.6	6.3	5.9	6.5	6.3	6.1	6.3	4.1	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	6.6	2.4
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	1.7	1.6	1.7	1.8	1.7	1.7	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.8	0.6
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.3	2.7	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	3.7	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	5.1	1.5
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	3.1	2.8	3.4	3.6	4.0	1.8	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	4.0	0.9
PMGD-PFV-COLIBRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.5	0.1
PMGD-PFV-VELASCO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.8	0.3
PMGD-PFV-CHACAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	1.6	2.1	2.9	2.8	3.3	1.6	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	3.3	0.7
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	3.8	2.8	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	3.8	0.5
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.5	5.7	5.6	3.8	3.3	3.4	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	5.7	1.3
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.1	1.2	1.3	1.2	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.3	0.3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.0	1.9	1.7	1.7	2.0	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.0	0.7
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	5.7	0.0	0.0	2.3	3.7	2.3	1.3	2.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	5.7	1.0
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.5	0.6
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	3.4	3.9	4.2	4.3	4.3	4.1	3.8	2.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	4.3	1.5
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.2	0.8
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.1	2.2	2.2	1.7	2.1	2.1	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.2	0.8
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.1	2.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	2.4	0.4
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	4.7	6.4	7.4	7.9	6.9	7.0	5.5	3.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	7.9	2.3
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	2.0	2.2	2.4	2.4	1.8	1.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.4	0.7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	2.0	1.6	1.1	1.2	0.9	0.4	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.0	0.5
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.4	2.4	2.1	2.4	2.4	2.4	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.4	0.9
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.5	0.2
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.4	0.1
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	2.0	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.0	0.7
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.7	0.6	0.6	0.6	0.4	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.8	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.5	1.8	1.8	1.7	2.2	1.5	1.3	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.2	0.6
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	2.2	2.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	2.2	0.4
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.8	1.8	1.6	2.1	1.3	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.1	0.6
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.9	1.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.9	0.5
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.4	1.8	1.8	1.9	1.0	1.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.9	0.5
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	5.9	6.1	6.0	5.5	5.5	5.3	4.9	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	6.1	1.9
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	2.1	2.1	2.2	2.2	2.3	2.2	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.3	0.8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	23.3	42.1	58.7	66.6	72.3	60.5	54.2	48.8	38.1	14.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	486.1	72.3	20.3
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.9	2.3	2.5	2.5	2.3	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.5	0.7
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.6	1.6	1.3	1.6	1.5	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.6	0.5
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	3.3	6.0	7.8	7.8	7.9	8.0	8.1	7.5	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	8.1	2.6
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.6	6.2	6.6	6.7	6.7	6.8	6.8	6.7	5.9	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	6.8	2.5
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	6.5	6.6	6.6	5.2	4.3	4.2	6.4	5.9	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.3	6.6	2.2
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.9	6.9	7.4	7.4	7.4	7.0	7.5	7.5	6.9	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.5	7.5	2.8
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	5.3	8.6	8.4	8.4	8.5	8.7	8.7	8.1	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	8.7	3.0
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	4.8	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	5.4	1.8
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.7	1.3	1.8	2.2	2.3	2.3	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.3	0.6
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.2	2.2	1.9	1.4	2.2	2.3	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.3	0.8
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.6	0.6
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	4.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	4.2	0.5
PMGD-PFV-CONDOR-LA-LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	0.0	0.0	0.0	2.1	2.5	2.5	2.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.5	0.5
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.1	1.7	1.4	1.8	1.7	1.5	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.1	0.6
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.4	2.2	1.7	2.0	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.2	0.6
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	1.6	1.9	2.2	2.3	2.2	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.3	0.6
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	3.7	4.5	4.7	4.8	4.8	4.8	4.5	3.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	4.8	1.6
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.5	1.7	1.1	1.1	1.7	1.6	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.7	0.5
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.7	9.0	7.5	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	9.0	2.7
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.2	0.8
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	7.7	8.3	8.2	7.7	7.1	8.4	8.5	7.2	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	8.5	2.8
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.1	0.8
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.7	6.5	0.0	0.0	3.2	4.3	2.7	1.4	3.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	6.5	1.2
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.8	6.2	6.7	6.7	6.8	6.1	6.9	6.9	5.4	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	6.9	2.5
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.7	1.8	1.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.9	0.3
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	1.9	0.7
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.1	0.8
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	2.1	2.3	2.2	2.3	2.3	2.1	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.3	0.8
PMGD-PFV-MARGARITAX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	3.1	3.1	3.4	3.2	3.3	3.4	3.4	2.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	3.4	1.1
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	4.5	4.6	4.9	4.6	2.9	2.5	5.3	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.1	5.3	1.5
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.0	1.8	1.9	1.9	1.1	0.8	1.6	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	3.0	0.7
PMGD-PFV-EL-TREBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.6	1.9	2.0	2.1	2.0	1.7	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.1	0.6
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.1	0.8
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.5	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	3.3	3.8	3.9	3.0	2.0	1.7	3.1	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	3.9	1.1
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.2	6.3	6.5	6.5	6.5	6.4	6.7	6.7	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	6.7	2.3
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.0	2.2	2.2	2.3	2.2	2.1	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.3	0.7
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.7	2.0	1.6	1.6	1.0	0.7	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	2.0	0.4
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.6	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.7	0.6
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	1.8	2.0	2.1	1.9	1.4	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.1	0.6
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.2	0.8
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.8	6.9	7.3	7.3	7.4	6.2	4.7	2.5	6.5	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	7.4	2.4
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.1	7.7	8.0	8.1	8.2	8.5	8.7	8.6	7.3	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	76.3	8.7	3.2
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	1.7	1.7	1.7	1.3	1.5	1.7	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.7	0.6
PMGD-PFV-CUARZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.6	1.8	2.0	1.5	1.5	1.5	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.0	0.5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025

29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.5	6.6	7.0	7.6	7.6	7.7	7.5	6.1	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.8	7.7	2.5
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.7	1.7	1.8	2.0	2.0	2.1	1.9	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.1	0.7
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.9	6.3	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	6.3	1.9
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	4.9	5.9	4.9	4.4	5.6	5.3	5.8	5.3	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	5.9	2.0
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	2.9	2.9	3.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	3.3	0.6
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	3.1	2.9	3.7	3.7	3.7	1.9	0.6	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	3.7	1.0
PFV-LEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	4.1	1.5
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	2.1	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.2	0.8
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.3	1.8	1.7	1.6	1.1	1.2	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.8	0.5
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.0	0.0	0.0	1.5	1.1	1.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.5	0.2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.7	0.8	0.7	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.8	0.2
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.8	1.6	1.8	1.5	1.8	1.1	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.8	0.5
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.0	2.1	2.2	2.1	2.3	2.4	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.4	0.8
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	4.8	6.1	6.6	5.8	4.6	4.4	2.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	6.6	1.6
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.8	4.1	4.5	4.2	3.4	1.8	1.6	1.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	4.5	1.2
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.1	2.2	2.0	1.6	1.4	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.2	0.6
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	6.4	6.7	6.7	6.8	6.8	6.9	7.0	5.5	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2	7.0	2.4
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.1	2.0	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.1	0.8
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.9	2.1	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.2	0.8
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.4	4.8	5.0	4.9	4.9	4.8	4.8	4.7	4.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	43.7	5.0	1.8
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.7	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.1	0.6
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	4.5	6.0	7.1	6.7	5.2	6.1	6.6	4.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	7.1	2.1
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	5.7	4.9	5.7	6.0	5.4	4.8	5.0	3.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	6.0	1.9
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.9	3.5	3.1	3.1	4.0	4.3	2.8	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	4.3	1.1
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	5.4	5.3	4.3	5.0	5.7	5.0	3.4	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.3	5.7	1.7
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	3.6	3.6	3.5	3.2	3.2	2.9	2.8	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	3.6	1.1
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	2.3	2.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	2.9	0.4
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	3.8	4.2	4.8	3.5	2.6	2.7	1.4	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	4.8	1.1
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.5	1.1	1.4	1.5	1.1	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.5	0.4
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.9	1.5	0.9	1.1	0.8	0.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.9	0.5
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.8	1.0	0.9	1.1	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.1	0.3
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.5	1.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	1.1	0.2
PMGD-PFV-TARUCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	4.1	4.1	4.1	4.1	3.8	2.2	1.7	1.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	4.1	1.3
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.1	7.3	7.3	7.1	7.0	6.8	6.8	6.9	6.8	4.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	7.3	2.8
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.5	1.7	0.5	0.1
BESS-NUEVO-QUILLAGUA	95.6	95.6	26.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	50.3	50.3	50.3	50.3	435.9	95.6	18.2
BESS-SALVADOR	20.4	20.5	20.5	20.4	20.3	19.8	21.2	20.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	20.4	20.4	20.4	20.4	255.3	21.2	10.6
BESS-URIBE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	0.0
BESS-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.1	5.8	28.1	28.1	28.1	92.0	28.1	3.8
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	22.9	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	4.3	7.5	11.0	11.4	11.4	11.4	10.2	0.8	0.0	9.3	22.9	22.9	22.8	22.8	204.7	22.9	8.5
BESS-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.5	60.1	9.7	0.0	124.2	60.1	5.2
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	58.2	3.0	0.0	113.6	58.2	4.7
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	24.0	24.0	24.0	78.1	24.0	3.3
BESS-ANDES-IV	90.1	78.1	6.6	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	84.1	84.1	84.1	437.4	90.1	18.2
BESS-COYA	27.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.2	100.2	100.1	100.1	428.2	100.2	17.8
BESS-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.1	56.2	3.5	0.0	111.8	56.2	4.7
BESS-CAPRICORNIO	47.0	17.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	23.2	47.3	47.3	183.2	47.3	7.6
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	8.3	8.0	8.0	8.1	8.2	7.9	7.8	7.9	7.6	7.4	7.4	7.3	7.0	7.4	7.8	7.3	7.2	7.2	7.3	7.3	7.4	7.3	7.4	7.3	181.9	8.3	7.6
CERROPABELLON-U2_GEO	7.5	7.3	7.5	7.5	7.5	7.4	7.6	7.6	7.7	7.1	6.7	6.7	6.5	6.8	6.8	6.9	7.0	7.0	7.1	7.1	7.2	7.2	7.2	7.1	171.9	7.7	7.2
CERROPABELLON-U3_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NTO1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NTO2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025

29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	16.4	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.2	20.1	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	10.1	16.0	16.1	16.2	16.2	16.1	263.3	20.2	11.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	278.0	277.8	270.9	251.8	264.5	270.7	271.0	277.7	255.2	162.0	99.6	80.7	80.6	80.6	80.6	80.7	80.6	85.6	188.5	273.8	273.8	275.0	268.6	256.8	4785.4	278.0	199.4
ANGAMOS-ANG2_CAR	272.7	272.2	270.1	254.4	269.6	272.7	273.2	273.0	262.4	202.9	131.9	125.4	125.6	125.6	125.6	125.6	125.6	126.2	172.0	231.3	261.9	272.8	270.7	263.2	5106.5	273.2	212.8
COCHRANE-CCH1_CAR	274.9	274.9	274.9	274.9	274.9	274.9	274.9	274.9	231.8	121.5	61.1	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	77.0	168.4	262.3	274.9	274.9	274.9	274.9	4582.6	274.9	190.9
COCHRANE-CCH2_CAR	272.6	272.8	272.9	272.3	272.3	272.9	272.6	272.8	264.8	188.8	98.8	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	60.8	123.7	225.7	267.1	269.6	272.7	272.6	4589.3	272.9	191.2
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	39.8	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.7	39.8	2.8
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	232.6	234.7	210.1	235.3	236.0	208.3	204.5	208.7	172.7	120.0	53.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.2	90.2	190.6	220.2	232.0	231.7	231.5	3381.9	236.0	140.9
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	169.8	169.1	169.2	169.6	170.1	169.4	169.9	169.9	166.7	125.3	109.8	109.9	110.0	109.6	109.7	109.6	109.7	110.6	130.1	146.9	166.3	171.3	171.4	170.5	3484.2	171.4	145.2
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	23.3	23.2	23.2	23.3	23.4	23.4	23.4	23.6	23.6	23.8	23.5	23.6	23.4	23.4	23.0	22.9	23.0	22.9	22.8	23.3	23.1	23.3	22.9	22.9	557.9	23.8	23.2
ANDINA-CTA_CAR	166.9	168.3	170.5	168.2	169.5	167.9	168.6	170.7	135.9	87.9	70.1	70.1	70.1	70.1	70.1	70.1	70.1	72.3	109.2	147.0	146.8	158.7	160.0	166.5	3025.7	170.7	126.1
HORNITOS-CTH_CAR	166.5	167.2	171.9	167.1	169.5	167.0	167.3	169.5	133.8	90.6	75.5	76.5	70.8	70.1	74.8	74.3	77.0	72.7	114.1	154.0	146.3	156.8	157.5	164.6	3055.3	171.9	127.3
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GNL	1.0	0.0	0.0	0.0	58.2	111.4	40.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	210.8	111.4	8.8
TG1A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	337.9	338.2	338.5	340.3	339.9	340.2	325.8	262.7	232.4	105.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	275.1	279.9	279.3	279.7	289.2	4364.6	340.3	181.9
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	62.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.2	62.7	3.0
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	106.4	111.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	239.5	111.0	10.0
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	3.7	0.2
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	3.4	3.1	5.0	6.4	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	6.4	0.9
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	100.0	87.0	99.0	97.0	103.0	94.0	92.0	100.0	94.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	27.0	0.0	0.0	0.0	948.0	103.0	39.5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025

29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
TALTAL-2_GNL	110.0	110.0	86.0	109.0	110.0	109.0	88.0	66.0	51.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	26.0	0.0	0.0	0.0	886.0	110.0	36.9
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	17.6	18.4	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	18.4	2.3
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	129.8	129.5	128.5	128.8	128.1	128.4	129.0	129.1	110.9	44.7	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	64.6	124.9	128.4	128.5	129.1	2107.4	129.8	87.8
GUACOLDA-3_CAR	153.5	153.5	153.5	142.1	148.1	148.4	151.9	153.3	137.0	65.2	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	38.6	67.0	131.0	150.6	153.3	153.3	153.3	2523.8	153.5	105.2
GUACOLDA-4_CAR	152.4	152.3	152.3	143.9	147.9	148.0	150.0	151.5	135.9	62.0	40.7	40.1	39.2	38.7	38.7	38.7	38.7	38.7	70.0	127.1	136.7	149.6	151.9	152.3	2497.4	152.4	104.1
GUACOLDA-5_CAR	154.1	154.0	154.0	154.1	154.1	154.1	154.0	154.1	137.0	58.3	30.4	30.4	30.5	30.5	30.5	30.4	30.5	30.4	53.8	126.5	151.3	154.0	153.9	154.0	2464.6	154.1	102.7
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	14.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.2	58.1	3.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	267.0	250.0	248.0	246.0	236.0	234.0	251.0	270.0	238.0	241.0	209.0	127.0	84.0	82.0	82.0	82.0	82.0	88.0	174.0	266.0	266.0	265.0	260.0	260.0	4808.0	270.0	200.3
CAMPICHE_CAR	201.0	222.0	201.0	267.0	247.0	240.0	193.0	110.0	92.0	88.0	84.0	74.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2021.0	267.0	84.2
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	57.0	31.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.4	48.0	37.6	55.9	44.5	339.2	57.0	14.1
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	113.0	113.0	66.0	104.0	113.0	114.0	113.0	114.0	48.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.0	105.0	84.0	113.0	114.0	1386.0	114.0	57.8
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	104.0	99.0	114.0	92.0	107.0	103.0	103.0	103.0	72.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	101.0	104.0	102.0	103.0	1398.0	114.0	58.3
NEHUENCO-1_GAS	257.0	252.0	252.0	253.0	253.0	253.0	321.0	326.0	304.0	304.0	146.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.0	219.0	255.0	303.0	308.0	294.0	326.0	327.0	5017.0	327.0	209.0
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	330.0	235.0	216.0	227.0	226.0	227.0	306.0	358.0	337.0	259.0	216.0	104.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	91.0	189.0	326.0	344.0	356.0	367.0	342.0	5076.0	367.0	211.5
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.0	80.0	60.0	81.0	89.0	388.0	89.0	16.2
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	372.5	372.1	371.5	347.5	355.4	367.4	367.3	367.5	279.0	226.4	170.1	60.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.1	81.3	141.2	338.6	370.8	370.9	370.5	370.0	5761.4	372.5	240.1
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14.2	14.2	14.2	14.2	14.1	14.1	14.2	12.1	6.5	6.6	6.6	6.6	5.7	6.8	6.9	6.7	6.4	6.6	9.4	13.8	14.0	14.0	14.0	14.0	255.9	14.2	10.7
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	329.0	330.0	330.0	332.0	332.0	335.0	317.0	326.0	316.0	201.0	163.0	168.0	177.0	162.0	168.0	166.0	168.0	169.0	193.0	318.0	319.0	322.0	322.0	321.0	6284.0	335.0	261.8
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	51.0	48.0	0.0	171.0	51.0	7.1
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025 29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
SANTAMARTA_COGEN	7.7	8.3	8.3	8.2	7.9	8.2	7.8	8.1	7.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	4.9	6.0	6.1	6.5	6.5	110.4	8.3	4.6
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCCORDILLERA-GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	0.6	0.8	1.0	1.0	1.0	1.1	1.5	1.5	1.5	1.6	1.4	1.3	0.9	1.2	1.2	1.4	1.0	1.3	1.3	1.6	2.5	3.3	3.3	3.3	36.6	3.3	1.5
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	108.0	22.0	4.0	114.0	122.0	123.0	107.0	122.0	122.0	67.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.0	110.0	60.0	96.0	124.0	1387.0	124.0	57.8
CANDELARIA-2	66.0	17.0	7.0	79.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	62.0	98.0	122.0	506.0	122.0	21.1
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	12.4	12.8	12.7	12.5	12.7	12.7	12.9	12.9	12.7	13.0	12.9	12.3	11.9	11.6	10.9	11.7	11.5	11.6	11.4	11.9	12.0	12.1	12.2	12.2	293.3	13.0	12.2
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	5.2	11.6	0.0	0.0	0.0	41.1	11.2	0.0	2.0	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	41.1	3.1
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	33.3	36.1	36.4	0.6	29.5	5.5	0.0	1.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	144.3	36.4	6.0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	31.3	31.2	31.4	31.6	31.5	31.5	31.5	31.7	30.3	8.7	5.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.5	7.9	8.0	8.0	22.4	33.0	33.2	33.1	33.2	505.5	33.2	21.1
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	3.9	4.2	3.8	3.9	4.6	4.3	2.8	3.7	3.1	2.9	3.4	4.2	3.1	4.6	3.6	4.2	3.1	3.2	3.3	3.6	3.8	3.7	2.5	4.3	87.6	4.6	3.6
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.2	3.0	3.8	5.8	6.5	3.5	2.5	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	6.5	1.2
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	1.0	1.0	1.1	0.9	0.6	0.3	1.0	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	8.6	1.1	0.4
NUEVAALDEA-1_COGEN	5.9	4.6	5.5	6.6	6.1	5.5	5.7	6.0	7.4	7.3	7.1	7.1	7.0	7.1	6.9	7.6	8.0	7.7	7.9	7.7	7.9	7.9	8.3	8.9	167.5	8.9	7.0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	34.3	32.6	37.5	36.7	36.4	37.7	34.8	35.6	37.5	38.7	36.1	36.1	37.0	38.4	37.6	37.2	34.9	38.2	35.4	36.2	36.3	37.4	38.4	34.8	875.5	38.7	36.5
LAJAEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MASISA_COGEN	8.2	8.1	8.0	8.1	8.2	8.0	8.1	8.1	5.7	4.7	4.7	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	6.6	8.5	8.3	8.3	8.3	8.3	161.0	8.5	6.7
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	17.3	0.0	0.0	35.8	53.4	53.4	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	164.1	53.4	6.8
YUNGAY-3_GNA	16.9	0.0	0.0	37.0	53.6	53.5	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	164.3	53.6	6.8
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	32.1	32.8	34.4	34.7	32.6	29.9	29.7	24.2	25.2	26.7	24.9	24.7	24.5	24.7	25.0	26.3	34.4	34.3	34.7	34.1	34.5	34.2	34.3	34.5	727.4	34.7	30.3
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	28.1	25.3	25.5	31.5	32.6	30.5	27.1	25.8	25.8	24.9	19.6	19.7	21.9	22.2	21.3	13.0	15.2	18.9	17.1	19.4	17.0	20.1	24.5	24.8	551.8	32.6	23.0
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.6	3.9	9.3	10.9	15.3	14.9	13.1	10.3	10.8	6.0	2.9	0.0	4.3	3.5	2.2	4.5	2.4	7.1	122.5	15.3	5.1
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_DIESEL	120.4	121.3	121.7	111.3	17.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	492.6	121.7	20.5
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	37.0	39.4	38.4	39.6	40.5	40.8	39.2	40.2	38.9	34.6	36.8	35.8	36.0	34.2	39.6	43.1	42.2	35.3	31.2	34.4	39.7	39.1	38.3	37.5	911.6	43.1	38.0
CHOLGUAN_COGEN	9.5	9.2	9.3	9.2	9.1	9.3	10.4	10.2	9.5	4.9	3.6	3.7	4.0	5.2	5.4	5.0	5.1	5.6	5.2	5.2	5.5	9.9	9.4	9.2	172.7	10.4	7.2
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	4.2	0.0	0.0	11.5	14.1	14.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	4.0	0.0	0.0	0.0	51.6	14.1	2.1
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESCUADRON_COGEN	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	2.0	1.8	2.0	2.0	29.7	2.0	1.2
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	13.4	0.0	0.0	12.5	18.0	18.5	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.6	18.5	2.7
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	2.4	2.7	2.7	5.2	5.0	5.2	4.4	4.4	3.7	0.7	1.6	1.9	2.1	1.4	4.7	8.7	8.0	5.2	4.9	4.8	5.1	5.5	4.3	4.1	98.7	8.7	4.1
LAUTARO-1_COGEN	26.4	26.3	26.5	26.7	26.4	26.5	26.3	26.4	26.6	25.0	15.7	12.4	12.8	13.0	12.6	13.2	12.5	11.7	11.5	11.8	23.4	26.3	25.7	26.5	492.1	26.7	20.5
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	18.4	21.0	21.0	20.5	18.6	14.3	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.1	14.5	19.9	21.2	20.9	20.4	315.1	21.2	13.1
VALDIVIA_COGEN	37.7	39.5	38.3	35.7	33.3	29.8	36.4	27.7	33.4	24.6	20.7	28.3	24.7	22.7	24.3	23.9	23.1	22.6	28.1	23.4	26.0	29.3	24.0	29.3	686.7	39.5	28.6
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025

29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	0.8	0.8	0.8	1.0	0.9	22.3	1.0	0.9
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	8.4	8.4	8.2	8.4	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	8.4	2.1
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-HOLLEY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.8	0.1
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.9	6.6	7.3	7.3	7.5	7.9	8.5	8.2	6.9	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	8.5	2.9
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELCAMPESINO1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8	0.1	0.0
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFTI	1.7	1.7	1.7	1.9	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.9	0.4
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-POMUYETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.0	1.5	1.6	1.0	0.4	1.2	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.6	0.4
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	2.2	2.1	2.5	2.1	2.2	2.2	2.3	2.5	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2	1.7	2.0	2.3	2.0	1.9	2.0	2.3	2.3	2.6	2.4	2.7	53.0	2.7	2.2
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.2	1.2	17.5	1.2	0.7
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	3.3	3.6	3.6	4.4	3.3	0.1	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	4.4	0.9
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.0	0.5
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.9	2.2	2.1	2.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.2	0.5
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.3	0.6
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.7	2.5	2.5	2.7	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.7	0.7
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.2	0.5
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.7	0.6
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-03-2025 29-03-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-COLACO-PARGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	64.5	2.7	2.7
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-84.2	-101.8	-219.0	-256.7	-199.7	-181.2	-212.4	-229.6	52.1	249.8	172.4	215.9	221.6	199.1	231.0	184.7	150.5	183.5	207.8	-58.1	-45.1	-18.8	-47.7	-87.3	326.7	249.8	13.6
CHANGOS->CUMBRES C2	-86.4	-103.9	-107.5	-257.8	-201.1	-182.8	-213.7	-230.8	49.0	245.5	168.5	211.7	217.4	195.0	226.8	180.6	146.7	179.5	203.6	-60.6	-47.5	-21.4	-50.2	-89.5	371.1	245.5	15.5
CUMBRES->CHANGOS C1	55.5	68.6	203.7	252.2	190.0	170.6	209.5	210.3	-78.9	-268.5	-190.6	-230.0	-235.4	-231.1	-321.1	-328.5	-346.1	-335.9	-341.1	-71.0	0.4	27.6	66.3	83.2	-1440.5	252.2	-60.0
CUMBRES->CHANGOS C2	52.9	66.1	201.4	250.2	187.9	168.4	207.4	208.2	-81.2	-270.9	-193.0	-232.5	-237.9	-233.6	-323.8	-331.3	-349.0	-338.8	-344.0	-73.7	-2.3	25.0	63.7	80.8	-1500.0	250.2	-62.5
TOTAL HORA.	6765.0	6441.1	6445.2	6448.3	6250.6	6209.8	6286.8	6494.0	6135.7	6176.9	6654.9	6734.5	6720.6	6669.8	6503.4	6560.8	6547.2	6434.9	6367.4	7023.6	7234.1	7025.9	6810.1	6570.2	**157,511**		
TOTAL HORA. SING	2515	2458	2299	2274	2394	2446	2379	2337	2859	3288	3175	3276	3295	3264	3310	3214	3145	3184	3167	2671	2634	2646	2586	2527	**67,341**		
TOTAL SEN	9280	8899	8744	8723	8645	8656	8665	8831	8994	9465	9830	10011	10015	9934	9813	9775	9692	9619	9535	9694	9868	9672	9396	9097	**224,851**		
CONS. PROPIOS	159	159	159	159	158	159	159	159	159	159	156	149	136	113	113	114	135	135	135	137	138	137	137	137	**3,461**		
CONS. PROPIOS SING	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	159	149	149	155	158	162	166	175	161	154	154	154	154	154	**3,747**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-171	-206	-327	-515	-401	-364	-426	-460	101	495	341	428	439	394	458	365	297	363	411	-119	-93	-40	-98	-177	**698**		
PERDIDAS APROX.	189	170	164	154	150	150	150	159	170	194	213	223	224	219	213	211	205	202	201	208	223	213	197	179	**4,582**		
PERDIDAS APROX. SING	95	92	86	111	112	114	114	112	106	112	118	122	123	124	121	119	119	113	105	111	101	95	95	98	**2,617**		
DEMANDA APROX.	6246	5907	5796	5621	5542	5537	5551	5715	5908	6320	6627	6790	6800	6732	6635	6601	6504	6461	6443	6559	6781	6635	6378	6077	**150,165**		
DEMANDA APROX. SING	2436	2417	2385	2523	2529	2541	2537	2530	2497	2527	2558	2578	2584	2591	2574	2568	2563	2533	2490	2524	2471	2436	2435	2452	**60,278**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7234.1	7234

ANEXO Nº3
Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 29 de marzo de 2025

29-03-2025																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT					ENORCHILE	-	-
00:00:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	RE	Control suministro gas				COLBUN	-	-
00:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	RE	control suministro gas				COLBUN	-	-
00:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	340	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_A			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
00:02:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	PCP	OM				LI2023001495 - LI2024000440 - LI2021001953 - LI2024001291	ENEL GENERACION	-	-
00:02:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
00:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
00:03:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
00:07:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
00:13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
00:13:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
00:16:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
00:21:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
00:24:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
00:27:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	RE			A		COLBUN	-	-
00:30:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
00:33:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			A		COLBUN	-	-
00:37:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
00:37:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
00:40:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	RO	LC	PS	MTP	OM				LI2024001948	STS	-	-
00:40:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	-	N	LC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
00:42:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	-	DN	DLC	FS	-	OM					NEWEN	-	-
00:44:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
00:44:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
00:46:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DRO	DLC	FS	MTP	OM				LI2024001948	STS	-	-
00:49:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	PS	-	RE			A		COLBUN	-	-
01:03:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
01:03:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	63	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
01:03:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
01:03:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
01:03:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	-	OM					AES ANDES	-	-
01:03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
01:03:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
01:03:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			A		COLBUN	-	-
01:09:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
01:09:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
01:18:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
01:25:00	-		NUEVAVENTANAS_CAR	-						Cambio CMG					-	-
01:25:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	271	RO	-	CI	PCP	OM				LI2021002403 - DI2025029901	AES ANDES	-	-
01:25:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:25:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	21	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	LF	-	MT	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
02:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
02:15:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
02:15:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:15:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	271	RO	-	PC	PCP	OM				LI2021002403 - DI2025029901	AES ANDES	-	-
02:32:00	-		CAMPICHE_CAR	-						Cambio CMG					-	-
02:32:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	116	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
02:32:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	122	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
02:32:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
02:32:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	272	N	-	PC	-	OM					AES ANDES	-	-
02:32:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	-	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
02:32:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
02:32:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
02:32:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:32:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
02:32:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
02:47:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación CTF +				ENLASA	-	-
02:48:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	N	LC	MT	-	OT	Activación CTF +				ENLASA	-	-
02:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
02:50:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
02:51:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
02:56:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
02:58:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
02:59:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	DRO	DLC	PP	MTP	OM				LI2024001948	STS	-	-
02:59:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	3	DN	DLC	PP	-	OM					NEWEN	-	-
03:00:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
03:00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
03:00:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
03:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
03:03:00	-		TENOGAS_GLP	-						Cambio CMG					-	-
03:03:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
03:03:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
03:04:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
03:10:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	15	N	LC	PC	-	OM					NEWEN	-	-
03:11:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	25	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
03:12:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Activación CTF +				ENLASA	-	-
03:12:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
03:16:00	-		YUNGAY-3_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
03:16:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	52	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
03:16:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
03:17:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	RO	LC	PMT	MTP	OM				LI2024001948	STS	-	-
03:22:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OT	Activación CTF +				ENLASA	-	-
03:23:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
03:23:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
03:24:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
03:25:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	46	RO	LC	PC	MTP	OM	limitada a 18 MW por restricciones operativas con combustible GN por alta diferencial de temperatura en cámara de combistión.			LI2024001948 - LI2025000595	STS	-	-
03:26:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
03:31:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DP	DLC	FS	-	OT	Según DP 2025033123			DI2025033123	COLBUN	-	-
04:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	116	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
04:04:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 2025033849				COMASA	-	-
04:05:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	63	DRO	DLC	PP	PCP	OM				LI2023001495 - LI2024000440 - LI2021001953 - LI2024001291	ENEL GENERACION	-	-
04:14:00	-	LOSGUINDOS	LOSGUINDOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela PO SI 2025030923				LOS GUINDOS	-	-
04:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	63	RO	LC	PMT	PCP	OM				LI2023001495 - LI2024000440 - LI2021001953 - LI2024001291	ENEL GENERACION	-	-
04:31:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	110	RO	LC	PC	PCP	OM				LI2023001495 - LI2024000440 - LI2021001953 - LI2024001291	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	116	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
05:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	122	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
05:48:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	RE			A		COLBUN	-	-
05:55:00	-		ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	-						Cambio CMG					-	-
05:55:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
05:55:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
05:55:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
05:55:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
05:55:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	RO	LC	MT	MTP	OM				LI2024001948 - LI2025000595	STS	-	-
05:58:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	RE			A		COLBUN	-	-
06:00:00	-		TALTAL-2_GNL_A	-						Cambio CMG					-	-
06:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	63	RO	LC	MT	PCP	OM				LI2023001495 - LI2024000440 - LI2021001953 - LI2024001291	ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	-	OM					AES ANDES	-	-
06:00:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	-	N	LC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
06:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
06:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
06:02:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
06:02:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
06:02:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	RO	LC	PS	MTP	OM				LI2024001948 - LI2025000595	STS	-	-
06:03:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_B	-	DN	DLC	FS	-	OM					NEWEN	-	-
06:04:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
06:08:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM				LI2024001948 - LI2025000595	STS	-	-
06:10:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
06:10:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
06:17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
06:25:00	-		NUEVAVENTANAS_CAR	-						Cambio CMG					-	-
06:25:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	63	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
06:25:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
06:25:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	21	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	LF	-	MT	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:25:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	RO	LC	PS	PCP	OM				LI2023001495 - LI2024000440 - LI2021001953 - LI2024001291	ENEL GENERACION	-	-
06:43:00	-		CANDELARIA-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
06:43:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
06:43:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
06:43:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	-	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:43:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:43:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:43:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:43:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
06:43:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
06:43:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
06:44:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	PCP	OM				LI2023001495 - LI2024000440 - LI2021001953 - LI2024001291	ENEL GENERACION	-	-
06:50:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	0	N	-	PS	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
06:53:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	0	DN	-	FS	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:06:00	-		TALTAL-2_GNL_A	-						Cambio CMG					-	-
07:06:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	116	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
07:06:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	122	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
07:07:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación CTF +				ENORCHILE	-	-
07:07:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación CTF +				ENLASA	-	-
07:07:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Activación CTF +				ENLASA	-	-
07:09:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	N	LC	MT	-	OT	Activación CTF +				ENLASA	-	-
07:10:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	N	LC	MT	-	OT	Activación CTF +				ENLASA	-	-
07:10:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	N	LC	MT	-	OT	Activación CTF +				ENORCHILE	-	-
07:56:00	-		CAMPICHE_CAR	-						Cambio CMG					-	-
07:56:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	272	N	-	PC	-	OM					AES ANDES	-	-
08:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	F/S FA1				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:07:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF +				ENLASA	-	-
08:07:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF +				ENLASA	-	-
08:07:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF +				ENORCHILE	-	-
08:14:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OT	Finaliza Activación CTF +				ENORCHILE	-	-
08:19:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	Finaliza Activación CTF +				ENLASA	-	-
08:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	224	LF	LC	MT	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
08:20:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	-	OM					AES ANDES	-	-
08:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	21	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	LF	-	MT	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM				LI2025001829	ENGIE	-	-
08:20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:20:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	PCP	OM					ENGIE	-	-
08:20:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2024000416	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024002072 - LI2024000772 - LI2025000524	ENLASA	-	-
08:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	-	MT	-	OM					ENLASA	-	-
08:20:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2025000350	ENLASA	-	-
08:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM				LI2025000351 - DI2025023025	ENLASA	-	-
08:20:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
08:20:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	LF	-	MT	PCP	OM				LI 2025000284 - LI2025000435	ENGIE	-	-
08:20:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				LI2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
08:20:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
08:20:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	PCP	OM				LI2021002403 - DI2025029901	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vangos	20	RO	-	MT	MTP	RE			N	LI2022002270 - LI2025000010 - LI2025000184	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	0	N	-	PS	-	RE			A		COLBUN	-	-
08:20:00	-		NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
08:20:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	10	RO	LC	MT	PCP	OM				LI2024001062	ENGIE	-	-
08:22:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	CTF +				ENLASA	-	-
08:35:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	RE			A		COLBUN	-	-
08:35:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
08:36:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
08:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
08:40:00	-		ERNC	-						Cambio CMG					-	-
08:40:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
08:40:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
08:40:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
08:40:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
08:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
08:40:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-
08:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
08:40:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
08:40:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				ARAUCO	-	-
08:40:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
08:40:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	N	-	MT	-	OM	Cancela SDCF 2025033849				COMASA	-	-
08:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	N	-	MT	-	OM	Cancela MM 2025025455				COMASA	-	-
08:40:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	23	N	-	MT	PCP	OM					SANTA FE	-	-
08:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
08:41:00	-	Colocación: 2891; Ajuste : 0	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:41:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:41:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:41:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:41:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:41:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:41:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:41:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:41:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:41:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

29-03-2025																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:41:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:41:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:41:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:41:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:41:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:41:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:41:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:41:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:41:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:41:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:41:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:43:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:43:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:44:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	0	N	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vangos	20	RO	-	MT	MTP	RE	a 20 MW		N	LI2022002270 - LI2025000010 - LI2025000184	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:52:00	-	Colocación: 3613; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:52:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:52:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:52:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:52:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:52:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:52:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:52:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:52:00	-	NUEVAALDEA BL1 COGEN	NUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:52:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:52:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:52:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:52:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:52:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:52:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:52:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:52:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:52:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:52:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:52:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:52:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:52:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:52:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:52:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:52:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:52:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:52:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:52:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:52:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:52:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:52:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:52:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:52:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:52:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:52:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:52:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:52:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:52:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:52:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:52:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:52:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:52:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:52:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:52:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:52:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:52:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:52:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:52:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:52:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:52:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:52:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:52:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:52:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:52:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:52:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:52:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:52:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:52:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:52:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:52:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:52:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:52:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:52:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:52:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:52:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:52:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:52:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:56:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	RE	Fin SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	RO	LC	MT	-	OM	Fin SSCC			LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	224	LF	LC	MT	PCP	OM	Fin SSCC			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	260	N	LC	MT	-	OM	Fin SSCC				COLBUN	-	-
09:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GNL A	-	RO	LC	PS	PCP	OM	Fin SSCC			LI2024001062	ENGIE	-	-

29-03-2025																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:04:00	-	Colocación: 4029; Ajuste : 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:04:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:04:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:04:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:04:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:04:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:04:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:04:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:04:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:04:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 276,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:04:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:04:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:04:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:04:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:04:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:04:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:04:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:04:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:04:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:04:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-

29-03-2025																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:04:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:04:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:04:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:04:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:04:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:04:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:04:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:04:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:04:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:04:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:04:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:04:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:04:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:04:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:04:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:04:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:04:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:04:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:04:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:04:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:04:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:04:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:04:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:06:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	DRO	DLC	FS	PCP	OM				LI2024001062	ENGIE	-	-
09:11:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
09:14:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
09:15:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL_A	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	LF	LC	PS	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
09:18:00	-	Colocación: 4597; Ajuste : 800	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:18:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:18:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:18:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:18:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:18:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:18:00	-	NUEVAALDEA BL1 COGEN	NUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:18:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:18:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:18:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:18:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:18:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:18:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:18:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:18:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:18:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:18:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:18:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:18:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:18:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:18:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:18:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 304,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:18:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:18:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:18:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:18:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:18:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:18:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:18:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:18:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:18:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:18:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:18:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:18:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:18:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:18:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:18:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:18:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:18:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:18:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:18:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:18:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:18:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:18:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:18:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:18:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:18:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:18:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:18:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:18:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:18:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:18:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:18:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:18:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:18:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:18:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:18:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:18:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:18:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:18:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:18:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:18:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:18:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:18:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
09:21:00	-	RALCO-1	RALCO vanzos	90	N	-	MT	-	RE	Fin SSCC. Control Cota 25 cm		N		ENEL GENERACION	-	-
09:25:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
09:25:00	-	CDC		0						Inicia Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
09:25:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-		SIEMENS	-	-
09:27:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM			-	LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
09:32:00	-	Colocación: 4975; Ajuste : 800	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:32:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:32:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:32:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:32:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:32:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:32:00	-	NUEVAALDEA BL1 COGEN	NUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:32:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:32:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:32:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:32:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:32:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:32:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	216	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 321,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:32:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:32:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:32:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:32:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:32:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:32:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:32:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:32:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:32:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:32:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:32:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:32:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:32:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:32:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:32:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:32:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:32:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:32:00	-	RIOPICIOIQUEN-1	RIOPICIOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:32:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:32:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:32:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-

29-03-2025																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:32:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:32:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:32:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:32:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:32:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:32:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:32:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:32:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:32:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:32:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:32:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:32:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:32:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:32:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:33:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	LF	LC	PS	PCP	OM	Desacopla TG2A			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
09:33:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	-	RO	LC	FS	-	OM	Desacopla TG2A			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
09:36:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2A			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
09:38:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	0	N	-	PS	-	RE	Control Cota 25 cm		N		ENEL GENERACION	-	-
09:41:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	0	DN	-	FS	-	RE	Control Cota 25 cm		N		ENEL GENERACION	-	-
09:43:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
09:49:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV2C			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
09:51:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
09:52:00	-	Colocación: 5202; Ajuste : 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:52:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:52:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:52:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:52:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:52:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:52:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:52:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:52:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:52:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:52:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:52:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:52:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:52:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:52:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:52:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:52:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:52:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:52:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:52:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:52:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:52:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:52:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	232	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 337,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:52:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:52:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:52:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:52:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:52:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

29-03-2025																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PPV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:52:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 213 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:52:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:52:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:52:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:52:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:52:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:52:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:52:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:52:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:52:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUÉCO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:52:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:52:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:52:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:52:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:52:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:52:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:52:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:52:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:52:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:52:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:52:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:52:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:52:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:52:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:52:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:52:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:52:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:52:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:52:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:52:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:52:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:52:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	260	N	LC	MT	-	OM	Fin SSCC				COLBUN	-	-
10:00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	PCP	OM	Fin SSCC			LI2021002403 - DI2025029901	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	91	RO	LC	MT	-	OM	Fin SSCC			LI2025001829	ENGIE	-	-
10:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
10:01:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
10:02:00	-	Colocación: 292; Ajuste : -40	CDC	0						Inicia Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
10:02:00	-	Colocación: 292; Ajuste : -40	CDC	0						Inicia Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
10:02:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
10:02:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
10:02:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
10:02:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		SIEMENS	-	-
10:05:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
10:05:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
10:10:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2025001829	ENGIE	-	-
10:19:00	-	Colocación: 5200; Ajuste : 800	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
10:19:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		-		ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Pronóstico		-		AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:19:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:19:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:19:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:19:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:19:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:19:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:19:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:19:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:19:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:19:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:19:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:19:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:19:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:19:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:19:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:19:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:19:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:19:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:19:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	256	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 349,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:19:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:19:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:19:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:19:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:19:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:19:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:19:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:19:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:19:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:19:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:19:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	267	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 266,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:19:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:19:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:19:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:19:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:19:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:19:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:19:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:19:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:19:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:19:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:19:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:19:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:19:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:19:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:19:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:19:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:19:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:19:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:19:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:19:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:19:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:19:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:19:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:19:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:19:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:19:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:19:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:19:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:19:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:19:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:19:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:19:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:19:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:19:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:19:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:19:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-

29-03-2025																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:19:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:19:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:19:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:19:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:19:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:19:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:19:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:19:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:19:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:19:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:19:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:19:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:19:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:22:00	-	Colocación: 18; Ajuste : -5	CDC	0						Inicia Prorrata LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes			CDC	-	-
10:22:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:22:00	-			-	-					Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes				-	-
10:27:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
10:35:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM	F/S TV				COLBUN	-	-
10:39:00	-	Colocación: 256; Ajuste : -40	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
10:39:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		SIEMENS	-	-
10:48:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV			LI2025001829	ENGIE	-	-
10:50:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG				COLBUN	-	-
10:50:00	-	Colocación: 5621; Ajuste : 800	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
10:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:50:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:50:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:50:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:50:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:50:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:50:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:50:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:50:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:50:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:50:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:50:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	192	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	298	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 360,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:50:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:50:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:50:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:50:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:50:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:50:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:50:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:50:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:50:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:50:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:50:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	317	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 317,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:50:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:50:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:50:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:50:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:50:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:50:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:50:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:50:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:50:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:50:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:50:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:50:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:50:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:50:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:50:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:50:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:50:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:50:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:50:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:50:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:50:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:50:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:50:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:50:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:50:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:50:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:50:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:50:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:50:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:51:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	MTP	OM	Revisión del sistema de control coordinado , por anormalidad en control de válvulas de turbina a bajas cargas			LI2024000416 - DI2025034143	AES ANDES	-	-
10:53:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENORCHILE	-	-
10:53:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
10:54:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	N	LC	MT	-	OT	Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
10:56:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	N	LC	MT	-	OT	Activación de CTF (+)				ENORCHILE	-	-
10:58:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG			LI2025001829	ENGIE	-	-
11:01:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
11:01:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)				ENORCHILE	-	-
11:06:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	CTF (+)				ENORCHILE	-	-
11:07:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	CTF (+)				ENLASA	-	-
11:09:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
11:13:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	F/S TV				COLBUN	-	-
11:15:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG				COLBUN	-	-
11:26:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV			LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
11:30:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	0	N	-	PS	-	OM					AES ANDES	-	-
11:31:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG			LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
11:34:00	-	Colocación: 5902; Ajuste : 600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
11:34:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-LOYA	PFV-LOYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:34:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:34:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:34:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:34:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:34:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:34:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:34:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
11:34:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
11:34:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:34:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:34:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 205,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:34:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:34:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:34:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:34:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:34:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:34:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:34:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	195	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	302	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 357,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:34:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:34:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	323	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 374,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:34:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:34:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:34:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:34:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:34:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:34:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:34:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:34:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:34:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:34:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:34:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:34:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:34:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:34:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:34:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:34:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:34:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:34:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:34:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:34:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:34:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:34:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:34:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:34:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:34:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:34:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:59:00	-	Colocación: 10; Ajuste : -8	CDC	0						CTx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes			CDC	-	-
11:59:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	DN	-	FS	-	OM					AES ANDES	-	-
12:47:00	-	Colocación: 6008; Ajuste : 600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
12:47:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:47:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:47:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:47:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:47:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:47:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:47:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:47:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:47:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:47:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:47:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:47:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:47:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:47:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:47:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:47:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:47:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:47:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:47:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:47:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:47:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:47:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:47:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:47:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
12:47:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
12:47:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:47:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:47:00	-	LAMINA	LAMINA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:47:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:47:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:47:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:47:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:47:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:47:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:47:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:47:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:47:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:47:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 243,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	290	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 342,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
12:47:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:47:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	310	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:47:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:47:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:47:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:47:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:47:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:47:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:47:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:47:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:47:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:47:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:47:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:47:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:47:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:47:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:47:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:47:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
12:47:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:47:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:47:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:47:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:47:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:47:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:47:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:47:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:47:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:47:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:47:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
12:47:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:47:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:47:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:47:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:47:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:47:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:47:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:47:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:47:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:47:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:47:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:47:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:47:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:47:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:54:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	Finaliza pruebas de MM. Cancelada 20250195Z5				SANTA FE	-	-
13:06:00	-			-						Inicia Ctx S/E Mantos Blancos 220/23 kV	S/E Mantos Blancos 220/23 kV				-	-
13:06:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	2	N	-	CI	-	OM		S/E Mantos Blancos 220/23 kV			ENORCHILE	-	-
14:05:00	-	Colocación: 525B; Ajuste : 0	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
14:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:05:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:05:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:05:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:05:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:05:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:05:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:05:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
14:05:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:05:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:05:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:05:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:05:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:05:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:05:00	-	LAMINA	LAMINA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:05:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:05:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:05:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:05:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:05:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:05:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 238,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	224	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 343,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:05:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:05:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:05:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:05:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:05:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
14:05:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

29-03-2025																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:05:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:05:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	240	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:05:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:05:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:05:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:05:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:05:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
14:05:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
14:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:05:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:05:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:05:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:05:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:05:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:05:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:05:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:05:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:05:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:05:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:05:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:05:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:05:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:05:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:05:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:25:00	-	Colocación: 5731; Ajuste : 550	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
14:25:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:25:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:25:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:25:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:25:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:25:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:25:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:25:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:25:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:25:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:25:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:25:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:25:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:25:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:25:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:25:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
14:25:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:25:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:25:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:25:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:25:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:25:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:25:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:25:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:25:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:25:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:25:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:25:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:25:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:25:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:25:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:25:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:25:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:25:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:25:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	240	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 339,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

29-03-2025																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:25:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:25:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:25:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:25:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:25:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:25:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:25:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:25:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:25:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:25:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
14:25:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:25:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:25:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	257	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:25:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:25:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:25:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:25:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:25:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:25:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:25:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:25:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:25:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:25:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:25:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:25:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:25:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:25:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
14:25:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
14:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:25:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:25:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:25:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:25:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:25:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:25:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:25:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:25:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:25:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:25:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:25:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:25:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:25:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:25:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:25:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:25:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:25:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:25:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:25:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:25:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:25:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:25:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:25:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:25:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:25:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:25:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:25:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2025001829	ENGIE	-	-
15:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
15:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	DLF	DLC	PP	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	Colocación: 5405; Ajuste : 0	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
15:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:15:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:15:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:15:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:15:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
15:15:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:15:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:15:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:15:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:15:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:15:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
15:15:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
15:15:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:15:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:15:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:15:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:15:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:15:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:15:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:15:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:15:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 346,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:15:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:15:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:15:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:15:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:15:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:15:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	222	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:15:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:15:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:15:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:15:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:15:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:15:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:15:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFICWORO	-	-
15:15:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:15:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:15:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:15:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:15:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:15:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:15:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:15:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:15:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:15:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:15:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:15:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:15:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:15:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:15:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:15:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:15:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:15:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:15:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	169	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	260	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
15:36:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	51	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG			LI2025001829	ENGIE	-	-
15:47:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
15:55:00	-	Colocación: 5243; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
15:55:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:55:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:55:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:55:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:55:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:55:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:55:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:55:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:55:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:55:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
15:55:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:55:00	-	NUEVAALDEA BL1 COGEN	NUEVAALDEA BL1 COGEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:55:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:55:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:55:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:55:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
15:55:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
15:55:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:55:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:55:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:55:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:55:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:55:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:55:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:55:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:55:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:55:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:55:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:55:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	195	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 349,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:55:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:55:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:55:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:55:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:55:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:55:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:55:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

29-03-2025																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:55:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:55:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	285	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 366,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:55:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:55:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:55:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:55:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:55:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:55:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:55:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:55:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:55:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:55:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:55:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:55:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:55:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:55:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
15:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:55:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:55:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:55:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:55:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:55:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:55:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:55:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:55:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:55:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:55:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:55:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:55:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:55:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:55:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:55:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:55:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:55:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:55:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:55:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:55:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:55:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:55:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:55:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:55:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:57:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO_1_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	E/S TG	-		COLBUN	-	-
15:58:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM		E/S TG	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	RO	LC	PMT	-	OM		E/S TG	-	LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
16:48:00	-	Colocación: 5537; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
16:48:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:48:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:48:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:48:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:48:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:48:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:48:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:48:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:48:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:48:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:48:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:48:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:48:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:48:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:48:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:48:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:48:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:48:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:48:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
16:48:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
16:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:48:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:48:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:48:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:48:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:48:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:48:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:48:00	-	PULUNQUE-3	PULUNQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:48:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 208,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	211	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 343,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:48:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:48:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:48:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:48:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:48:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:48:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:48:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	188	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:48:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:48:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:48:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 291,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:48:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:48:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:48:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:48:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:48:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:48:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:48:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:48:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:48:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:48:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:48:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:48:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
16:48:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
16:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:48:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:48:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:48:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:48:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:48:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:48:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:48:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:48:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:48:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:48:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:48:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:48:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:48:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:48:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:48:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:48:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:48:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:48:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:48:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:48:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:48:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:48:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:48:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:48:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:48:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:48:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:48:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:48:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:48:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
16:58:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV				COLBUN	-	-
17:05:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV			LI2025001829	ENGIE	-	-
17:06:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV				COLBUN	-	-
17:23:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-
17:25:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM	MT, estable			LI2025001829	ENGIE	-	-
17:25:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	10	DRO	DLC	PP	PCP	OM	Por SSCC			LI2024001062	ENGIE	-	-
17:40:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			LI2021002403 - DI2025029901	AES ANDES	-	-
17:40:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	LC	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES	-	-
17:40:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada				ENGIE	-	-
17:40:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	LC	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2023001949	AES ANDES	-	-
17:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2023001864	AES ANDES	-	-
17:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	125	RO	-	PC	MTP	OT	Subida anticipada			LI2024000416 - DI2025034143	AES ANDES	-	-
17:40:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada				ENGIE	-	-
17:40:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			LI 2025000284 - LI2025000435	ENGIE	-	-

29-03-2025																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
17:42:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION		-	-
17:47:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	10	RO	LC	PMT	PCP	OM	Por SSCC			LI2024001062	ENGIE		-	-
17:52:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	10	RO	LC	MT	PCP	OM	MT estable			LI2024001062	ENGIE		-	-
17:58:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC		A		COLBUN		-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	LF	-	CI	-	OT	Mínimo Operacional SSCC			LI2025000351 - DI2025023025	ENLASA		-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	100	RO	-	CI	-	OT	Mínimo Operacional SSCC			LI2025000350	ENLASA		-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	N	-	CI	-	OT	Mínimo Operacional SSCC				ENLASA		-	-
18:09:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	RE	Por SSCC		A		COLBUN		-	-
18:10:00	-	Colocación: 5511; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		-	-
18:10:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:10:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:10:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:10:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:10:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:10:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
18:10:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:10:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:10:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:10:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:10:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:10:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:10:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:10:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
18:10:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
18:10:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
18:10:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
18:10:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
18:10:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
18:10:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-
18:10:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO		-	-
18:10:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO		-	-
18:10:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:10:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:10:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:10:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:10:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		-	-
18:10:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:10:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:10:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:10:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:10:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		-	-
18:10:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 292,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:10:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:10:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:10:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:10:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:10:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:10:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:10:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:10:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		-	-
18:10:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA		-	-
18:10:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
18:10:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
18:10:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
18:10:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
18:10:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
18:10:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
18:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
18:10:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
18:10:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:10:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:10:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:10:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:10:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:10:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:10:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:10:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:10:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:10:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:10:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:10:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:10:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:10:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:10:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:10:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:10:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:10:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:10:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:10:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:10:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:10:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:10:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:10:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:10:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:10:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:10:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:10:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:10:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:10:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:10:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:10:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:10:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:10:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:10:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:10:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:10:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:10:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:10:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:10:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:10:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:10:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:10:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:13:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO_2 TG1+TV1 FSTVU_GN_A	169	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV			LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
18:16:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2A			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO_2 TG1+TV1 GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-
18:33:00	-	Colocación: 5338; Ajuste : 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
18:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:33:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:33:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:33:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:33:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:33:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:33:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:33:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
18:33:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
18:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:33:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:33:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:33:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:33:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:33:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:33:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	221	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 249,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:33:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-

29-03-2025																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:33:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:33:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:33:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:33:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:33:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:33:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:33:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:33:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:33:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:33:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:33:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
18:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:33:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:33:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:33:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:33:00	-	RIOPICIOQUEN-1	RIOPICIOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
18:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:33:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:33:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:33:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:33:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:33:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:33:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	RO	LC	MT	-	OM	MT, estable			LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
18:33:00	-			-						Finaliza Ctx S/E Mantos Blancos 220/23 kV	S/E Mantos Blancos 220/23 kV				-	-
18:33:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
18:36:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
18:36:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
18:37:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM	MT estable			LI2021001953 - LI2019000973 - LI2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
18:37:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_B_CNAVIA	30	DN	DLC	PP	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vangos	80	RO	-	MT	-	RE	a 80 MW		N	LI2022002270 - LI2025000010 - LI2025000184	ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:39:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
18:39:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
18:43:00	-		CDC	0						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
18:44:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
18:47:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
18:47:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
18:47:00	-	CDC	CDC	0						Finaliza Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
18:48:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
18:48:00	-	CDC	Inicia Ctx	-						Finaliza Prorrata LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
18:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
18:49:00	-			-						Finaliza Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
18:49:00	-			-						Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
18:56:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1				COLBUN	-	-
19:00:00	-		NUEVAVENTANAS_CAR	-						Cambio CMG					-	-
19:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM				LI2025001829	ENGIE	-	-
19:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-

29-03-2025																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				LI 2025000284 - LI2025000435	ENGIE	-	-
19:00:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:00:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-
19:00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:00:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-
19:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:00:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	20	RO	LC	PC	PCP	OM				LI2024001062	ENGIE	-	-
19:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM					ENGIE	-	-
19:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	MTP	OM				LI2024000416 - DI2025034143	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2025000350	ENLASA	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	LF	-	PC	-	OM				LI2025000351 - DI2025023025	ENLASA	-	-
19:00:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
19:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
19:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	340	LF	LC	PC	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024002072 - LI2024000772 - LI2025000524	ENLASA	-	-
19:00:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				LI2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	271	RO	-	PC	PCP	OM				LI2021002403 - DI2025029901	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM	Finaliza pruebas de MM. Cancelada 2025019525				SANTA FE	-	-
19:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				ARAUCO	-	-
19:00:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
19:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	21	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
19:00:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_B_CNAVIA	30	N	LC	PMT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:02:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				COLBUN	-	-
19:03:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1			LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
19:03:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
19:06:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
19:07:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2				ENEL GENERACION	-	-
19:09:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_B_CNAVIA	30	N	LC	MT	-	OM	MT estable				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	MT estable			LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	35	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
19:11:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	28	LF	-	MT	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-
19:14:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-
19:17:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	63	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
19:20:00	-		CANDELARIA-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
19:20:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:20:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
19:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
19:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	68	N	-	PC	-	OM	Finaliza pruebas de MM. Cancelada 2025019525				SANTA FE	-	-
19:20:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_B_CNAVIA	30	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:21:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-		CIPRESES_sinv	-						Cambio CMG					-	-
19:27:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	DN	DLC	PP	-	OM					NEWEN	-	-
19:29:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
19:31:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	63	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	15	N	LC	PC	-	OM					NEWEN	-	-
19:44:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
19:56:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-		TALTAL-2_GNL_E	-						Cambio CMG					-	-
20:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	116	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	122	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	Cancela DP 2025033123				COLBUN	-	-
20:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:09:00	-		CANDELARIA-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
20:09:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
20:09:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
20:09:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:09:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	21	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
20:09:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	LF	-	MT	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
20:09:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	N	LC	MT	-	OM					NEWEN	-	-
20:09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
20:19:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
20:24:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
20:24:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM				LI2025000441	ENEL GENERACION	-	-
20:26:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
20:28:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM	Cancela LF 2025034168			LI2024000416 - DI2025034143	AES ANDES	-	-
20:40:00	-		NUEVAVENTANAS_CAR	-						Cambio CMG					-	-
20:40:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:40:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:40:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:40:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
20:40:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
20:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_B_CNAVIA	30	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	68	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:41:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					NEWEN	-	-
20:45:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
20:45:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
20:59:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	RE			A		COLBUN	-	-
21:08:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	RE			A		COLBUN	-	-
21:25:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
21:25:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
21:25:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:25:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
21:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	68	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
21:25:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_B_CNAVIA	134	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-

29-03-2025															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
22:18:00	-		CANDELARIA-1 GN A	-						Cambio CMG					-	-
22:18:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
22:18:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
22:18:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
23:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	331	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:06:00	-	RALCO-1	RALCO vangos	90	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
23:14:00	-	RALCO-1	RALCO vangos	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
23:15:00	-		RALCO vangos	-						Cambio CMG					-	-
23:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	RE			A		COLBUN	-	-
23:15:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	200	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:23:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			A		COLBUN	-	-
23:40:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS GN B CNAVIA	-	N	LC	PS	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:44:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	N	LC	PS	-	RE	control suministro gas				CARDONES	-	-
23:48:00	-	RALCO-2	RALCO vangos	90	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
23:48:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	RE					CARDONES	-	-
23:55:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS GN B CNAVIA	-	DN	DLC	FS	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Sábado 29 de Marzo del 2025

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF
BESS Alfalfal VR2	49.3	78.1	+58.60 %	
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	273.1	437.4	+60.18 %	LF
BESS Andes Solar IIA	112.2	92.0	-18.04 %	LF
BESS Andes Solar IIB	355.8	522.2	+46.79 %	LF
BESS Angamos	-	3.0	GNP	
BESS Arica	0.0	1.7	GNP	
BESS Capricornio	54.8	183.2	+234.41 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Coya	288.0	428.2	+48.69 %	
BESS Diego de Almagro Sur	16.0	1.1	-93.26 %	
BESS Don Humberto	36.7	111.8	+204.64 %	RO
BESS El Manzano	120.0	113.6	-5.34 %	
BESS La Cabaña	65.0	124.2	+91.08 %	
BESS María Elena	-	0.0	-	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Nuevo Quillagua	-	435.9	GNP	
BESS Punta Sierra	0.0	4.8	GNP	
BESS Salvador	84.0	255.3	+203.99 %	
BESS San Andrés	121.0	198.6	+64.16 %	
BESS Tamaya	204.6	177.4	-13.27 %	LF
BESS Uribe Solar	4.6	0.0	-100.00 %	
BESS del Desierto	-	0.0	-	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	384.0	353.8	-7.86 %	DF
HE Angostura	576.0	576.0	-	RO, MM
HE Antuco	2922.8	3062.4	+4.77 %	RO
HE Canutillar	2113.7	1842.0	-12.85 %	
HE Cipreses	482.1	654.1	+35.69 %	
HE Colbún	1869.1	1620.0	-13.33 %	
HE El Toro	4499.5	4263.4	-5.25 %	RO
HE Los Cóndores	3900.0	3694.2	-5.28 %	RO
HE Machicura	387.0	377.0	-2.58 %	RO, LF
HE Pangue	2268.5	2186.0	-3.64 %	RO, MM
HE Pehuenche	3499.7	2822.4	-19.35 %	RO
HE Pilmaiquén	426.0	359.3	-15.65 %	RO
HE Ralco	2935.4	2977.4	+1.43 %	RO
HE Rapel	233.6	336.1	+43.84 %	LF, MM
HP Abanico	699.3	731.2	+4.57 %	RO
HP Alfalfal	1637.2	1885.1	+15.14 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	43.7	39.3	-9.96 %	PMG
PMG HP MC2	11.7	11.5	-0.94 %	PMG
PMG HP MC3	16.8	13.3	-20.83 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	47.1	-1.87 %	PMG
PMG HP Nalcas	40.8	39.9	-2.18 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	176.9	181.9	+2.78 %	PMG
PMG HP Palacios	11.4	11.7	+2.55 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	64.5	62.5	-3.14 %	PMG
PMG HP Pulelfu	97.8	67.2	-31.34 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.6	67.7	-2.62 %	PMG
PMG HP Renaico	110.9	138.0	+24.39 %	PMG
PMG HP Río Huasco	0.0	25.0	-	PMG
PMG HP San Clemente	63.0	45.1	-28.41 %	PMG
PMG PE La Esperanza	60.4	50.7	-15.99 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	74.3	45.3	-39.08 %	PMG
PMG PFV Antay	74.1	73.4	-0.89 %	PMG
PMG PFV Caracas II	23.2	68.5	+195.72 %	PMG
PMG PFV Castilla	12.5	14.5	+16.24 %	PMG
PMG PFV Chercan	37.5	63.3	+69.00 %	PMG
PMG PFV De los Andes	73.5	30.8	-58.19 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	70.6	71.6	+1.41 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	37.4	61.5	+64.39 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	20.5	16.1	-21.54 %	PMG
PMG PFV Llancay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	7.5	2.7	-63.80 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	38.1	68.1	+78.67 %	PMG
PMG PFV Machicura	20.7	39.9	+92.75 %	PMG
PMG PFV North West	85.8	46.1	-46.23 %	PMG
PMG PFV Palermo	13.5	45.0	+233.90 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	43.1	58.1	+34.81 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.8	14.0	-5.15 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	0.0	0.2	-	PMG
PMG PFV Puerto Seco	88.1	83.1	-5.65 %	PMG
PMG PFV Quilmo	71.8	32.0	-55.40 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	50.8	-	PMG
PMG PFV SDGx01	8.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	69.0	59.9	-13.20 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Ancoa	331.2	271.7	-17.96 %	LF
HP Blanco	490.0	331.1	-32.43 %	MM
HP Capullo	119.1	82.5	-30.73 %	
HP Carilafquen	216.0	114.0	-47.22 %	
HP Chacabuquito	0.0	164.8	GNP	DF
HP Chacayes	1590.0	881.2	-44.58 %	
HP Chapiquina	182.0	31.9	-82.46 %	
HP Convento Viejo	41.4	33.8	-18.48 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	168.0	149.3	-11.14 %	
HP Curillinque	1837.1	1506.1	-18.02 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	213.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	157.5	161.0	+2.24 %	
HP Guayacán	194.0	179.9	-7.27 %	
HP Hornitos	639.0	462.7	-27.59 %	
HP Isla	1473.3	1194.6	-18.92 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	362.0	289.0	-20.17 %	
HP La Confluencia	605.0	539.4	-10.84 %	RO
HP La Higuera	822.0	703.6	-14.40 %	RO
HP La Mina	700.0	362.7	-48.18 %	
HP Laja I	131.7	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	68.5	65.1	-4.95 %	MM
HP Lircay	336.0	270.1	-19.61 %	
HP Loma Alta	818.5	620.3	-24.22 %	RO
HP Los Hierros	120.0	162.2	+35.13 %	RO
HP Los Hierros II	18.7	23.8	+27.01 %	
HP Los Molles	64.7	69.3	+7.17 %	RO
HP Los Quilos	531.0	493.9	-6.99 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	98.0	68.8	-29.78 %	
HP Mocho	120.0	114.9	-4.28 %	
HP Palmucho	597.4	651.6	+9.07 %	
HP Peuchen	147.0	64.6	-56.03 %	
HP Providencia	23.0	51.8	+125.22 %	
HP Pullinque	195.0	124.3	-36.24 %	
HP Puntilla	362.6	346.0	-4.58 %	RO
HP Queltehues	901.6	877.1	-2.72 %	RO
HP Quilleco	639.8	469.0	-26.69 %	
HP Rio Picoiquen	9.2	11.5	+25.22 %	
HP Rucatayo	434.0	368.9	-15.00 %	
HP Rucue	1488.9	1155.0	-22.43 %	RO
HP Río Colorado	38.4	45.4	+18.23 %	
HP San Andres	389.1	326.6	-16.08 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1164.0	578.2	-50.33 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Teno Solar	35.8	39.2	+9.68 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	41.8	46.0	+10.09 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	63.2	45.5	-28.06 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	36.6	-	PMG, MM
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	100.2	87.6	-12.61 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4676.6	4785.4	+2.33 %	RO
TER Angamos-ANG2	4752.2	5106.5	+7.46 %	RO, LF
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	404.1	98.7	-75.58 %	
TER Arauco MAPA	960.0	911.6	-5.05 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	210.8	GNP	RO, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	4301.0	4680.0	+8.81 %	RO, LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	391.4	551.8	+40.98 %	
TER CMPC Santa Fe	115.0	122.5	+6.52 %	
TER Campiche	338.9	2021.0	(*) +496.40 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	1387.0	(*)GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	506.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzalito	86.5	108.7	+25.66 %	
HP Volcán	222.9	223.6	+0.31 %	RO, DF
PE ANTOFAGASTA	2197.4	0.0	(*) -100.00 %	
PE Alena	602.9	569.8	-5.49 %	LF
PE Atacama	1373.9	736.3	-46.41 %	
PE Aurora	1897.3	2233.9	+17.74 %	
PE Cabo Leones 1	671.7	863.8	+28.61 %	
PE Cabo Leones 2	569.6	705.9	+23.93 %	
PE Cabo Leones 3	805.9	864.4	+7.26 %	
PE Calama	923.7	893.8	-3.24 %	
PE Campo Lindo	457.9	376.5	-17.77 %	LF
PE Canela	10.1	0.0	-100.00 %	
PE Canela 2	82.1	0.0	-100.00 %	
PE Cardonal	36.6	66.6	+82.13 %	
PE Cerro Tigre	1329.7	815.0	-38.71 %	
PE Cuel	177.1	155.7	-12.10 %	
PE El Arrayán	466.8	346.3	-25.82 %	
PE El Maitén	48.2	90.4	+87.55 %	
PE Horizonte Norte	1561.0	700.4	-55.13 %	P
PE Horizonte Sur	1092.8	600.4	-45.06 %	P
PE Kallpa	1455.6	1078.7	-25.89 %	
PE La Cabaña	903.4	887.8	-1.73 %	
PE La Estrella	124.7	77.7	-37.69 %	
PE La Flor	170.4	215.1	+26.20 %	
PE Lebu	56.3	13.9	-75.29 %	
PE Llanos del Viento	719.1	845.8	+17.62 %	
PE Lomas de Duqueco	378.4	383.8	+1.43 %	
PE Los Buenos Aires	219.4	173.0	-21.17 %	
PE Los Cerrillos	89.6	89.8	+0.21 %	
PE Los Cururos	281.0	342.6	+21.94 %	
PE Los Olmos	821.7	903.2	+9.92 %	
PE Malleco Norte	886.7	1185.4	+33.69 %	
PE Malleco Sur	882.0	809.7	-8.20 %	
PE Manantiales	65.2	48.6	-25.43 %	
PE Mesamavida	500.6	416.1	-16.89 %	
PE Monte Redondo	113.3	107.2	-5.40 %	
PE Negrete	230.0	214.8	-6.61 %	
PE Puelche Sur	2298.9	2712.0	+17.97 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	81.2	86.3	+6.31 %	
PE Punta Sierra	355.5	192.7	-45.81 %	
PE Punta de Talca	690.9	179.2	-74.06 %	P
PE Renaico	556.3	515.8	-7.29 %	
PE Renaico II	1243.4	893.2	-28.16 %	
PE San Gabriel	1445.3	1149.7	-20.45 %	
PE San Juan	838.9	947.7	+12.97 %	
PE San Matías	687.9	580.4	-15.62 %	
PE San Pedro	352.3	213.6	-39.38 %	
PE San Pedro 2	688.4	400.6	-41.81 %	
PE Sarco	751.5	935.0	+24.41 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	166.1	172.7	+3.96 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4067.0	4582.7	+12.68 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4150.8	4589.3	+10.56 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	339.2	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	64.6	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	55.4	GNP	
TER El Peñón	5.2	72.2	+1288.08 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	293.3	-21.67 %	LF
TER Escuadrón	16.2	29.7	+83.68 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 2	2200.0	2107.4	-4.21 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2522.7	2523.8	+0.04 %	RO
TER Guacolda 4	2519.1	2497.4	-0.86 %	RO
TER Guacolda 5	2225.9	2464.6	+10.72 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	3582.0	3484.2	-2.73 %	LF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	0.0	369.6	GNP	RO
TER Lautaro II	0.0	315.1	GNP	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	377.2	255.9	-32.15 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	725.0	492.6	-32.06 %	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Sierra Gorda Este	585.8	684.0	+16.76 %	
PE Talinay Oriente	320.0	460.6	+43.96 %	
PE Talinay Poniente	257.1	277.8	+8.03 %	
PE Taltal	197.4	178.9	-9.33 %	
PE Tchamma	652.9	974.0	+49.18 %	
PE Tolpan Sur	466.0	488.8	+4.89 %	
PE Totoral	51.1	59.8	+16.93 %	RO
PE Ucuquer 2	20.6	10.7	-48.20 %	
PE Valle de los Vientos	174.9	23.1	-86.82 %	
PFV Almeyda	267.0	240.9	-9.79 %	
PFV Andes Solar	118.4	136.1	+14.93 %	
PFV Andes Solar II-A	327.6	634.4	+93.64 %	
PFV Andes Solar II-B	415.7	670.1	+61.20 %	LF
PFV Andes Solar IV	479.2	812.8	+69.62 %	LF
PFV Atacama Solar II	1017.4	926.1	-8.97 %	
PFV Azabache	433.5	381.6	-11.98 %	
PFV Bolero	1073.5	782.4	-27.11 %	
PFV CEME 1	1498.5	2326.0	+55.22 %	
PFV Campos del Sol	2164.7	2503.9	+15.67 %	LF
PFV Capricornio	405.2	327.2	-19.25 %	
PFV Carrera Pinto	365.5	491.9	+34.57 %	
PFV Cerro Dominador	240.2	642.2	+167.30 %	
PFV Chañares	188.5	164.2	-12.87 %	
PFV Conejo	753.6	718.9	-4.60 %	
PFV Coya	768.9	625.9	-18.60 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	100.4	140.8	+40.18 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1046.5	1255.7	+19.99 %	
PFV Domeyko	1107.4	950.9	-14.13 %	
PFV Don Humberto	416.3	447.9	+7.58 %	
PFV Doña Antonia	555.4	49.2	-91.14 %	
PFV Doña Carmen	141.0	165.2	+17.17 %	
PFV El Aguila	12.7	13.6	+7.40 %	
PFV El Manzano	496.2	523.6	+5.53 %	
PFV El Pelicano	608.9	665.8	+9.34 %	
PFV El Romero	1017.4	836.7	-17.76 %	
PFV Elena	570.0	421.4	-26.07 %	
PFV Finis Terrae	1884.3	1623.9	-13.82 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	636.4	734.9	+15.48 %	RO
PFV Guanchoi	750.0	469.9	-37.35 %	
PFV Huatacondo	371.1	394.8	+6.37 %	
PFV Jama	319.1	250.9	-21.38 %	LF
PFV Javiera	458.5	375.5	-18.10 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	432.7	341.3	-21.12 %	
PFV La Huayca II	105.8	94.4	-10.77 %	LF
PFV La Huella	490.4	496.8	+1.31 %	
PFV La Silla	7.7	12.3	+58.60 %	
PFV Lalackama	300.2	354.7	+18.13 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos Gas Arg	404.9	0.0	-100.00 %	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	22.8	GNP	DF
TER Masisa	209.0	161.0	-22.97 %	
TER Mejillones-CTA	3019.7	3025.7	+0.20 %	
TER Mejillones-CTH	3074.7	3055.3	-0.63 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3639.6	3448.6	-5.25 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	388.0	GNP	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	4461.0	5017.0	+12.46 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	4360.5	5076.0	+16.41 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	33.6	51.6	+53.38 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1168.0	1043.0	-10.70 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	6441.0	6455.0	+0.22 %	
TER Nueva Ventanas	4491.3	4808.0	+7.05 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	557.9	+36.75 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	921.9	1386.0	+50.34 %	LF
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	1349.1	1398.0	+3.62 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Lalackama II	89.5	106.5	+18.97 %	
PFV Las Salinas	1766.2	1291.3	-26.89 %	
PFV Leyda	586.9	35.2	-94.01 %	P
PFV Llano de Llampos	561.5	626.8	+11.62 %	
PFV Los Loros	254.7	209.7	-17.69 %	
PFV Luz del Norte	754.3	584.1	-22.56 %	
PFV Malgarida	643.3	828.5	+28.78 %	
PFV María Elena	353.8	0.0	-100.00 %	LF, DF
PFV Meseta de los Andes	767.8	902.3	+17.51 %	
PFV Nuevo Quillagua	827.3	669.9	-19.03 %	
PFV Pampa Camarones	42.8	41.7	-2.55 %	
PFV Pampa Solar Norte	372.0	421.8	+13.40 %	
PFV Pampa Tigre	906.2	674.6	-25.55 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	44.7	56.5	+26.36 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	50.4	80.8	+60.25 %	
PFV Quilapilun	494.0	577.8	+16.96 %	
PFV Rio Escondido	1037.3	793.0	-23.55 %	LF
PFV Salvador	104.4	44.1	-57.76 %	LF
PFV San Andres	90.6	12.5	-86.18 %	LF
PFV San Pedro	732.5	634.2	-13.42 %	
PFV Santa Isabel	1306.1	956.7	-26.75 %	LF
PFV Santiago	423.7	486.1	+14.72 %	
PFV Sol de Lila	211.2	140.3	-33.57 %	LF
PFV Sol de los Andes	593.4	528.1	-11.01 %	
PFV Sol del Desierto	0.0	1138.9	(*)GNP	
PFV Taira	1603.0	982.3	-38.72 %	
PFV Tamango	206.1	96.0	-53.41 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1111.6	917.4	-17.47 %	P
PFV Tamaya Solar	454.3	430.6	-5.24 %	
PFV Uribe Solar	468.8	216.7	-53.77 %	DF
PFV Usya	67.9	82.7	+21.70 %	LF
PFV Valle Escondido	840.6	622.8	-25.90 %	LF
PFV Valle del Sol	1197.5	979.0	-18.24 %	
PFV Willka	569.7	582.4	+2.23 %	
PMG Cauquenes	76.4	53.2	-30.28 %	PMG
PMG HP Aillin	2.5	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.6	28.5	-0.23 %	PMG, RO
PMG HP Callao	4.4	4.6	+4.67 %	PMG
PMG HP Carena	75.0	119.3	+59.07 %	PMG, RO, MM, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	140.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	66.0	53.4	-19.09 %	PMG
PMG HP Corrales	70.5	70.2	-0.54 %	PMG
PMG HP Correntoso	36.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Dos Valles	71.1	53.5	-24.81 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.07 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	53.0	-3.99 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	5215.0	5761.4	+10.48 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1136.7	727.4	-36.01 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	252.2	110.4	-56.22 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	560.3	948.0	+69.20 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	714.4	886.0	+24.02 %	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	74.5	GNP	
TER Teno Gas GLP	13.2	144.3	+992.80 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	264.6	263.3	-0.51 %	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	6.5	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	5.8	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	451.2	686.7	+52.19 %	
TER Viñales	412.5	505.5	+22.56 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	164.1	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	164.3	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**210881.8**	**209193.2**	**-0.80 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	7.8	16.2	+109.33 %
PMGD HP Allipén	50.3	57.1	+13.47 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	23.0	+0.83 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	89.2	87.9	-1.50 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	18.0	20.4	+13.47 %
PMGD HP Calíboro	20.3	19.7	-2.85 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	46.0	42.1	-8.32 %
PMGD HP Collil	12.0	20.1	+67.93 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.5	5.7	-23.20 %
PMGD HP Cumpeo	30.2	45.4	+50.09 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	23.3	21.8	-6.16 %
PMGD HP Dongo	10.5	9.2	-12.65 %
PMGD HP Donguil	0.3	0.4	+37.86 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	1.1	1.3	+19.26 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	10.9	-
PMGD HP El Atajo	22.6	18.7	-17.47 %
PMGD HP El Brinco	2.6	2.2	-13.86 %
PMGD HP El Canelo	45.3	46.9	+3.55 %
PMGD HP El Colorado	4.3	4.3	+0.52 %
PMGD HP El Diuto	48.7	47.6	-2.34 %
PMGD HP El Galpón	7.7	8.4	+9.51 %
PMGD HP El Llano	6.9	7.8	+13.31 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-78.35 %
PMGD HP El Portal	15.5	14.9	-3.97 %
PMGD HP El Toro Nº2	5.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.3	19.7	-19.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	14.8	8.9	-40.08 %
PMGD HP La Bifurcada	4.1	3.8	-7.30 %
PMGD HP La Compañía II	30.9	18.1	-41.49 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.8	8.9	-24.58 %
PMGD HP Las Flores	13.1	13.9	+5.84 %
PMGD HP Las Vertientes	39.7	40.7	+2.53 %
PMGD HP Los Bajos	116.2	116.5	+0.28 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	3.6	0.1	-97.93 %
PMGD HP Los Corrales II	2.8	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	20.7	28.0	+35.69 %
PMGD PFV Lo Miranda	16.4	28.7	+74.70 %
PMGD PFV Lo Sierra	6.5	17.2	+163.00 %
PMGD PFV Lockma	86.5	84.1	-2.73 %
PMGD PFV Loica	19.5	12.2	-37.20 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.3	20.5	-3.86 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.7	11.9	-6.08 %
PMGD PFV Loncura	19.7	62.8	+218.88 %
PMGD PFV Loreto	8.7	17.3	+99.31 %
PMGD PFV Los Banos	49.0	33.9	-30.78 %
PMGD PFV Los Cisnes	36.0	49.5	+37.31 %
PMGD PFV Los Gorriones	10.3	11.3	+10.54 %
PMGD PFV Los Jotes	12.4	18.6	+49.92 %
PMGD PFV Los Lagos	3.1	13.6	+337.10 %
PMGD PFV Los Libertadores	23.4	45.5	+94.57 %
PMGD PFV Los Lirios	41.0	50.2	+22.63 %
PMGD PFV Los Magnolios	4.1	14.8	+262.41 %
PMGD PFV Los Molinos	44.1	83.4	+89.21 %
PMGD PFV Los Morros I	7.9	9.3	+17.66 %
PMGD PFV Los Nogales	15.0	23.9	+59.53 %
PMGD PFV Los Paltos	15.7	17.0	+8.09 %
PMGD PFV Los Patos	15.0	10.9	-27.67 %
PMGD PFV Los Perales	4.2	16.4	+294.41 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	10.6	6.6	-37.83 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.3	18.7	-12.17 %
PMGD PFV Los Tilos	16.2	23.8	+47.52 %
PMGD PFV Los Tordos	43.6	23.8	-45.35 %
PMGD PFV Luce Solar	7.3	15.7	+114.93 %
PMGD PFV Luders	10.7	0.1	-99.53 %
PMGD PFV Lumbreras	14.8	25.0	+68.72 %
PMGD PFV Luna	7.4	10.8	+45.81 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.1	20.1	+4.81 %
PMGD PFV Macao	44.8	39.5	-11.89 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.4	8.2	-2.14 %
PMGD PFV Maikono	3.5	11.9	+240.00 %
PMGD PFV Maimalicán	41.9	69.4	+65.67 %
PMGD PFV Maitenlahue	4.1	17.8	+332.85 %
PMGD PFV Malaquita II	85.0	18.0	-78.88 %
PMGD PFV Malinke	7.2	12.9	+79.17 %
PMGD PFV Malloco	11.5	13.2	+14.62 %
PMGD PFV Malvilla	5.2	17.3	+234.10 %
PMGD PFV Manao	16.0	19.8	+24.25 %
PMGD PFV Mandinga	20.0	30.8	+54.02 %
PMGD PFV Marambio	9.2	18.2	+99.23 %
PMGD PFV Marañon	66.5	87.3	+31.33 %
PMGD PFV Marchigue II	43.5	60.4	+38.89 %
PMGD PFV Marchigue VII	4.8	13.0	+170.00 %
PMGD PFV Margarita X	7.1	19.4	+172.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	22.6	20.8	-7.96 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	1.5	4.5	+204.52 %
PMGD HP Maisán	2.0	2.1	+6.97 %
PMGD HP Mallarauco	21.2	71.5	+237.22 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.1	-
PMGD HP Melo	38.5	37.6	-2.24 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.3	1.2	-10.25 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-67.14 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	7.8	8.1	+3.39 %
PMGD HP Palmar	24.0	28.7	+19.42 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.0	2.9	-3.29 %
PMGD HP Pichilonco	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.8	13.2	+34.00 %
PMGD HP Purísima	2.1	2.3	+8.26 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.8	3.9	+0.97 %
PMGD HP Robleria	38.3	46.3	+21.09 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	7.1	-
PMGD HP Santa Elena	4.6	6.0	+30.11 %
PMGD HP Santa Isabel	6.1	5.1	-15.98 %
PMGD HP Santa Rosa	9.3	11.7	+25.66 %
PMGD HP Sauce Andes	10.5	10.0	-4.85 %
PMGD HP Trailelfú	3.4	3.8	+12.36 %
PMGD HP Tranca del Toro	5.8	6.1	+5.44 %
PMGD HP Tranquil	5.8	6.3	+7.95 %
PMGD HP Truful Truful	16.8	18.0	+6.80 %
PMGD PE El Arrebol	74.4	63.0	-15.29 %
PMGD PE El Nogal	68.1	51.5	-24.38 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	56.3	89.7	+59.34 %
PMGD PE Lebu III	37.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	69.2	60.6	-12.39 %
PMGD PFV Albatros	10.1	6.8	-33.22 %
PMGD PFV Albor Solar	44.9	12.2	-72.95 %
PMGD PFV Alcaldesa	46.4	23.5	-49.23 %
PMGD PFV Alcon Solar	14.3	33.2	+132.38 %
PMGD PFV Aldebaran	2.9	30.7	+962.63 %
PMGD PFV Alhué	18.1	43.5	+140.79 %
PMGD PFV Alianza	37.0	40.6	+9.84 %
PMGD PFV Alicahue	24.5	18.7	-23.71 %
PMGD PFV Alto Bellavista	0.0	0.1	-
PMGD PFV Alto Solar	7.9	17.5	+121.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	27.8	28.6	+2.92 %
PMGD PFV María Dolores	78.1	58.2	-25.53 %
PMGD PFV María Pinto	11.7	16.8	+43.02 %
PMGD PFV Meco Chillan	50.0	22.6	-54.70 %
PMGD PFV Meli	63.2	45.0	-28.87 %
PMGD PFV Membrillo	10.5	13.1	+24.48 %
PMGD PFV Mercurio Sur	12.0	14.8	+23.60 %
PMGD PFV Milán A	11.5	16.2	+41.15 %
PMGD PFV Mitchi	88.8	77.7	-12.47 %
PMGD PFV Montt	17.4	17.7	+1.84 %
PMGD PFV Mostazal	44.9	54.7	+21.92 %
PMGD PFV Moya	15.8	32.1	+103.04 %
PMGD PFV Mutupín	57.5	33.2	-42.15 %
PMGD PFV Nahuén	39.3	62.9	+60.13 %
PMGD PFV Nan	16.1	31.0	+93.44 %
PMGD PFV Nazarino Verano	15.3	19.8	+29.52 %
PMGD PFV Newentun	12.8	44.2	+244.24 %
PMGD PFV Nihue	4.1	14.4	+256.54 %
PMGD PFV Norte Chico	14.3	5.0	-65.03 %
PMGD PFV Ocoa	21.0	19.7	-6.38 %
PMGD PFV Olivia	19.2	17.6	-8.25 %
PMGD PFV Olivier	16.2	16.5	+1.92 %
PMGD PFV Olivillo	16.3	35.6	+119.26 %
PMGD PFV Orion	19.7	10.0	-49.19 %
PMGD PFV Orquidea Solar	11.4	20.8	+83.26 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	59.6	58.6	-1.76 %
PMGD PFV PAS1	74.2	80.1	+7.95 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.4	76.2	+30.48 %
PMGD PFV PSF Horizonte	35.0	34.7	-0.88 %
PMGD PFV PVP La Rosa	9.2	12.8	+39.06 %
PMGD PFV PVP Unihue	19.1	10.9	-42.72 %
PMGD PFV Pachira	67.4	40.6	-39.80 %
PMGD PFV Paillihue	74.5	22.8	-69.44 %
PMGD PFV Paine	80.3	84.0	+4.61 %
PMGD PFV Palto Sunlight	17.8	59.5	+233.95 %
PMGD PFV Pama	14.0	14.2	+1.43 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	28.9	20.9	-27.63 %
PMGD PFV Panquehue II	30.9	31.8	+2.94 %
PMGD PFV Paraguay	14.2	31.5	+121.76 %
PMGD PFV Paranal	17.6	17.1	-3.21 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.3	6.3	-67.55 %
PMGD PFV Parque Curicura	18.5	27.3	+47.94 %
PMGD PFV Parque El Olivar	69.7	24.4	-64.98 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	1.2	1.3	+7.38 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	29.8	38.8	+30.49 %
PMGD PFV Parque La Colonia	55.0	57.8	+5.17 %
PMGD PFV Parque La Travesía	14.0	68.7	+392.05 %
PMGD PFV Parque Nancagua	28.2	37.3	+32.30 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	68.2	34.4	-49.65 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.0	12.1	+21.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	9.1	14.9	+63.30 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.8	29.1	-13.95 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.3	12.0	-16.22 %
PMGD PFV Anakena	55.3	65.9	+19.21 %
PMGD PFV Ancahual	50.5	19.2	-61.95 %
PMGD PFV Antonia	6.7	6.1	-9.06 %
PMGD PFV Argomedo	23.4	42.6	+82.02 %
PMGD PFV Arica	41.8	77.4	+85.47 %
PMGD PFV Ariztía	3.1	12.8	+315.53 %
PMGD PFV Armazones	44.1	40.0	-9.19 %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.9	10.2	-26.53 %
PMGD PFV Astillas	66.4	80.5	+21.26 %
PMGD PFV Avel Solar	76.8	22.3	-70.93 %
PMGD PFV Avellano	46.4	36.9	-20.53 %
PMGD PFV Aviles	11.2	46.8	+318.59 %
PMGD PFV Axel Solar	10.2	17.7	+73.25 %
PMGD PFV Ayla	78.4	70.5	-10.00 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.7	14.8	-11.05 %
PMGD PFV Barcelona	45.8	49.8	+8.66 %
PMGD PFV Belenos Til Til	70.3	60.0	-14.65 %
PMGD PFV Bellavista	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	46.3	28.9	-37.65 %
PMGD PFV Berrueco	69.6	30.4	-56.39 %
PMGD PFV Blu	23.2	16.2	-30.04 %
PMGD PFV Buenas Yerbas	44.1	58.8	+33.26 %
PMGD PFV Bulnes	42.4	37.7	-11.11 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.3	8.4	-45.50 %
PMGD PFV Bérgamo	11.2	12.9	+15.25 %
PMGD PFV CE Caldera	49.1	46.9	-4.52 %
PMGD PFV CUARZO	-	9.7	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	45.0	61.5	+36.73 %
PMGD PFV Cabilsol	19.0	18.8	-0.74 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.6	-9.86 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	27.6	-39.54 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	83.1	74.0	-10.96 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.9	-
PMGD PFV Calama	79.9	86.6	+8.34 %
PMGD PFV Calle Larga	15.9	19.9	+25.09 %
PMGD PFV Candelaria Solar	10.9	7.9	-27.90 %
PMGD PFV Canelillo	11.8	16.5	+39.41 %
PMGD PFV Canesa	18.1	9.9	-45.19 %
PMGD PFV Canquén	0.0	3.3	-
PMGD PFV Cantera	2.9	13.2	+351.19 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.4	5.4	+21.62 %
PMGD PFV Caracoles	21.9	12.4	-43.45 %
PMGD PFV Caranca	14.4	13.2	-8.76 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	42.3	22.9	-45.85 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	19.8	37.0	+87.08 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	32.6	40.5	+24.05 %
PMGD PFV Pastrán	53.2	65.3	+22.75 %
PMGD PFV Patagua	30.2	57.0	+89.06 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	48.8	65.8	+34.77 %
PMGD PFV Pedreros	16.6	18.3	+10.36 %
PMGD PFV Pegasus	20.8	10.8	-48.22 %
PMGD PFV Pellin	69.8	12.1	-82.68 %
PMGD PFV Pelumpen	8.2	13.8	+69.70 %
PMGD PFV Penaflor	52.8	64.9	+22.93 %
PMGD PFV Pencahue	41.3	33.1	-20.03 %
PMGD PFV Pencahue Este	20.3	9.9	-51.33 %
PMGD PFV Pepa	41.8	60.6	+44.98 %
PMGD PFV Pequen	12.3	12.7	+3.76 %
PMGD PFV Peralillo	13.0	9.7	-25.77 %
PMGD PFV Perséfone	3.3	17.3	+421.69 %
PMGD PFV Pesaro	5.1	14.2	+176.41 %
PMGD PFV Pica	1.4	2.2	+61.56 %
PMGD PFV Pichon	14.6	9.8	-33.11 %
PMGD PFV Picunche	67.9	59.1	-12.96 %
PMGD PFV Piduco	24.0	13.6	-43.59 %
PMGD PFV Pilpilen	6.4	17.7	+177.03 %
PMGD PFV Piquero	16.9	71.2	+322.17 %
PMGD PFV Pirque	10.5	16.6	+57.81 %
PMGD PFV Pitotoy	11.8	12.5	+6.04 %
PMGD PFV Pitra	4.2	18.9	+350.95 %
PMGD PFV Placilla	29.4	11.3	-61.50 %
PMGD PFV Playerito	21.9	11.0	-49.61 %
PMGD PFV Playero	21.9	10.6	-51.71 %
PMGD PFV Playeron	21.6	11.3	-47.87 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	50.5	46.2	-8.53 %
PMGD PFV Plomo Verano	17.8	12.4	-30.14 %
PMGD PFV Población	6.2	8.5	+37.26 %
PMGD PFV Pocillas	16.6	11.2	-32.57 %
PMGD PFV Pomuyeto	20.0	8.7	-56.65 %
PMGD PFV Portezuelo	14.5	16.2	+11.38 %
PMGD PFV Pretty Field	7.8	12.6	+61.70 %
PMGD PFV Puangue	19.9	32.4	+63.26 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	10.8	13.1	+21.82 %
PMGD PFV Pueblo Seco	67.8	31.3	-53.91 %
PMGD PFV Puelche	18.8	6.3	-66.65 %
PMGD PFV Puente Solar	15.3	15.3	-0.13 %
PMGD PFV Pullalli	16.8	16.8	-0.12 %
PMGD PFV Punta Baja	13.1	14.6	+11.07 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	45.4	67.5	+48.67 %
PMGD PFV Queltehue	11.5	11.9	+3.29 %
PMGD PFV Quemados	55.0	36.1	-34.35 %
PMGD PFV Quetena	80.0	79.7	-0.35 %
PMGD PFV Quillay	5.5	18.5	+235.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	54.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casuto	15.2	15.3	+0.92 %
PMGD PFV Catemu	11.4	13.3	+16.93 %
PMGD PFV Cato Solar	20.7	14.5	-29.76 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	21.4	10.8	-49.86 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	28.4	52.2	+83.77 %
PMGD PFV Cefalu Solar	4.5	7.2	+61.45 %
PMGD PFV Centauro Solar	64.7	33.1	-48.92 %
PMGD PFV Cetus	8.4	9.6	+15.21 %
PMGD PFV Chacabuco	69.0	72.2	+4.59 %
PMGD PFV Chacaico	36.3	12.7	-64.92 %
PMGD PFV Chalinga	13.9	16.3	+17.14 %
PMGD PFV Champa	15.3	58.3	+281.11 %
PMGD PFV Chancon	11.7	15.5	+32.14 %
PMGD PFV Chañar del Verano	23.2	22.6	-2.82 %
PMGD PFV Chequen Solar	61.4	58.9	-4.07 %
PMGD PFV Chicauma Verano	60.0	28.3	-52.84 %
PMGD PFV Chilener	14.8	8.7	-40.87 %
PMGD PFV Chillán Huambali	7.9	7.4	-6.21 %
PMGD PFV Chimbarongo	6.6	12.0	+81.97 %
PMGD PFV Chinchorro	37.7	48.9	+29.82 %
PMGD PFV Cholguan	18.6	12.7	-31.63 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.3	16.6	+1.91 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.6	-
PMGD PFV Cipres	40.3	29.7	-26.30 %
PMGD PFV Citrino	10.5	3.4	-67.43 %
PMGD PFV Ckilir	87.0	84.8	-2.49 %
PMGD PFV Clementina	32.0	41.0	+28.05 %
PMGD PFV Cocharcas	4.7	0.3	-94.21 %
PMGD PFV Cocinillas	12.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	10.2	14.2	+39.47 %
PMGD PFV Colchagua	4.4	17.3	+291.16 %
PMGD PFV Colibri	0.0	5.2	-
PMGD PFV Colina	71.4	74.2	+3.89 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	9.8	17.0	+74.03 %
PMGD PFV Condor Chepica	7.4	18.5	+151.56 %
PMGD PFV Condor Pelvin	10.9	18.1	+65.81 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.7	16.3	+112.48 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.9	4.7	-31.94 %
PMGD PFV Corso	20.8	39.5	+90.22 %
PMGD PFV Cortijo	56.0	18.9	-66.18 %
PMGD PFV Covadonga	76.0	62.3	-17.95 %
PMGD PFV Coyunche	22.9	7.7	-66.35 %
PMGD PFV Crucero	8.8	13.2	+49.45 %
PMGD PFV Cruz	17.6	20.3	+15.48 %
PMGD PFV Curacavi	18.9	13.1	-30.94 %
PMGD PFV Curaco	57.0	35.2	-38.14 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.9	16.7	-1.23 %
PMGD PFV Dadinco	22.4	12.1	-46.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quilmo Solar	40.7	28.5	-30.05 %
PMGD PFV Quinantu	20.7	22.8	+10.01 %
PMGD PFV Quinta	17.7	22.0	+24.25 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	65.2	31.8	-51.32 %
PMGD PFV RDCL SAN	17.6	57.5	+226.04 %
PMGD PFV REN	32.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	7.8	17.4	+122.82 %
PMGD PFV Ranguil	17.5	12.5	-28.18 %
PMGD PFV Ratulemus	21.7	11.1	-49.03 %
PMGD PFV Rauquen	27.0	16.0	-40.82 %
PMGD PFV Rcu	22.4	20.6	-8.17 %
PMGD PFV Recoleta	36.9	51.4	+39.52 %
PMGD PFV Rengo	32.1	35.1	+9.28 %
PMGD PFV Rexner	19.3	17.0	-12.05 %
PMGD PFV Rimini	17.8	51.8	+191.72 %
PMGD PFV Rinconada	36.7	35.9	-2.18 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	28.6	67.6	+136.63 %
PMGD PFV Rinconada Norte	21.0	23.0	+9.83 %
PMGD PFV Rodeo	10.0	13.3	+32.75 %
PMGD PFV Roma	11.8	14.4	+21.85 %
PMGD PFV Romeria	37.6	40.4	+7.20 %
PMGD PFV Rosario	5.9	14.9	+151.44 %
PMGD PFV Rovián	14.3	37.4	+161.54 %
PMGD PFV Rucapaine	60.7	62.7	+3.23 %
PMGD PFV Río Peuco	18.0	17.8	-1.00 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	2.9	2.9	-0.09 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	14.0	9.6	-31.69 %
PMGD PFV SDSI	22.3	6.3	-71.64 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	11.4	-
PMGD PFV SGT Catapilco	14.1	54.4	+286.35 %
PMGD PFV SGT Tucapel	53.4	39.2	-26.53 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	18.7	19.6	+4.98 %
PMGD PFV SP Malloa	11.7	13.5	+15.01 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	5.4	14.6	+172.25 %
PMGD PFV Salerno Solar	4.3	19.0	+339.12 %
PMGD PFV Samo Bajo	10.8	11.5	+6.39 %
PMGD PFV San Alberto	25.7	13.3	-48.23 %
PMGD PFV San Antonio	29.5	10.0	-66.14 %
PMGD PFV San Camilo	20.1	7.3	-63.70 %
PMGD PFV San Carlos	12.9	8.9	-31.03 %
PMGD PFV San Eduardo	1.4	1.6	+14.81 %
PMGD PFV San Emilio I	14.1	10.8	-23.13 %
PMGD PFV San Eugenio	70.6	57.2	-18.89 %
PMGD PFV San Francisco	22.3	19.7	-11.88 %
PMGD PFV San Isidro	7.2	10.0	+38.33 %
PMGD PFV San José II	26.2	12.7	-51.43 %
PMGD PFV San Pedro	10.0	19.0	+90.00 %
PMGD PFV San Rafael	21.8	5.9	-73.09 %
PMGD PFV San Ramiro	34.1	55.7	+63.28 %
PMGD PFV San Vicente TT	8.2	10.2	+24.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	29.5	58.7	+99.02 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.6	67.9	-3.74 %
PMGD PFV Don Andrónico	7.6	15.4	+102.62 %
PMGD PFV Don Enrique	53.7	65.7	+22.34 %
PMGD PFV Don Eugenio	17.7	19.1	+7.80 %
PMGD PFV Don Jorge	6.5	21.4	+230.76 %
PMGD PFV Don Mariano	8.8	14.1	+59.93 %
PMGD PFV Don Martín	20.2	5.7	-72.04 %
PMGD PFV Don Matías	19.4	15.7	-19.19 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.5	21.1	-43.83 %
PMGD PFV Don Simón	46.3	16.5	-64.32 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	13.3	19.0	+43.22 %
PMGD PFV Doña Regina	20.3	15.3	-24.43 %
PMGD PFV Doñihue	19.1	43.5	+127.64 %
PMGD PFV Duqueco Solar	41.5	13.9	-66.47 %
PMGD PFV EA SF Graneros	20.9	17.7	-15.59 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	8.6	16.1	+87.98 %
PMGD PFV Ea Maiten	18.1	10.5	-42.19 %
PMGD PFV Eclipse	36.1	49.0	+35.68 %
PMGD PFV El Boco	19.3	48.1	+148.96 %
PMGD PFV El Caiquén	69.3	44.0	-36.55 %
PMGD PFV El Cardenal	9.1	16.0	+75.58 %
PMGD PFV El Carpintero	22.6	29.9	+31.99 %
PMGD PFV El Castaño	13.7	55.6	+307.25 %
PMGD PFV El Cernicalo	5.1	5.1	-1.36 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.1	5.3	+2.92 %
PMGD PFV El Chercan	75.0	49.1	-34.57 %
PMGD PFV El Chincol	6.6	8.7	+32.12 %
PMGD PFV El Chucao	20.0	9.0	-54.81 %
PMGD PFV El Cuervo	5.4	11.1	+105.54 %
PMGD PFV El Cóndor	4.0	4.8	+19.95 %
PMGD PFV El Divisadero	19.0	17.7	-6.91 %
PMGD PFV El Estero	6.4	14.4	+124.37 %
PMGD PFV El Flamenco	62.0	34.3	-44.67 %
PMGD PFV El Gaviotin	13.1	16.8	+28.94 %
PMGD PFV El Huaso	11.3	13.0	+15.62 %
PMGD PFV El Ingenio	14.8	59.0	+300.00 %
PMGD PFV El Interlocutor	11.1	17.3	+55.41 %
PMGD PFV El Laurel	30.0	40.4	+34.55 %
PMGD PFV El Litre	65.0	58.3	-10.37 %
PMGD PFV El Loro Choroy	63.4	45.7	-28.02 %
PMGD PFV El Mirlo	35.4	42.9	+21.23 %
PMGD PFV El Monte	12.6	11.2	-11.06 %
PMGD PFV El Palqui	14.9	13.6	-8.79 %
PMGD PFV El Picurio	12.3	12.0	-2.12 %
PMGD PFV El Pilpen	16.4	19.9	+21.22 %
PMGD PFV El Pitio	18.1	10.8	-40.39 %
PMGD PFV El Piuquen	17.5	8.8	-50.06 %
PMGD PFV El Queltehue	16.2	20.7	+27.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sand Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Adriana	10.0	15.9	+58.50 %
PMGD PFV Santa Amelia	4.1	19.1	+368.14 %
PMGD PFV Santa Blanca	11.2	10.4	-7.69 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.5	12.2	+5.56 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.3	11.2	-0.80 %
PMGD PFV Santa Clara	6.2	9.3	+49.92 %
PMGD PFV Santa Cruz	15.0	55.7	+271.70 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	41.7	42.5	+1.87 %
PMGD PFV Santa Emilia	35.5	33.0	-7.29 %
PMGD PFV Santa Ester	22.5	10.5	-53.24 %
PMGD PFV Santa Francisca	39.5	36.9	-6.55 %
PMGD PFV Santa Inés	20.1	17.5	-13.26 %
PMGD PFV Santa Julia	19.0	21.2	+11.82 %
PMGD PFV Santa Laura	11.4	13.3	+16.84 %
PMGD PFV Santa Lucía	42.1	49.2	+16.92 %
PMGD PFV Santa Luisa	21.2	10.3	-51.37 %
PMGD PFV Santa Margarita	5.8	17.9	+207.04 %
PMGD PFV Santa Pamela	61.9	67.7	+9.25 %
PMGD PFV Santa Rita	22.2	10.3	-53.68 %
PMGD PFV Santa Teresita	66.4	67.5	+1.71 %
PMGD PFV Santuario	21.0	20.0	-4.86 %
PMGD PFV Saturno Norte	14.0	19.6	+39.77 %
PMGD PFV Siete Colores	28.6	37.4	+30.49 %
PMGD PFV Sirimavo	12.9	13.2	+2.38 %
PMGD PFV Sofia	17.7	17.4	-1.37 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	50.7	54.7	+8.02 %
PMGD PFV Sol del Maule	17.6	10.8	-38.38 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.1	19.7	+2.72 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	8.6	11.6	+33.79 %
PMGD PFV Solaris	-	15.9	-
PMGD PFV Soy Solar	10.5	20.3	+93.88 %
PMGD PFV Sunhunter	48.3	62.1	+28.53 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	21.6	62.0	+186.86 %
PMGD PFV Talagante	30.9	38.0	+22.70 %
PMGD PFV Talca	27.2	18.5	-31.99 %
PMGD PFV Talhuén	19.9	18.2	-8.44 %
PMGD PFV Tallado	2.3	2.3	-
PMGD PFV Tamarama	39.8	48.2	+21.01 %
PMGD PFV Tamarugo	23.7	21.7	-8.23 %
PMGD PFV Tambo Real	19.0	14.9	-21.21 %
PMGD PFV Taranto	14.7	58.2	+294.64 %
PMGD PFV Taruca	39.2	21.0	-46.42 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	12.5	9.7	-22.48 %
PMGD PFV Tierra	32.5	45.0	+38.47 %
PMGD PFV Tijeral	12.5	14.4	+14.82 %
PMGD PFV Til Til	15.5	11.9	-23.08 %
PMGD PFV Topacio	21.4	14.4	-32.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	24.1	15.8	-34.44 %
PMGD PFV El Queule	17.0	29.7	+74.82 %
PMGD PFV El Rayador	23.3	60.6	+160.31 %
PMGD PFV El Reconquistador	23.1	10.7	-53.73 %
PMGD PFV El Resplandor	20.4	8.2	-60.05 %
PMGD PFV El Roble	46.2	58.8	+27.34 %
PMGD PFV El Romeral	32.3	39.6	+22.65 %
PMGD PFV El Salitral	27.8	24.8	-10.66 %
PMGD PFV El Sauce	15.5	19.1	+23.16 %
PMGD PFV El Sharon	7.6	18.7	+144.11 %
PMGD PFV El Tiuque	7.6	5.1	-33.07 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	30.8	-35.19 %
PMGD PFV El Trile	73.6	43.9	-40.41 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	8.2	-
PMGD PFV El Turpial	12.8	14.4	+12.78 %
PMGD PFV El Zorzal	20.7	11.3	-45.08 %
PMGD PFV El Ñandú	18.7	21.6	+15.60 %
PMGD PFV Enami Solar	28.1	34.8	+23.63 %
PMGD PFV Encino	12.2	10.0	-17.85 %
PMGD PFV Encon	46.7	44.4	-4.87 %
PMGD PFV Erinome	19.2	10.8	-43.84 %
PMGD PFV Escorial del Verano	16.3	18.2	+12.12 %
PMGD PFV Esfena	33.7	39.7	+17.76 %
PMGD PFV Esperanza	7.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	14.5	-
PMGD PFV Faramalla	11.8	13.9	+18.44 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.8	12.9	+240.53 %
PMGD PFV Filomena	17.7	16.1	-9.01 %
PMGD PFV Flor del Llano	38.4	21.9	-42.93 %
PMGD PFV Florencia Solar	21.8	70.3	+222.93 %
PMGD PFV Foster	4.2	18.8	+347.51 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	37.7	20.2	-46.34 %
PMGD PFV Francisco	11.7	18.7	+59.83 %
PMGD PFV Fulgor	19.9	4.9	-75.23 %
PMGD PFV Fuster del Verano	56.2	24.2	-56.90 %
PMGD PFV GR Lemu	40.6	21.8	-46.43 %
PMGD PFV GR Peumo	17.4	32.4	+86.43 %
PMGD PFV GR Pitao	23.4	51.0	+118.08 %
PMGD PFV GR Rauli	49.0	35.2	-28.02 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	21.5	48.2	+124.42 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	28.4	27.2	-4.14 %
PMGD PFV Gabriela	88.0	82.0	-6.90 %
PMGD PFV Girasoles	14.3	16.6	+16.69 %
PMGD PFV Granada	19.9	33.8	+69.70 %
PMGD PFV Granate	52.9	65.9	+24.61 %
PMGD PFV Guadalao	7.2	23.8	+230.14 %
PMGD PFV Guadalupe	46.8	43.8	-6.48 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	3.9	17.4	+341.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	27.2	26.6	-2.02 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	19.1	16.5	-13.46 %
PMGD PFV Tortuga	2.3	14.1	+509.86 %
PMGD PFV Tranque del Sol	29.4	65.4	+122.01 %
PMGD PFV Trebal	14.8	16.6	+12.04 %
PMGD PFV Trebo	10.0	20.2	+101.00 %
PMGD PFV Trica-Dos	4.6	9.2	+99.57 %
PMGD PFV Tricahue II	32.8	5.3	-83.99 %
PMGD PFV Trinidad	4.4	14.3	+226.14 %
PMGD PFV Tucuquere	16.6	17.8	+7.23 %
PMGD PFV Turquia	10.7	6.2	-42.14 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.4	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.3	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	8.6	8.2	-3.83 %
PMGD PFV Valle Este II	59.1	53.1	-10.20 %
PMGD PFV Valle Oeste II	54.3	53.4	-1.59 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	14.8	16.0	+8.31 %
PMGD PFV Ventisquero	42.2	44.8	+6.06 %
PMGD PFV Venturada	68.8	14.0	-79.61 %
PMGD PFV Verona	5.5	7.2	+30.32 %
PMGD PFV Vicente	15.8	9.4	-40.57 %
PMGD PFV Victoria	89.5	80.3	-10.26 %
PMGD PFV Villa Alegre	21.8	21.1	-3.31 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.6	-
PMGD PFV Villa Cruz	4.3	12.4	+187.91 %
PMGD PFV Villa Moscoso	4.8	15.0	+212.97 %
PMGD PFV Villa Prat	16.5	7.9	-52.06 %
PMGD PFV Villa Seca	4.5	10.1	+123.78 %
PMGD PFV Villa Solar	16.1	11.7	-27.45 %
PMGD PFV Violeta	49.5	54.3	+9.89 %
PMGD PFV Vituco 2B	4.1	17.4	+324.09 %
PMGD PFV Viñas del Sol	11.6	32.0	+176.00 %
PMGD PFV Yahutela	30.8	38.9	+26.47 %
PMGD PFV Ñilhue	4.7	5.2	+9.74 %
PMGD PFV Ñiquén	6.6	13.9	+110.21 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	1.3	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	19.9	56.2	+182.24 %
PMGD PFV Helios	3.0	1.2	-59.12 %
PMGD PFV Hijuela 4	21.9	12.3	-44.05 %
PMGD PFV Homero	14.0	19.2	+36.79 %
PMGD PFV Hormiga	10.8	10.9	+0.37 %
PMGD PFV Hornitos	1.5	0.1	-91.28 %
PMGD PFV Huape	18.6	8.4	-54.79 %
PMGD PFV Huaquelon	53.2	63.2	+18.81 %
PMGD PFV Huigan	54.3	71.8	+32.16 %
PMGD PFV Hurtado	8.5	6.7	-21.25 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.2	-
PMGD PFV ISIDRO	12.5	55.6	+345.55 %
PMGD PFV Idahue del Verano	11.6	11.6	-0.10 %
PMGD PFV Illapel 5X	25.6	17.7	-31.05 %
PMGD PFV Independencia	20.9	18.2	-12.83 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.4	21.8	-6.85 %
PMGD PFV Jahuel	41.0	38.7	-5.61 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	40.2	40.2	-0.14 %
PMGD PFV Jaururo	15.2	13.8	-9.47 %
PMGD PFV Javiera Carrera	57.3	70.0	+22.26 %
PMGD PFV Jilguero	12.3	11.3	-8.21 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.7	5.4	+14.56 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	16.3	13.8	-15.34 %
PMGD PFV La Acacia	21.5	33.1	+53.72 %
PMGD PFV La Blanquina	54.5	48.0	-11.89 %
PMGD PFV La Chapeana	15.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	8.3	14.0	+68.11 %
PMGD PFV La Esperanza II	43.5	47.5	+9.08 %
PMGD PFV La Estancia	12.0	9.2	-22.82 %
PMGD PFV La Foresta	7.3	13.2	+80.71 %
PMGD PFV La Frontera	23.2	26.2	+12.97 %
PMGD PFV La Gamboina	38.5	25.8	-32.88 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.6	-
PMGD PFV La Huerta	11.8	13.3	+12.30 %
PMGD PFV La Lajuela	13.2	40.5	+206.97 %
PMGD PFV La Ligua	16.9	19.3	+13.96 %
PMGD PFV La Manga	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	7.4	13.7	+84.52 %
PMGD PFV La Palma Solar	78.0	38.4	-50.78 %
PMGD PFV La Paz	62.0	50.8	-18.03 %
PMGD PFV La Perla	11.2	20.2	+79.79 %
PMGD PFV La Vendimia	66.9	37.7	-43.63 %
PMGD PFV La Victoria	69.2	34.4	-50.24 %
PMGD PFV Lagunilla	16.7	2.8	-83.12 %
PMGD PFV Laja Andino	81.7	18.8	-76.93 %
PMGD PFV Las Arboledas	16.4	12.7	-22.72 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.0	5.2	-
PMGD PFV Las Cabras	3.4	17.5	+419.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	52.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.4	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	15.3	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	10.8	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	10.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	17.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	37.6	44.6	+18.60 %
PMGD PFV Las Catitas	38.9	36.4	-6.50 %
PMGD PFV Las Chacras	16.8	15.7	-6.37 %
PMGD PFV Las Chilcas	42.0	41.3	-1.74 %
PMGD PFV Las Codornices	4.5	12.0	+167.11 %
PMGD PFV Las Golondrinas	48.9	33.2	-32.22 %
PMGD PFV Las Lechuzas	4.4	9.8	+121.59 %
PMGD PFV Las Majadas	50.7	46.0	-9.28 %
PMGD PFV Las Mercedes	11.9	11.0	-7.24 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.8	4.7	-70.13 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.3	20.3	+283.77 %
PMGD PFV Las Palomas	11.8	9.0	-23.73 %
PMGD PFV Las Perdices	4.7	10.9	+132.13 %
PMGD PFV Las Rojas	18.7	19.1	+2.19 %
PMGD PFV Las Tacas	-	12.2	-
PMGD PFV Las Taguas	24.5	19.8	-19.29 %
PMGD PFV Las Tencas	29.2	50.2	+71.85 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.6	8.1	-5.58 %
PMGD PFV Las Torcazas	4.8	18.3	+280.46 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.2	9.0	-55.48 %
PMGD PFV Las Turcas	10.1	12.0	+19.01 %
PMGD PFV Lenga	3.6	27.4	+660.28 %
PMGD PFV Liebre Verano	23.1	27.2	+17.78 %
PMGD PFV Lima	6.5	17.3	+168.22 %
PMGD PFV Linares	42.3	36.8	-12.89 %
PMGD PFV Lingue	4.7	20.1	+329.21 %
PMGD PFV Lipangue	13.4	8.9	-33.51 %
PMGD PFV Liquidambar	62.6	53.9	-13.82 %
PMGD PFV Lirio del Campo	12.0	16.1	+34.22 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	18.2	67.7	+272.84 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	27.3	22.3	-18.18 %
PMGD PFV Llay Llay	44.3	58.3	+31.74 %
PMGD PFV Lloica	16.8	19.2	+14.10 %
PMGD PFV Lluta Solar	21.6	21.1	-2.02 %
PMGD PFV Lo Boza	0.5	0.7	+32.08 %
PMGD PFV Lo Chacón	8.6	10.8	+26.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.2	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	11.7	-
PMGD TER PRP Campesina	-	15.6	-
PMGD TER PRP Chifin	-	12.6	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	50.1	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	13.6	-
PMGD TER PRP Tambores	-	11.9	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	13.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**15268.6**	**16187.3**	**+6.02 %**

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
PE ANTOFAGASTA	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Sol del Desierto	GNP por costo marginal.
TER Campiche	Mayor generación real por costo marginal.
TER Candelaria 1 Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.

$$(*)\ si \left\{ \begin{array}{c} \left|E_{real} - E_{programada}\right| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ \left|E_{real} - E_{programada}\right| > 0.5\% E_{total\ real} \end{array} \right\}$$

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Atacama 1 GNL	40.0	TG1A y TV1C indisponible por falla en la partida, según IF 2025002606.
TER San Isidro I GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Disparo del ciclo por operación sistema contra incendio TG, según IF 2025002433.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
BESS Andes IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000533.
BESS Andes Solar IIB	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000532.
BESS Tamaya	88.0	Limitado a 65 MW. Causa informada: Inversores de anomalías en su funcionamiento impiden la correcta carga de las baterías, según IL 2025000594.
HE Rapel	100.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
PFV Andes Solar II-B	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000530
PFV Andes Solar IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000531.
PFV Campos del Sol	96.0	Limitada a 367 MW. Causa informada: Falla de línea de producción N°19, según IL 2025000596.
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Santa Isabel	93.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Angamos-ANG2	69.0	Limitada en 125 MW como MTP. Causa informada: Anormalidad en el control de válvulas de turbina a bajas cargas, según IL 2025000599.
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	97.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	51.0	Limita en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000435
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Luego de realizar una boroscopía a la TG, queda disponible bajo las siguientes restricciones: Se soportan sólo 10 arranques posteriores como máximo hasta la fecha del mantenimiento mayor programado (08/04/2025), sin servicios complementarios (CPF, CSF). El periodo de detención debe ser de 11 horas mínimo, cuando la unidad llega al MT debe esperar 30 min, antes de continuar con su proceso a carga base, según IL 2025000540.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	65.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Pangue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangue	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVAr, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	0.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2025000535.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.59 m.s.n.m. y un gasto de 5 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.35 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 422.90 m.s.n.m. y un gasto de 144 MWh.
00:01	STM	SDAC deshabilitado.
00:01	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
02:30	Transelec	S/E Monterrico 52A2 de línea de 154 kV Monterrico - Parral cierre manual de prueba sin éxito, según IF 2025002607.
03:25	STS	C. Coronel limitada a 18 MW. Causa informada: Alta diferencial de temperatura en cámara de combustión, según IL 2025000595.
04:04	Comasa	C. Lautaro 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025033849.
07:46	RNE	C. PE Malleco Sur sale del servicio en forma intempestiva con 50 MW, según IF 2025002615.
08:00	Transelec	S/E Huasco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025033514 y 2025033515.
08:32	Besalco	S/E Los Hierros 52HT desconexión forzada por protecciones, según IF 2025002642.
08:42	Transelec	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2025034142.
09:06	Enor Chile	C. PE Tchamma limitada a 159 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección de aerogeneradores, según SICF 2025034161.
09:13	Enel Generación	C. Abanico U-5 y U-6 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar poste de línea de 13,8 kV Abanico - Lago, según SICF 2025034163.
09:24	Cía. Minera Escondida	Línea de 66 kV 640 - 940 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2025034164.
09:50	Nexpertia	Línea de 110 kV Mejillones - Guardiamarina con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en sistemas de comunicación, según SICF 2025034165.
09:59	STS	S/E Guardiamarina H4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en sistemas de comunicaciones, según SICF 2025034166.
10:05	Besalco	S/E Los Hierros 52H cerrado, según IF 2025002642.
10:31	Transelec	Línea de 220 kV Lagunas - Nueva Pozo Almonte 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al 52J16 de S/E Lagunas, según SDCF 2025034143.
10:51	AES Andes	C. Angamos 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión del sistema de control, por anormalidad en control de válvulas de turbina a bajas cargas, según SICF 2025034168.
12:13	Transelec	S/E Alto Jahuel interruptor seccionador de barras de 500 kV KSBD con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación y relleno de gas SF6, según SDCF 2025034170.
12:14	Celeoredes	S/E San Luis interruptor J5-8 indisponible. Causa informada: Bloqueo en mecanismo de cierre y apertura, según IF 2025002610. Cancelada SDCF 2025033845.
12:15	Cía. Minera Escondida	Línea de 66 kV 640 - 940 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034164.
12:17	RNE	C. PE Malleco Sur disponible y en servicio, según IF 2025002615.
12:23	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002623.
12:23	Santa Fe Energía	C. Tissue queda en isla y deja de inyectar 1.39 MW. Causa informada: Coincidente con falla en la línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 1, según IF 2025002617.
12:23	CGE - Transmisión	S/E Paine 52AT interrupción forzada por protecciones, sin pérdida de consumos. Causa informada: Falla en la línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 1, según IF 2025002611.
12:24	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol limitada a 367 MW. Causa informada: Falla de línea de producción N°19, según IL 2025000596.

Hora	Centro de Control	Observación
12:31	Santa Fe Energía	C. Tissue sincronizada, cancelado IF 2025002617.
12:38	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 1 cerrada, según IF 2025002623.
12:43	CGE - Transmisión	S/E Paine 52AT cerrado, normalizada topología, cancelado IF 2025002611.
13:21	Celeoredes	S/E San Luis paño J5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de central San Isidro, según SDCF 2025034176.
13:32	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2025002636.
13:32	Colbún	C. Colbún U-1 con limitación. Causa informada: Por configuración de línea de 220 kV Puente Negro 2, la unidad no puede ingresar al servicio, según IL 2025000597.
13:40	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4 interrupción forzada por protecciones, frecuencia baja a 49.41 Hz, por acción EDAC se pierden 468 MW en total, según el siguiente detalle: STM 235 MW, Chilquinta 28.31 MW, Santa Fe 46 MW, Minera Los Pelambres 20 MW, Minera Caserones 50 MW, Cementos Bio Bio 10 MW, Minera Collahuasi 9.1 MW, Codelco Andina 10 MW, Minera Sierra Gorda 60 MW. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2025002630 e IF 2025002631. CDC instruye la normalización inmediata de los consumos.
13:40	Enel Generación	C. Los Cóndores U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 80 MW. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2025002620.
13:40	Besalco	S/E C. Digua 52JT1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2025002643.
14:13	Nexpertia	S/E Nueva Pozo Almonte paño J11 de línea 220 kV Lagunas 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034179.
14:21	Besalco	S/E C. Digua 52JT1 cerrado, según IF 2025002643.
14:27	Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur sistema BESS PFV DAS cancelada limitación, según IL 2025000567.
15:07	Enel Generación	C. Los Cóndores U-1 disponible y en servicio, según IF 2025002620.
15:18	Celeoredes	S/E San Luis paño J5 San Isidro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034176.
15:19	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reponer conductores por robo y reemplazo de estructura, según SDCF 2025034180.
15:35	Transelec	S/E Alto Jahuel paño KSBD con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SICF 2025034181.
15:42	LAP	Línea de 110 kV Cunco - Melipeuco interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002621.
15:42	LAP	C. Carilafquén sale de servicio de forma intempestiva con 4 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cunco - Melipeuco, según IF 2025002637.
15:42	LAP	C. Malalcahuello sale de servicio de forma intempestiva con 3.5 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cunco - Melipeuco, según IF 2025002638.
16:12	Transelec	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: S/E Atacama actualización del sistema de protecciones sistema 1, según SICF 2025034005.
16:27	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura y cierre de puentes en la estructura 383, según SDCF 2025034174.
17:07	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada, cancelado IF 2025002630.
17:15	Enel Generación	C. Abanico U-5 y U-6 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034163.
17:54	Colbún	C. Colbún U-1 cancelada limitación, según IL 2025000597.
18:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 5.9 MW. Causa informada: Convenios suscritos y vigentes con los regantes, según IL 2025000598. Cancelada IL 2025000578.
18:15	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada, cancelado IF 2025002631.
18:30	Transelec	S/E Alto Jahuel paño KSBD cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034181.
18:47	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral tramo de línea Monterrico - Estructura 383 cerrada, según IF 2025002607.
18:55	Transelec	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034005.
19:33	LAP	C. Malalcahuello disponible, según IF 2025002638.
19:33	LAP	Línea de 110 kV Cunco - Melipeuco cerrada, cancelado IF 2025002621.
19:56	Nexpertia	Línea de 110 kV Mejillones - Guardiamarina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034165.
20:00	Transelec	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034142.
20:02	Enor Chile	C. PE Tchamma cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034161.
20:02	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 2 cerrada, cancelado IF 2025002636.
20:28	AES Andes	C. Angamos 2 limitada en 125 MW como MTP. Causa informada: Anormalidad en el control de válvulas de turbina a bajas cargas, según IL 2025000599. Cancelada SICF 2025034168.
20:36	Nexpertia	S/E Nueva Pozo Almonte paño J11 de línea 220 kV Lagunas 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034179.
20:38	Transelec	Línea de 220 kV Lagunas - Nueva Pozo Almonte 2 y 52JR de S/E Lagunas canceladas solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034143 y SDCF 2025034144.
21:46	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación en línea de producción N°19, según SDCF 2025034193.

Hora	Centro de Control	Observación
22:47	Enel Green Power	C. PE Valle de los Vientos limitado a 80 MW. Causa informada: Indisponibilidad de línea de producción E6, según IL 2025000600.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:59	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
10:33	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -431,9 [MW]
11:03	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
13:05	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:05	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
13:44	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -76,9 [MW/m]
16:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25 [MW/m]
18:02	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:02	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
18:06	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:06	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:47	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
19:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 846,4 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Central de Control	Empresa	Instalación
12:56	STM	STS	S/E Nueva Lampa extensión de Barra 2 de 220 kV

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Enfragen Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Colbún	S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada	10/03/2024	16:35		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enfragen Prime Energía	S/E Central Llanos Blancos sin datos SITR	08/02/2025	08:00		
STS	S/E María Elena datos SCADA F/S.	17/03/2025	01:43		
STM	S/E El Salto paños JT1 y JR datos SCADA F/S.	17/03/2025	19:00		
Siemens	PFV Wilka datos SCADA F/S.	25/03/2025	07:30		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line F/S.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal F/S.	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
AES Andes	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	29/03/2025	07:30	29/03/2025	13:07

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	26/03/2025	20:11		
Transelec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	27/03/2025	08:41		
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	28/03/2025	19:37		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	28/03/2025	23:35	29/03/2025	07:42
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	29/03/2025	23:23		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	27/03/2024	20:13		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	04/03/2025	22:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2.	24/03/2025	01:15		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	28/03/2025	03:15		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	28/03/2025	21:33	29/03/2025	11:16
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	28/03/2025	22:54	29/03/2025	14:16
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	28/03/2025	23:46	29/03/2025	02:43
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	28/03/2025	23:50	29/03/2025	15:12
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	29/03/2025	00:38	29/03/2025	11:18
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	29/03/2025	08:31	29/03/2025	19:19
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	29/03/2025	08:55	29/03/2025	19:24
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Anto Jahuel 1.	29/03/2025	17:13	29/03/2025	23:00
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	29/03/2025	18:55		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	29/03/2025	20:30		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	29/03/2025	22:08		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	29/03/2025	23:00		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	29/03/2025	23:59		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 29 de marzo de 2025

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 14-04-2025 14:52:02
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 137
Total registros Subestacion: 76

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025034193	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29499 29500 29501 29502 29503 29504 29511 29512 29513 29514 29518 29519 29520 29521 29522 29523 29524 29525 29526 29527 29528 29529 29530 29531 29532 29533 29534	S/E CAMPOS DEL SOL JT1 S/E CAMPOS DEL SOL JT2 S/E CAMPOS DEL SOL FT1A S/E CAMPOS DEL SOL FT1B S/E CAMPOS DEL SOL FT2A S/E CAMPOS DEL SOL FT2B S/E CAMPOS DEL SOL FZ1 S/E CAMPOS DEL SOL FBC1 S/E CAMPOS DEL SOL FS1 S/E CAMPOS DEL SOL FB1 S/E CAMPOS DEL SOL F10 S/E CAMPOS DEL SOL F11 S/E CAMPOS DEL SOL FZ2 S/E CAMPOS DEL SOL FBC2 S/E CAMPOS DEL SOL FSA1 S/E CAMPOS DEL SOL FS2 S/E CAMPOS DEL SOL FB2 S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL F13 S/E CAMPOS DEL SOL F14 S/E CAMPOS DEL SOL F15 S/E CAMPOS DEL SOL F16 S/E CAMPOS DEL SOL FR1B S/E CAMPOS DEL SOL FZ3 S/E CAMPOS DEL SOL FBC3 S/E CAMPOS DEL SOL FSA2 S/E CAMPOS DEL SOL FB3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en linea de producción N°19 asociada a falla en 52F19 (Informe de limitación 2025000596) 29-03-2025 12:24 Hrs.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en linea de producción N°19 asociada a falla en 52F19 (Informe de limitación 2025000596) 29-03-2025 12:24 Hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 20:40	30-03-25 06:30	29-03-25 21:46	30-03-25 06:49
2025027867	Subestacion	Ejecución Exitosa	CEME 1 SPA [EN_REVISION]	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	31996	PA S/E MIRAJE J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento en S/E CEME1	Riesgo bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Relacionado con desconexión de LT 220 kV CEME 1 - Miraje por trabajos de mantenimiento en S/E CEME1	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 20:00	30-03-25 05:00	29-03-25 20:03	30-03-25 06:22
2025028399	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	30539	S/E MIRAJE J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Generadora Metropolitana (SODI 2025-13), Trabajos de mantenimiento en S/E CEME1	Instalaciones en riesgo: Paño J02-Miraje Temporalidad de los riesgos: Al termino de los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Paño J02-Miraje, Indisponible. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 20:00	30-03-25 05:00	29-03-25 20:47	30-03-25 19:10
2025022657	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	367	S/E ILLAPEL	324	BA S/E ILLAPEL 23KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto de ampliación en S/E ILLAPEL NUP 1157 Coquimbo. El Trabajo consiste en la desconexión de la barra de 23 kV para el retiro y traslado de alimentador 52E2 Los Cristales y conexionado en nueva celda MT 23 kV posición N°6, considera su Puesta en Servicio.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo	A solicitud de FERROVIAL, a través de SODI N° 179 Interempresas. Se requiere desconexión de la barra de 23 kV S/E Illapel para el retiro del alimentador 52E2 Los Cristales, para su traslado y conexionado hacia nueva sala en celdas MT 23 kV posición N°6, considera PES . Los consumos serán respaldados por redes de MT. Se requiere llegada de cable subterráneo del circuito Los Cristales abierto en ambos extremos. Se requiere desconexión del T3 (asociada a SD N° 20250…	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 20:00	30-03-25 16:00	29-03-25 22:56	30-03-25 22:04
2025031279	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	367	S/E ILLAPEL	929 35224	S/E ILLAPEL ET2 PA S/E ILLAPEL ET3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. según Sodi N°3509, se requiere precaución de no reconectar interruptores 52ET2 general barra MT del T2 y 52ET3 general de barra MT del T3 ambos de S/E Illapel. Esto para realizar faseo entre ambas barras MT.	Riesgo controlado según procedimiento de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 15:00	29-03-25 18:00	29-03-25 19:46	29-03-25 20:18
2025034181	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	560	S/E ALTO JAHUEL	17300	PA S/E ALTO JAHUEL KSBD	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para identificar el daño en los cables de control del paño KSBD. -	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Inspección en trincheras y/o canaletas, por daños en cables de control desde equipo híbridos KSBD hasta sala de control y protecciones. Reparación de entradas a trincheras de roedores.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección D-A. Jahuel o Barra 500 kV, Sección B-A. Jahuel.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Señalización de la zona de trabajo. Mantener distancias mínimas de seguridad con elementos energizados Delimitación de la zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 14:30	29-03-25 23:59	29-03-25 15:35	29-03-25 18:30
2025034179	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de curso forzoso de TRANSELEC (SD 2025034144, 2025034143), se requiere "abiertos y bloqueados" los equipos del Paño J11 (52J11, 89J11-1, 89J11-2) de S/E Nueva Pozo Almonte, para desconexión del circuito 2 de la LT 220kV Lagunas - Nueva Pozo Almonte).	Riesgos serán controlados y mitigados por empresa Transelec.	Condiciones operacionales requeridas en S/E Nueva Pozo Almonte: 52J11, 89J11-1, 89J11-2, abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 14:05	29-03-25 23:59	29-03-25 14:13	29-03-25 20:36
2025031859	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	677	S/E APOQUINDO	667 668 669 670 671 672 1809 1810 3835	BA S/E APOQUINDO 110KV BP1 BA S/E APOQUINDO 110KV BP2 BA S/E APOQUINDO 12.5KV BP1 BA S/E APOQUINDO 12KV BA1 BA S/E APOQUINDO 12KV BP2 BA S/E APOQUINDO 12KV BA2 BA S/E APOQUINDO 12KV BP3 BA S/E APOQUINDO 12KV BA3 BA S/E APOQUINDO 12KV BP4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos primarios en patios AT/MT, asociados a Barras 110 y 12 kV en SE Apoquindo	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 14:00	29-03-25 18:00	29-03-25 12:56	29-03-25 15:51
2025034176	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	615	S/E SAN LUIS	12199	S/E SAN LUIS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de central San Isidro, desconexión de curso forzoso de paño J5; con motivos de atención de falla en interruptor de SS. AA hacia la central.	Riesgos declarados por central San Isidro.	Paño J5-8 de S/E San Luis se encuentra indisponible, según IF 2025002610.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 13:00	29-03-25 20:00	29-03-25 13:21	29-03-25 15:18
2025033017	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	3232	BA S/E NUEVA LAMPA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ejecuta union de la nueva sección de barra 220 kV N°2 de S/E Nueva Lampa y posterior prueba de energización de la unión, faseo y analisis con carga de la nueva diagonal 3 (Paños J7, J8 y J9) en S/E Nueva Lampa en coordinación con Transelec	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto NUP 3266. relacionado con SD 2025033011	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 12:00	29-03-25 17:00	29-03-25 12:09	29-03-25 15:32
2025033011	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28374 28376	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ejecuta maniobras operacionales para ejecutar pruebas de faseo y analisi con carga de la nueva diagonal 3 (Paños J7, J8 y J9) en S/E Nueva Lampa. en coordinación con Transelec	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto NUP 3266.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 12:00	29-03-25 17:00	29-03-25 12:09	29-03-25 15:30
2025034170	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	560	S/E ALTO JAHUEL	17300	PA S/E ALTO JAHUEL KSBD	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de alarmas en paño seccionador KSBD de S/E Alto Jahuel.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Investigación en circuito de supervisión de alarmas de gas SF6, circuito de apertura, revisión de cableado en trincheras, inspección de filtración, verificación de presión y/o relleno de gas SF6 en 52KSBD. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección D-A. Jahuel o Barra 500 kV, Sección B-A. Jahuel.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Señalización de la zona de trabajo. Mantener distancias mínimas de seguridad con elementos energizados Delimitación de la zona de trabajo, Unidad de bahía de Paño KSBD Modo Fuera de Servicio (A realizar por personal Transelec).	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 10:30	29-03-25 23:59	29-03-25 12:13	02-04-25 22:04
2025034166	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2288	S/E GUARDIAMARINA	29891	S/E GUARDIAMARINA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De curso forozoso No reconectar 52H4 Subestación Guardiamarina a solictud de ENGIE por atención de emergencia - falla red local empresa ENTEL Est. N° 184 - 186.	Riesgo controlado, solicitud de empresa ENGIE.	SODI CF N° 12 de ENGIE.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 09:50	29-03-25 18:00	29-03-25 09:59	29-03-25 19:56
2025031383	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23189	S/E URIBE H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por RNE. Línea 110 kV Uribe - Uribe Solar: Lavado de aislación con línea energizada a la S/E Tap Off Acceso Norte. Incluye equipos primarios.	No hay riegos mayores informados por SQM-RNE.	SE Uribe: Señalizar no reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 09:00	29-03-25 15:00	29-03-25 07:58	29-03-25 12:40
2025031409	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23190	S/E URIBE SOLAR H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada en S/E Tap Off Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Uribe Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación con línea energizada en S/E Tap Off Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Uribe Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 09:00	29-03-25 15:00	29-03-25 08:04	29-03-25 12:38
2025031277	Subestacion	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A.	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2295	S/E ACCESO NORTE	30083	S/E ACCESO NORTE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada a la S/E Tap Off Acceso Norte, incluye equipos primarios.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Uribe: No reconectar 52H3 (CGE); S/E Uribe Solar: No reconectar 52H1 (Enor); S/E Acceso Norte: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 09:00	29-03-25 15:00	29-03-25 07:46	29-03-25 12:40
2025031857	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	726	S/E VITACURA	977 978 979 980 981 982 983 984 985 986	BA S/E VITACURA 110KV BP1 BA S/E VITACURA 110KV BP2 BA S/E VITACURA 12.5KV BP1 BA S/E VITACURA 12KV BA1 BA S/E VITACURA 12KV BP2 BA S/E VITACURA 12KV BA2 BA S/E VITACURA 12KV BP3 BA S/E VITACURA 12KV BP4 BA S/E VITACURA 12KV BA3 BA S/E VITACURA 12KV BA4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos primarios en patios AT/MT, asociados a Barras 110 y 12 kV en SE Vitacura	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 09:00	29-03-25 13:00	29-03-25 09:15	29-03-25 11:07
2025032816	Subestacion	Ejecución Exitosa	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	260	S/E BUCALEMU	302 303 304	S/E BUCALEMU BL S/E BUCALEMU ET S/E BUCALEMU E1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En S/E Bucalemu Paño E1-ET-BL, Se realizará mantenimiento preventivo en sistemas de protección, considerando revisión de conexiones de control, pruebas efectivas de circuitos de control, levantamiento de ingeniería y pruebas de inyección en protecciones. Las actividades se realizaran en el Marco del Mantenimiento Mayor de equipos primarios SE Bucalemu según SD 2025027718.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo aprobado por CMPC.	S/E Bucalemu se encontrara desconectada e interruptores 52E1, 52ET y 52BL se encontraran abiertos.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 09:00	30-03-25 19:00	29-03-25 08:45	30-03-25 21:00
2025017238	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	723	S/E SANTA MARTA	23826	PA S/E SANTA MARTA H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Paño H3 propiedad de CGE con técnica de LLEE. Se requiere el bloqueo de la reconexión automática en Interruptor 52H3 de SE Santa Marta y orden de no reconectar Interruptor 52HT1 en SE Padre Hurtado. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos. Además, se requiere precaución en la Barra principal de 110kV (propiedad de ENEL) y en los de equipos aguas arriba de la Barra principal de 110kV en SE Santa Marta. Se solicita a ENEL la precaución sobre la barra de 110 kV mediante SODI.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos de Lavado de Aislación con LLEE a distancia.	Trabajos programados según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 10:56	29-03-25 12:11
2025017135	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2090	S/E PADRE HURTADO	15722 15723 23827	S/E PADRE HURTADO ET1A S/E PADRE HURTADO ET1B PA S/E PADRE HURTADO HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a todos los elementos de la subestación con técnica de LLEE. Se requiere el bloqueo de la reconexión automática de Interruptor 52H3 de SE Santa Marta y orden de no reconectar de los siguientes equipos: Interruptores 52HT1, 52ET1A y 52ET1B de SE Padre Hurtado. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos de Lavado de Aislación con LLEE a distancia.	Trabajos programados según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 09:31	29-03-25 10:56
2025034144	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	22691	S/E LAGUNAS JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: relleno de gas SF6 a 52J16 por nivel de baja presión, e inspección de TOJ16 Fase 2 por ruido anormal.		Actividades: MPB reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado., S/E Lagunas: Inspección de TOJ16 Fase 2 por ruido anormal. Inspección de fugas y relleno en caso de ser necesario a 52J16. Restricciones: L 220kV Lagunas-N. Pozo Almonte, C1, indisponible Paño Acoplador JR01-Lagunas, indisponible Instalaciones en Riesgo: L 220kV Lagunas-N. Pozo Almonte, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, Se instalarán (8) tierras provisionales en total. (6) tierras provisionales en ambos lados de 52J16 y (2) tierras provisionales en ambos lados de TOJ16 Fase 2. Respetar 5 reglas de oro .	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	28-03-25 23:45	29-03-25 20:38
2025025517	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	23912	S/E CALAMA NUEVA H2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión paño H2 línea Calama Nueva Valle de Los Vientos por mantenimiento de Paño H2 que considera lo siguiente: limpieza y reapriete de conexiones en 52H2; 89H2-2; 89H2-2T; TTCC; TTPP, Pararrayos y aisladores de pedestal. Pruebas Protocolares en 52H2; 89H2-2; 89H2-2T; TTCC; TTPP y Pararrayos.	Riesgos controlado, faena con instalación desconectada.	PT 2025-03323 registro interno Transemel. Faena coordinada con CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 19:00	29-03-25 08:38	29-03-25 22:30
2025025647	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1988	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	23193	S/E VALLE DE LOS VIENTOS HL1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión solicitada por STS. Desconexión paño H2 línea Calama Nueva Valle de Los Vientos por mantenimiento de Paño H2 que considera lo siguiente: limpieza y reapriete de conexiones en 52H2; 89H2-2; 89H2-2T; TTCC; TTPP, Pararrayos y aisladores de pedestal. Pruebas Protocolares en 52H2; 89H2-2; 89H2-2T; TTCC; TTPP y Pararrayos.	No hay riegos mayores informados por STS.	En SE Valle los Vientos abrir: 52HL1, 89HL1-2 y cerrar 89HL1-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 19:00	29-03-25 10:11	29-03-25 22:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 14-04-2025 14:52:02
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 137
Total registros Subestacion: 76

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025026975	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1988	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	18114 18115 18116 23196 23198 23199 23200 23201 23918 23919 23920 23921 23922 23923 23925 23926 23927 23928 23929	S/E VALLE DE LOS VIENTOS 23 KV BP1 S/E VALLE DE LOS VIENTOS 23 KV BP2 S/E VALLE DE LOS VIENTOS TIERRA REACTORES ZIGZAG S/E VALLE DE LOS VIENTOS ET1 S/E VALLE DE LOS VIENTOS ET2 S/E VALLE DE LOS VIENTOS BC1 S/E VALLE DE LOS VIENTOS BC2 S/E VALLE DE LOS VIENTOS E5 S/E VALLE DE LOS VIENTOS SA1 S/E VALLE DE LOS VIENTOS E1 S/E VALLE DE LOS VIENTOS E2 S/E VALLE DE LOS VIENTOS E3 S/E VALLE DE LOS VIENTOS E4 S/E VALLE DE LOS VIENTOS E5 S/E VALLE DE LOS VIENTOS E6 S/E VALLE DE LOS VIENTOS E7 S/E VALLE DE LOS VIENTOS E8 S/E VALLE DE LOS VIENTOS E9 S/E VALLE DE LOS VIENTOS SA2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de CGE. Desconexión paño H2 línea 110kV Calama Nueva - Valle de Los Vientos por mantenimiento de Paño H2 que considera lo siguiente: limpieza y reapriete de conexiones en 52H2; 89H2-2; 89H2-2T; TTCC; TTPP, Pararrayos y aisladores de pedestal. Pruebas Protocolares en 52H2; 89H2-2; 89H2-2T; TTCC; TTPP y Pararrayos.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión a solicitud de CGE. Desconexión paño H2 línea 110kV Calama Nueva - Valle de Los Vientos por mantenimiento de Paño H2 que considera lo siguiente: limpieza y reapriete de conexiones en 52H2; 89H2-2; 89H2-2T; TTCC; TTPP, Pararrayos y aisladores de pedestal. Pruebas Protocolares en 52H2; 89H2-2; 89H2-2T; TTCC; TTPP y Pararrayos.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 19:00	29-03-25 09:05	29-03-25 22:47
2025032145	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	7552 7554	S/E MAITENCILLO J5 S/E MAITENCILLO J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec SODI 15670: Proyecto Reemplazo de Desconectadores: REEMPLAZO 89JR-1A: Desmontaje de desconectador 89JR-1A.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transelec SODI 15670: Proyecto Reemplazo de Desconectadores: REEMPLAZO 89JR-1A: Desmontaje de desconectador 89JR-1A. Condiciones requeridas Guacolda: No reconectar 52J5 y 52J9 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 10:07	29-03-25 21:55
2025029302	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2587 2591	S/E MAITENCILLO HR S/E MAITENCILLO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT en S/E Maitencillo.	Medio	Actividades: SE Maitencillo: Carga, Traslado y Montaje de los equipos primarios Paño H1, ***Nota:Traslado a lugar de montaje, desembalaje y elevación de equipos. ,***Nota:Montaje de los equipos primarios TTCC, TTPP, INT. de Poder, Desconectador CPT y SPT, PPRR,.***Nota:Contar con el control topografico en todo momento de la actividad,.***Nota:Respetar las distancias minimas a puntos energizados. .***Nota: Paño H5 se encuentra transferido..***Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para mitigar la contaminación de aislación de equipos del patio 110 kV. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52HR (Paño H5 se encuentra Transferido) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LH05, MAI-Cardones o Tr. Trifásico 02, 220/110kV-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitar la zona de trabajo N/A Se utilizaran conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 19:00	29-03-25 09:09	30-03-25 00:53
2025029303	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	107	MAITENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT en S/E Maitencillo.	Medio	Actividades: SE Maitencillo: Carga, Traslado y Montaje de los equipos primarios Paño H1, ***Nota:Traslado a lugar de montaje, desembalaje y elevación de equipos. ,***Nota:Montaje de los equipos primarios TTCC, TTPP, INT. de Poder, Desconectador CPT y SPT, PPRR,.***Nota:Contar con el control topografico en todo momento de la actividad,.***Nota:Respetar las distancias minimas a puntos energizados. .***Nota: Paño H5 se encuentra transferido..***Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para mitigar la contaminación de aislación de equipos del patio 110 kV. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52HR (Paño H5 se encuentra Transferido) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LH05, MAI-Cardones o Tr. Trifásico 02, 220/110kV-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitar la zona de trabajo N/A Se utilizaran conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 19:00	29-03-25 09:09	30-03-25 00:53
2025029320	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2582	PA S/E MAITENCILLO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT en S/E Maitencillo.	Medio	Actividades: SE Maitencillo: Carga, Traslado y Montaje de los equipos primarios Paño H1, ***Nota:Traslado a lugar de montaje, desembalaje y elevación de equipos. ,***Nota:Montaje de los equipos primarios TTCC, TTPP, INT. de Poder, Desconectador CPT y SPT, PPRR,.***Nota:Contar con el control topografico en todo momento de la actividad,.***Nota:Respetar las distancias minimas a puntos energizados. .***Nota: Paño H5 se encuentra transferido..***Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para mitigar la contaminación de aislación de equipos del patio 110 kV. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52HR (Paño H5 se encuentra Transferido) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LH05, MAI-Cardones o Tr. Trifásico 02, 220/110kV-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitar la zona de trabajo N/A Se utilizaran conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 19:00	29-03-25 09:09	30-03-25 00:53
2025029485	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	622	S/E LOS LOROS	2849	S/E LOS LOROS E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación esquema EDAC asociados al 52E2 de SE Los Loros, según compromiso asociado al IP2025001844. Para realizar estos trabajos se solicita a CGE da según SODI 62-ATA transferir vía redes MT alimentador Hornitos para posterior apertura del paño E2 de SE Los Loros.	Trabajos planificados con riesgos controlados	Se considera la generación de alarmas asociados al esquema EDAC y al 52E2 de SE Los Loros	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 13:00	29-03-25 08:26	29-03-25 15:42
2025034160	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	449	S/E CHACAHUIN	597	PA S/E CHACAHUIN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta de árboles próximos a instalaciones energizadas por emergencia.	Riesgo controlado por terceros	A solicitud de TRANSELEC según SODI 15888 CURSO FORZOSO por Corta de árboles próximos a instalaciones energizadas requiere el bloqueo de la reconexión automática del 52B1 de S/E Chacahuin, LT 66 KV Chacahuin - Panimávida.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 20:00	29-03-25 09:00	29-03-25 19:54
2025031893	Subestacion	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	23276	S/E MAITENCILLO J16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: No reconectar 52J16 a solicitud de Transelec por faenas en S/E Maitencillo por Proyecto Reemplazo de Desconectadores: REEMPLAZO 89JR-1A: Desmontaje de desconectador 89JR-1A.	Riesgo controlado de parte de Transelec.	(SODI 15675 de Transelec, registro interno de STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 10:04	29-03-25 21:53
2025032100	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	505	BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB reducido; normal; mcc o reemplazo de desconectador desenergizado en S/E Maitencillo.	Bajo	Actividades: S/E Maitencillo. Patio 220KV. Obra CAPEX no Vl. NUP 4810. Proyecto Reemplazo de Desconectadores: REEMPLAZO 89JR-1A:_(1)Desmontaje de paletas de contacto y polos de aisladores 89JR-1A_(2)Desmontaje de estrucuras sopartantes del desconectador 89JR-1A_(3)Traslado de equipamiento 89JR-1A ya retirado a CARD de la SE MAITENCILLO_NOTA 1: el paño JR se encontrará desconectado, bajo proyecto NUP 4810_NOTA 2: 89JR-1A se encuentra desvinculado a nivel primario en ambos extremos_NOTA 3: Se utilizará camión pluma, el cual no transitará por canaletas existentes_Nota4: Apoyo de topografo en maniobras de pluma para control de distancias seguras. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J17 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J16 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo o Paño Acoplador JR01-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 09:09	30-03-25 00:53
2025032101	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2585	S/E MAITENCILLO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB reducido; normal; mcc o reemplazo de desconectador desenergizado en S/E Maitencillo.	Bajo	Actividades: S/E Maitencillo. Patio 220KV. Obra CAPEX no Vl. NUP 4810. Proyecto Reemplazo de Desconectadores: REEMPLAZO 89JR-1A:_(1)Desmontaje de paletas de contacto y polos de aisladores 89JR-1A_(2)Desmontaje de estrucuras sopartantes del desconectador 89JR-1A_(3)Traslado de equipamiento 89JR-1A ya retirado a CARD de la SE MAITENCILLO_NOTA 1: el paño JR se encontrará desconectado, bajo proyecto NUP 4810_NOTA 2: 89JR-1A se encuentra desvinculado a nivel primario en ambos extremos_NOTA 3: Se utilizará camión pluma, el cual no transitará por canaletas existentes_Nota4: Apoyo de topografo en maniobras de pluma para control de distancias seguras. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J17 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52J16 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo o Paño Acoplador JR01-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 09:09	30-03-25 00:53
2025022369	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión SCADA Spectrum RTU SubEstaciones CMDIC C20+ y SE Principal Collahuasi	Riesgo bajo , trabajos a nivel de comunicaciones, que pueden provocar intermitencia de las señales SITR de S/E Collahuasi	Conexión SCADA Spectrum RTU SubEstaciones CMDIC C20+ y SE Principal Collahuasi que pueden provocar intermitencia de las señales SITR de S/E Collahuasi	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 19:00	29-03-25 06:31	29-03-25 18:55
2025029120	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32054	PA S/E JADRESIC K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Linea LK07-Jadresic Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, 52K7 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 14-04-2025 14:52:02
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 137
Total registros Subestacion: 76

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025029142	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32057	PA S/E JADRESIC K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Línea LK10-Jadresic Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, 52K10 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025029136	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32055	PA S/E JADRESIC K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. DK08-Jadresic Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, 52K8 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025029148	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32058	PA S/E JADRESIC K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. DK11-Jadresic Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, 52K11 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025028750	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32057	PA S/E JADRESIC K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 020_2025), Lavado de aislación tramos Los Changos - Jadresic C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paño Línea LK10-Jadresic Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, 52K10 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025028767	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32058	PA S/E JADRESIC K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 020_2025), Lavado de aislación tramos Los Changos - Jadresic C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. DK11-Jadresic Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, 52K11 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025028782	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32055	PA S/E JADRESIC K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 020_2025), Lavado de aislación tramos Los Changos - Jadresic C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. DK08-Jadresic Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, 52K8 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025028797	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32054	PA S/E JADRESIC K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 020_2025), Lavado de aislación tramos Los Changos - Jadresic C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Paño Línea LK07-Jadresic Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, 52K7 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025029154	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24668	PA S/E LOS CHANGOS K1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: B. Monofásico 03, 500/220/66 kV Los Changos o Paño Cent. Diag 1 DK01-Los Changos Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K1 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025029160	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24669	PA S/E LOS CHANGOS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Línea LK10, Los Changos - Kimal 1 Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025029173	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24671	PA S/E LOS CHANGOS K13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Línea LK13, Los Changos - Kimal 2 Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K13 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025029166	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24670	PA S/E LOS CHANGOS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. DK11-Los Changos Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K11 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025029179	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24672	PA S/E LOS CHANGOS K14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. DK14-Los Changos Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K14 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025029197	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24667	PA S/E LOS CHANGOS J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. 4 DJ12 - Los Changos Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J12 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025029191	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23416	PA S/E LOS CHANGOS J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. DJ11 - Los Changos Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J11 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025029185	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23414	S/E LOS CHANGOS J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Cent. Diag. DJ08 - Los Changos Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J8 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025029401	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23415	PA S/E LOS CHANGOS J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Línea LJ10, LCH-Kapatur Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J10 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025029407	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23413	S/E LOS CHANGOS J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 021_2025), Se realizará lavado de aislación método pitón manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paño Línea LJ07, LCH-Kapatur Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J7 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025033321	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	723	S/E SANTA MARTA	4315 4316 4342 4346	S/E SANTA MARTA A2 S/E SANTA MARTA AR S/E SANTA MARTA AT4 S/E SANTA MARTA AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	CGE realiza trabajos de lavado de aislación en su paño H3 de SE Santa Marta (con instalación energizada).	Trabajos por parte de CGE	Frente a una operación automática de los paños señalados STM solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 11:01	29-03-25 12:10
2025029409	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2352	PA S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Cardones: por reparación de punto térmico P3 en estructura 04 de LT 110kV Cardones – Copayapu C2	Bajo	Actividad:. SE Cardones: Según SODI 048 y 049 por reparación de punto térmico P3 en estructura 04 de LT 110kV Cardones – Copayapu C2. Restricciones: L 110kV Cardones - Copayapu . C2. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Cardones - Copayapu . C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI Relacionada (s): No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:50
2025028572	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23989 23990	PA S/E SAN SIMON J1 PA S/E SAN SIMON J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec: L 220kV Frontera-San Simon, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: Bloqueo a la reconexión 52J1 y 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 06:33	29-03-25 17:28
2025019549	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	651	S/E PLACILLA	1045	PLACILLA 66/24-14.4KV 10MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al transformador N°1 de SE Placilla (pruebas eléctricas y limpieza de aislación)	Riesgo bajo y controlado.	Los consumos serán transferidos por redes de MT, no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:04	29-03-25 15:10
2025019553	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	651	S/E PLACILLA	3079 3080	S/E PLACILLA C1 S/E PLACILLA C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a los reconectadores 52C1 y 52C2 de SE Placilla (pruebas eléctricas y limpieza de aislación)	Riesgo bajo y controlado.	Los consumos serán transferidos por redes de MT. No existirá afectación de clientes finales. Estos trabajos estan relacionados con los ingresados en la SD 2025019549.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:05	29-03-25 15:10
2025025432	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	836	S/E TALTAL (ELECDA)	402	T2D S/E TALTAL (ELECDA) HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion S/E Taltal y equipos de patio	Riesgo controlado , según procedimiento interno CGE	Retiro reconexion automática : 52H2 en S/E Las Luces y señalizar 52CT1	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 10:00	29-03-25 07:09	29-03-25 10:28
2025030111	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Desconexión	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras LT 220 kV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52J2, 89J2-1, 89J2-2 y 89J2-3 en S/E Francisco. Cerrado y bloqueado 89J2-2T en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras LT 220 kV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52J2, 89J2-1, 89J2-2 y 89J2-3 en S/E Francisco. Cerrado y bloqueado 89J2-2T en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 19:00	29-03-25 08:36	29-03-25 18:10
2025030147	Subestacion	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHIYUYAL	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec: Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Cachiyuyal: Bloqueo a la reconexión interruptor 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 19:00	29-03-25 07:46	29-03-25 18:10
2025030492	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	12	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO JZ1 242KV 30MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220kV Francisco-D. Almagro, C1.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro,Trabajo con línea desenergizada.,Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E340. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 220 kV-D. Almagro o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E339 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en E341 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la Instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 18:00	29-03-25 08:00	29-03-25 18:07
2025030514	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	12	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO JZ1 242KV 30MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220kV Francisco-D. Almagro, C1.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro,Trabajo con línea desenergizada.,Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E335-E336-E337. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 220 kV-D. Almagro o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E335 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en E337 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la Instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 18:00	29-03-25 08:00	29-03-25 18:07
2025032155	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30217	S/E RIO ACONCAGUA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos de cambio de conductor en línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 1 (NUP 3277). Desconexión asociada a mantenimiento mayor de Celeo Redes.	Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos de cambio de conductor en línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 1 (NUP 3277). Restricciones: S/E Rio Aconcagua: Paño de 110 kV H4 indisponible. Por trabajos en circuito adyacente, no reconectar interruptor 52H3. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Esperanza circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	11-04-25 17:00	31-03-25 08:30	12-04-25 09:53
2025030000	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	988	BA S/E AGUA SANTA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán actividades de reemplado de block de pruebas de los paños 110kV H7 y H8 asociados a la proteccion diferencial de barra 110kV N°1.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán actividades de reemplado de block de pruebas de los paños 110kV H7 y H8 asociados a la proteccion diferencial de barra 110kV N°1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 19:00	29-03-25 03:03	29-03-25 11:40
2025031686	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	651	S/E PLACILLA	3078 3079 3080	S/E PLACILLA CT S/E PLACILLA C1 S/E PLACILLA C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al interruptor 52CT, los SSCC 89C1-1 y 89C2-1 pruebas eléctricas y limpieza de aislación)	Riesgo bajo y controlado.	Los consumos serán transferidos por redes de MT. No existirá afectación a clientes finales. Trabajos relacionados con los mencionados en SD 2025019549.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:05	29-03-25 15:10

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 14-04-2025 14:52:02
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 137
Total registros Subestacion: 76

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025033317	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	720	S/E SAN JOSE	13371 26717	S/E SAN JOSE AT2 S/E SAN JOSE ET2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la habilitación de estados de posición abierto y cerrado de INT 12kV, asociados a Tr N°2 de SE San José, esto se integrará a protección de Barras 12kV N°2.	Trabajo en instalaciones desconectadas. Sin riesgos para el sistema.	Para integrar las nuevas señales de estados, se deberá bloquear los trip desde relé maestro de barra N°2 hacia en interruptor acoplador 12kV B1-B2 y hacia el interruptor de Interconexión 12kV B2-B4, Una vez integradas las señales a la protección, se realizarán pruebas de apertura y cierre de interruptor 12kV asociado a Transformador N°2. Una vez realizados las configuraciones y pruebas, se normalizan los TRIP que habían quedados bloqueados por las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 06:00	29-03-25 16:00	29-03-25 07:01	29-03-25 14:21
2025022640	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	367	S/E ILLAPEL	3672	T2D S/E ILLAPEL HT3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto de ampliación en S/E ILLAPEL NUP 1157 Coquimbo. El Trabajo consiste en la desconexión del transformador N°3 (asociado a SD N°2025022604)	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo	A solicitud de FERROVIAL, a través de SODI N° 183 Interempresas. Se requiere desconexión del transformador T3 (89HT3-1 y 52HT3 abiertos)	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 05:00	29-03-25 16:00	29-03-25 04:36	30-03-25 18:00
2025034156	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	411	S/E TALCA	1586	S/E TALCA C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de curso forzoso del interruptor 52C2 Cto. Estación de S/E Talca, se detecta punto con sobretemperatura prioridad 1 lado del TTCC, adicionalmente se requiere precaución de no reconectar 52CT2 Gral barra MT del T2, los consumos serán resaaldados vía red MT.	Riesgo controlado según procedimientos de CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 03:30	29-03-25 06:00	29-03-25 03:28	29-03-25 04:48
2025033152	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	143	T2D S/E MOLINA BT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al transformador N°2 de SE Molina, las cargas serán transferidas hacia el transformador N°1 de la misma subestación por medio de la barra de MT.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 02:00	29-03-25 07:00	29-03-25 01:11	29-03-25 05:50
2025032936	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2398	S/E CHARRUA A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: S/E Charrua: Mantenimiento y medidas eléctricas a interruptor 52A5. -Paño seccionador de barras 52A5 S/E Charrúa Indisponible.	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Mantenimiento y medidas eléctricas a interruptor 52A5. Condiciones: Paño seccionador de barras 52A5 S/E Charrúa Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Charrúa o Barra 154 kV, Sección 2-Charrúa Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 89A5-1 y 52A5 y entre 89AS-2 y TCA5.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 01:00	29-03-25 07:00	29-03-25 00:19	29-03-25 05:23
2025030134	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	367	S/E ILLAPEL	119	T2D S/E ILLAPEL HT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto de ampliación en S/E ILLAPEL NUP 1157 Coquimbo. Se requiere desconexión del interruptor 52HT2-52ET2 en S/E Illapel, con los DDCC 89HT2 y 89ET2 abiertos. Para vinculación de disparo y bloqueo al cierre, desde relé maestro 86 asociado a 50BF desde nuevo paño HT3.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo	A solicitud de FERROVIAL, a través de SODI N°186 Interempresas. Se requiere desconexión del interruptor 52HT2 -52ET2 en S/E Illapel, con los DDCC 89HT2 y 89ET2 abiertos. Para vinculación de disparo y bloqueo al cierre, desde relé maestro 86 asociado a 50BF , desde nuevo paño HT3. Todos los consumos de S/E Illapel van a quedar resaaldados a través de redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 01:00	29-03-25 06:00	29-03-25 01:47	29-03-25 04:57
2025027719	Subestacion	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	263	S/E ENLACE	313	S/E ENLACE B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Mayor de equipos primarios	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 00:00	30-03-25 23:59	29-03-25 06:59	30-03-25 21:20
2025032140	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR PV S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Finalización puesta en marcha y resolución de pendientes en sistemas UPS S/E CSP Cerro Dominador. Considera pruebas de transferencia en barras BUA-20001/02, BRA-20401/02 y BRA-22101/02. Sin condiciones reoueridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Finalización puesta en marcha y resolución de pendientes en sistemas UPS S/E CSP Cerro Dominador. Considera pruebas de transferencia en barras BUA-20001/02, BRA-20401/02 y BRA-22101/02. Sin condiciones reoueridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 00:00	04-04-25 23:59	30-03-25 00:00	04-04-25 11:18
2025027718	Subestacion	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	260	S/E BUCALEMU	302 303 304 305	S/E BUCALEMU BL S/E BUCALEMU ET S/E BUCALEMU E1 S/E BUCALEMU EG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Mayor de equipos primarios	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 00:00	30-03-25 23:59	29-03-25 06:59	30-03-25 21:10
2025028401	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	30539	S/E MIRAJE J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Generadora Metropolitana (SODI 2025-12), Trabajos de mantenimiento en S/E CEME1	Instalaciones en riesgo: Paño J02-Miraje Temporalidad de los riesgos: Al termino de los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Paño J02-Miraje, Indisponible. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 00:00	29-03-25 05:00	28-03-25 21:56	29-03-25 06:03
2025033312	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	675	S/E ALTAMIRANO	33248 33249	S/E ALTAMIRANO E1 S/E ALTAMIRANO E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará reemplazo de relé de protección en el alimentador Renca y alim. B. Arana, los cuales se integrarán al scada mediante una nueva UTR. y adicionalmente se realizará mantenimiento preventivo a los Interruptores de Poder.	Trabajo sin riesgos para el sistema	Una vez realizada la integración, se realizarán pruebas de control y señales de los equipos de la calda intervenida, esto bajo el proyecto de NUP 4860.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 00:00	29-03-25 12:00	29-03-25 00:31	29-03-25 10:08

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 14-04-2025 14:52:02
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 137
Total registros Central Generadora: 10

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025034194	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°19 asociada a falla en 52F19 (Informe de Limitación 2025000596) 29-03-2025 12:24 Hrs.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°19 asociada a falla en 52F19 (Informe de Limitación 20250005996) 29-03-2025 12:24 Hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-03-25 20:40	30-03-25 06:30	29-03-25 21:46	30-03-25 06:49
2025034189	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CEME 1 SPA	605	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2010	PFV CEME 1		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a SD 20250278681 y SD 20250278671	El riesgo es bajo, maniobras de normalización se realizaran con energía cero.	Trabajos asociados a SD 20250278681 y SD 20250278671	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-03-25 20:00	30-03-25 05:00	29-03-25 20:03	30-03-25 06:22
2025034168	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	377	TER ANGAMOS	1966	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión del sistema de control coordinado , por anormalidad en control de válvulas de turbina a bajas cargas. Limita su mínimo técnico provisorio en 125 MW. No tiene limitación para subir hasta otena carga.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Mínimo técnico provisorio en 125 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		29-03-25 10:51	29-03-25 18:00	29-03-25 10:51	29-03-25 20:28
2025034163	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	115	HP ABANICO	37 38	HP ABANICO U5 HP ABANICO U6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparar linea 13,8 Kv Abanico - lago Laja , luego de que maquinaria pesada chocara contra poste 85.	Riesgo bajo para el sistema	Trabajos serán realizados por empresa Frontel.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-03-25 09:12	29-03-25 19:00	29-03-25 09:13	29-03-25 17:15
2025034161	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1691	PE TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	159	Inspección de aerogenerador de circuito 3 (52F3) debido a alarma, coincidente con vandalización de la unidad. Potencia disponible 159 MW.	El riesgo de trabajo es bajo	Inspección de aerogenerador de circuito 3 (52F3) debido a alarma, coincidente con vandalización de la unidad. Potencia disponible 159 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		29-03-25 09:06	29-03-25 18:00	29-03-25 09:06	29-03-25 20:02
2025033471	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA SIETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188	TER TRINCAO	2409	TER TRINCAO U5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Reparación de radiador de ventilación que posee filtración de refrigerante. Requiere desconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		29-03-25 09:00	30-03-25 23:59	30-03-25 09:49	30-03-25 22:53
2025026976	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	406	PE VALLE DE LOS VIENTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de CGE. Desconexión paño H2 línea 110kV Calama Nueva - Valle de Los Vientos por mantenimiento de Paño H2 que considera lo siguiente: limpieza y reapriete de conexiones en 52H2; 89H2-2; 89H2-2T; TTCC; TTPP, Pararrayos y aisladores de pedestal. Pruebas Protocolares en 52H2; 89H2-2; 89H2-2T; TTCC; TTPP y Pararrayos.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión a solicitud de CGE. Desconexión paño H2 línea 110kV Calama Nueva - Valle de Los Vientos por mantenimiento de Paño H2 que considera lo siguiente: limpieza y reapriete de conexiones en 52H2; 89H2-2; 89H2-2T; TTCC; TTPP, Pararrayos y aisladores de pedestal. Pruebas Protocolares en 52H2; 89H2-2; 89H2-2T; TTCC; TTPP y Pararrayos.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		29-03-25 08:00	29-03-25 19:00	29-03-25 09:05	29-03-25 22:47
2025033123	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	89	TER CANDELARIA	749	TER CANDELARIA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de intercambiador de calor sistema de lubricación unidad TG2	Descripción de nivel de riesgo	Cambio de intercambiador de calor sistema de lubricación unidad TG2	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		29-03-25 03:30	29-03-25 23:59	29-03-25 03:31	29-03-25 20:00
2025032870	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revision]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [En_Revision]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ensayos para verificación de servicios complementarios de CPF, CTF y CT en PE Punta de Talca. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instruidas por CDC y PTC a disposición de pruebas.	El riego del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 1304 en período de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		29-03-25 00:00	10-04-25 23:59	10-04-25 09:53	11-04-25 00:14
2025031373	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	PE LLANOS DEL VIENTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición curva de potencia en aerogeneradores WTG-01 y WTG-03 PE Llanos Del Viento para validación y verificación de potencia máxima de producción. Se requiere medir potencia a diferentes valores de viento. Condiciones requeridas: PE Llanos Del Viento, no debe ser limitado a una potencia menor que 18 MW durante el periodo que duren las pruebas. WTG-01 y WTG-03 fuera del lazo de control.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Medición curva de potencia en aerogeneradores WTG-01 y WTG-03 PE Llanos Del Viento para validación y verificación de potencia máxima de producción. Se requiere medir potencia a diferentes valores de viento. Condiciones requeridas: PE Llanos Del Viento, no debe ser limitado a una potencia menor que 18 MW durante el periodo que duren las pruebas. WTG-01 y WTG-03 fuera del lazo de control.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		29-03-25 00:00	05-04-25 23:59	29-03-25 00:00	06-04-25 06:56

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 14-04-2025 14:52:02
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 137
Total registros Linea: 51

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025027868	Linea	Ejecución Exitosa	CEME 1 SPA [EN_REVISION]	605	Desconexión	Origen Externo	Programada	1847	CEME 1 – MIRAJE 220kV	4522	CEME 1 - MIRAJE 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 220 kV CEME 1 - Miraje por trabajos de mantenimiento en S/E CEME1	Riesgo bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Trabajos de mantenimiento en S/E CEME1	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 20:00	30-03-25 05:00	29-03-25 20:03	30-03-25 06:22
2025031860	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	953 802 803 3237 805 807 808 809 810 5174 5173 3236 813 955 956 957 958 5175 5176 949 951 961	TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C2 EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2 TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C1 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C1 TORRE 72 - TORRE 67 11OKV C1 EST. 61 - TAP VITACURA 110kV C1 [EN_REVISION] EST. 67 - EST. 61 110kV C1 [EN_REVISION] TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C2 EST. 67 - EST. 61 110kV C2 [EN_REVISION] EST. 61 - TAP VITACURA 110kV C2 [EN_REVISION] EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C2 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C2 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos primarios en patios AT/MT de SE Apoquindo	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación en SE Apoquindo	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 14:00	29-03-25 18:00	29-03-25 13:02	29-03-25 15:51
2025034175	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2017	LAGUNAS – NUEVA POZO ALMONTE 220KV L2 [EN_REVISION]	4886	LAGUNAS – NUEVA POZO ALMONTE 220KV L2 C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Inspección de TOJ16 Fase 2 por ruido anormal. Inspección de fugas y relleno en caso de ser necesario a 52J16.-	Bajo	Actividades: MPB reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado., S/E Lagunas: Inspección de TOJ16 Fase 2 por ruido anormal. Inspección de fugas y relleno en caso de ser necesario a 52J16.- Restricciones: L 220kV Lagunas-N. Pozo Almonte, C1, indisponible.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Lagunas-N. Pozo Almonte, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, Se instalarán (8) tierras provisionales en total. (6) tierras provisionales en ambos lados de 52J16 y (2) tierras provisionales en ambos lados de TOJ16 Fase 2. Respetar 5 reglas de oro.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 14:00	29-03-25 18:00	29-03-25 10:34	29-03-25 20:36
2025032988	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POLPAICO (TRANSELEC) – TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA – EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de STS, por trabajo de prueba de faseo en desconectador lado línea en S/E Lampa, por puesta en servicio de nueva diagonal 3 en S/E Nueva Lampa.	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al finalizar los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de STS, por trabajo de prueba de faseo en desconectador lado línea en S/E Lampa, por puesta en servicio de nueva diagonal 3 en S/E Nueva Lampa. Restricciones: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al finalizar los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 14:00	29-03-25 16:00	29-03-25 13:02	29-03-25 14:47
2025030747	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	918 919	AGUA SANTA – EST. 11 110KV C3 EST. 54B - MIRAFLORES 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran actividades de mediciones electricas e inyección primaria a los TTCC del paño H7 de S/E Aguas Santa, asociados a los trabajos de reemplazo de block de prueba CEN 2025030000.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se realizaran actividades de mediciones electricas e inyección primaria a los TTCC del paño H7 de S/E Aguas Santa, asociados a los trabajos de reemplazo de block de prueba CEN 2025030000.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 13:00	29-03-25 19:00	29-03-25 08:49	29-03-25 11:24
2025034180	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1765	PARRAL - MONTERRICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERRICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención falla por robo de conductor en L 154kV Parral-Monterrico, C1.-	Bajo	Actividades: Normalización por robo de conductor en vano 356-357 y reemplazo de estructura.- Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Parral-Monterrico, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al final de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Estructuras 356-357 y otros Delimitar zona de trabajo El Jefe de faena indicará a personal y a Cnot las estructuras y vanos a intervenir.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 13:00	30-03-25 20:00	29-03-25 15:19	01-04-25 15:34
2025025433	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TALTAL (ELECDA) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - Taltal .	Riesgos controlados , según procedimiento CGE	Retiro de reconexion automática de : 52H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 10:00	29-03-25 18:00	29-03-25 10:29	29-03-25 18:10
2025034165	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1613	MEJILLONES - GUARDIAMARINA 110 KV	3807 1881	TAP DESALANT - EST 209A MEJILLONES - TAP DESALANT 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de emergencia debido a falla en la red troncal de Entel, tramo estructuras N°184 - N°186.	Todos los resguardo a controlar por Engie Transmisión.	Condiciones operativas: • S/E Guardiamarina: No reconectar 52H4. • S/E Desalant: No reconectar 52H1. • S/E Mejillones: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 10:00	29-03-25 18:00	29-03-25 09:50	29-03-25 19:56
2025034164	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1264	640 - 940 69KV	2161 2171 2164 2165	TAP OFF 401 - TAP OFF 360 69KV C1 TAP OFF 403 - 940 69KV C1 640 - TAP OFF 401 69KV C1 TAP OFF 360 - TAP OFF 403 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 69 kV 640 - 940.	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940: No Reconectar 52B941. SE 640: No Reconectar 52B642, 52B641A y 52B641B. SE Escondida: No reconectar 52B1. SE Laguna Seca: No reconectar 52BL3.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 09:23	29-03-25 18:00	29-03-25 09:24	29-03-25 12:15
2025031278	Linea	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [En_Revision]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE – CARBONATO 110KV	3902	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 110kV Acceso Norte - Carbonato.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Acceso Norte: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 09:00	29-03-25 15:00	29-03-25 07:46	29-03-25 12:40
2025031858	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	953 802 803 3237 805 807 808 809 810 5174 5173 3236 813 955 956 957 958 5175 5176 949 951 961	TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C2 EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2 TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C1 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C1 TORRE 72 - TORRE 67 11OKV C1 EST. 61 - TAP VITACURA 110kV C1 [EN_REVISION] EST. 67 - EST. 61 110kV C1 [EN_REVISION] TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C2 EST. 67 - EST. 61 110kV C2 [EN_REVISION] EST. 61 - TAP VITACURA 110kV C2 [EN_REVISION] EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C2 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C2 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos primarios en patios AT/MT de SE Vitacura	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación en SE Vitacura	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 09:00	29-03-25 13:00	29-03-25 09:15	29-03-25 11:07
2025011139	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 18), Trabajos de obras civiles y montaje de 1er cuerpo de estructura cercano línea Crucero Conchi (Proyecto de Aguas Horizonte).	Instalaciones en riesgo: L 220kV Crucero-Conchi C1 Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Crucero, 52J8 No reconectar. Terceros, SE Conchi: 52J1. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 08:00	29-03-25 18:50
2025015573	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 20:00	29-03-25 04:50	29-03-25 19:00
2025023968	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de vegetación. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce, corta y poda de vegetación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 08:06	29-03-25 19:00
2025029046	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	1731 1732	GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	TRABAJOS CON RIESGOS CONTROLADOS	SE REQUIERE BLOQUEO DE LA RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DEL 52H3 EN SE GALLEGUILLOS, CONDICIÓN QUE SE MANTENDRÁ EFECTIVA DURANTE LA EJECUCIÓN DE LOS TRABAJOS.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 08:32	29-03-25 11:35
2025025994	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial Restricciones:Bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo:L 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220kV Hualpén-Guindo, C1 Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 19:00	29-03-25 04:50	29-03-25 19:00
2025026423	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Nva. Pichirropulli-Rahue, C1 o L 220kV Nva. Pichirropulli-Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 08:20	29-03-25 18:00
2025026424	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Nva. Pichirropulli-Rahue, C1 o L 220kV Nva. Pichirropulli-Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 08:20	29-03-25 18:00
2025026435	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66kV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 066kV Pullinque-Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 19:00
2025026447	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Duqueco-Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 19:00
2025026453	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de vástagos e inspección visual de torres.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 o L 220kV Canutillar-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con COLBÚN.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 14-04-2025 14:52:02
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 137
Total registros Linea: 51

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025026454	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de vástagos e inspección visual de torres.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 o L 220kV Canutillar-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con COLBÚN.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 18:00
2025026490	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cautín-Río Tolten C1 o L 220kV Cautín-Río Tolten C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 19:00
2025026491	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN – EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cautín-Río Tolten C1 o L 220kV Cautín-Río Tolten C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 19:00
2025027822	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	881	HERNAN FUENTES - GALLEGUILLOS 110KV	4002	HERNAN FUENTES - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	TRABAJOS PROGRAMADOS CON RIESGOS CONTROLADOS	SE REQUIERE BLOQUEO DE RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DEL 52H3 EN SE HERNAN FUENTES Y 52H2 EN S/E GALLEGUILLOS, CONDICIÓN QUE SE MANTENDRÁ EFECTIVA DURANTE LA DURACIÓN DE LOS TRABAJOS.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 11:36	29-03-25 12:36
2025028709	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención por reparación de punto con temperatura en estructuras 85 y 86. Trabajos a ejecutar mediante metodo LLEE.	Riezgo medio controlado. Trabajo mediante metodo LLEE	Se solicita bloqueo de reconexión de 52H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendra durante la ejecución efectiva de los trabajos a realizar.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 09:53	29-03-25 16:08
2025028720	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDEN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H1 de SE El Edén, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 08:26	29-03-25 18:10
2025028736	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV María Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada .	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), L 220kV María Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E20-E70, Total: 168 CAD, Fecha de ejecución: 29-31/03/2025, Restricciones: Subestación Ma. Elena, 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión. Subestación Frontera, 52J5; 52J6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_anteriores			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 19:00
2025028739	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMON 220KV	3227	SAN SIMON - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simon, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), L 220kV Frontera-San Simon, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E174-E352, Total: 604 CAD, Fecha de ejecución: 29-31/03/2025 Restricciones: Subestación Frontera, 52J1; 52J2 con bloqueo a la reconexión. Subestación San Simón, 52J1; 52J2 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simon, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 19:00
2025029385	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220kV Puerto Patache - cóndores proximo a circuito nuevo energizado.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a linea energizada, Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220kV Puerto Patache cóndores proximo a circuito nuevo energizado // [Turno A Instalación de Plaza de Tendido y muertos Gravitacionales 2. Atirantado de Estructuras 3. Empoleado de Torres 4. Empoleado del circuito antiguo y Retiro de conductor , aislación existentes. Tramo E179 a E187]. Restricciones: Subestación Cóndores, 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Puerto Patache, 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión . Alimentador Las Parcelas Alto Hospicio MT, Reconectador C27R15 con bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: L 220kV Puerto Patache - Cóndores, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cóndores, E-179,E-184,E-186 Bloqueo jefe de faena Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de retiro de conductores se debe instalar tierras zonales en los elementos descritos y personales de acuerdo a las estructuras a intervenir, Tierras Zonales NO deben exceder 1500metros de distancia.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	30-03-25 00:53
2025034142	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1466	PANIMAVIDA - CHACAHUIN 66KV	3518 3582	PANIMAVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACAHUIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de curso forzoso para atender corta de árboles con proximidad de acercamiento hacia la línea.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada, Corta y/o poda de árboles en varios vanos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 066kV Panimavida-Chacahuín, C1 .- Instalaciones en Riesgo: L 066kV Linares-Chacahuín, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 20:00	29-03-25 08:42	29-03-25 20:00
2025031250	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1752	PALPANA - CRUCERO 220 KV C1	4207 4208	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - CRUCERO 220 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado asiladores piton remoto	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo. riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Crucero 52J9. S/E Palpana 52J5, 52J6. ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 16:00	29-03-25 07:14	29-03-25 17:11
2025032261	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	MIRAFLORES - MARGA MARGA 110KV L1	314	MIRAFLORES - MARGA MARGA 110KV L1 C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere orden de no reconectar de interruptor 52H10 en SE Miraflores.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 08:35	29-03-25 15:19
2025032268	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	89	ENLACE - BUCALEMU 66KV	110	ENLACE - BUCALEMU 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Revisión de Estado de Conservación de Ferreteria en Estructuras de Anclaje LAT 66KV Enlace - Bucalemu	Riesgo bajo, trabajos se ejecutan durante mantenimiento de S/E Enlace y S/E Bucalemu	Central CMPC Bucalemu se encuentra fuera de servicio en MM según SD 2025027716 y SD 2025027717. S/E 66KV Enlace , Paño B2 se encontrará en MM según SD2025027719 y S/E Bucalemu se encontrará en MM según 2025027718	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	30-03-25 18:00	29-03-25 08:45	30-03-25 20:00
2025032301	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	89	ENLACE - BUCALEMU 66KV	110	ENLACE - BUCALEMU 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Verificación de Apriete de Pernos (Torque) en Base de Aisladores LAT 66KV Enlace - Bucalemu	Riesgo bajo, trabajos se ejecutan durante mantenimiento de S/E Enlace y S/E Bucalemu	Central CMPC Bucalemu se encuentra fuera de servicio en MM según SD 2025027716 y SD 2025027717. S/E 66KV Enlace , Paño B2 se encontrará en MM según SD2025027719 y S/E Bucalemu se encontrará en MM según 2025027718	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	30-03-25 18:00	29-03-25 08:45	30-03-25 18:30
2025032478	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1581	PARGUA - NUEVA ANCUD 220KV	3716 1340	EST.105A - NUEVA ANCUD 220KV C1 EST.36 - EST.37 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual con trepado	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pargua-N.Ancud, C1(Cruce Chacao).- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajo coordinado con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 04:50	29-03-25 19:00
2025033172	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	2949	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec. S/E Maitencillo: Proyecto Reemplazo de Desconectadores: REEMPLAZO 89JR-1A: Desmontaje de desconectador 89JR-1A.	Transelec no declara riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de Transelec, se requieren las siguientes condiciones en S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J14. Adicionalmente INTERCHILE agrega las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 10:11	29-03-25 21:52
2025032989	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1727	MULCHEN - SANTA CLARA 220 KV	4120 4124	MULCHEN - EST. 71 220 KV C1 MULCHEN - EST. 71 220 KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce y Poda de vegetación de menor altura (nivel de piso), en franja de servidumbre de la línea.	Nivel bajo con procedimientos atingentes (a nivel de piso).	Plan de Mantenimiento Preventivo 2025	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	13-04-25 19:00	29-03-25 08:11	12-04-25 14:30
2025034143	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2017	LAGUNAS – NUEVA POZO ALMONTE 220KV L2 [EN_REVISION]	4886	LAGUNAS – NUEVA POZO ALMONTE 220KV L2 C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: relleno de gas SF6 a 52J16 por nivel de baja presión, e inspección de TOJ16 Fase 2 por ruido anormal.		Actividades: MPB reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado., S/E Lagunas: Inspección de TOJ16 Fase 2 por ruido anormal. Inspección de fugas y relleno en caso de ser necesario a 52J16. Restricciones: L 220kV Lagunas-N. Pozo Almonte, C1, indisponible Paño Acoplador JR01-Lagunas, indisponible Instalaciones en Riesgo: L 220kV Lagunas-N. Pozo Almonte, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, Se instalarán (8) tierras provisionales en total. (6) tierras provisionales en ambos lados de 52J16 y (2) tierras provisionales en ambos lados de TOJ16 Fase 2. Respetar 5 reglas de oro .	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 10:31	29-03-25 20:38
2025033258	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1023	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	1879 1880	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo a cable OPGW entre estructuras 122 y 125 LT 110kV Est. De Bombeo SG N°1 - Est. De Bombeo SGN°2. Condiciones requeridas: No reconectar 52H3 S/E Est. De Bombeo SG N°1. No reconectar 52HT1 S/E Est. De Bombeo SG N°2.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos con ejecución diaria entre las 08:00 y las 18:00.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	31-03-25 18:00	29-03-25 08:35	01-04-25 00:37
2025033323	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	451	CERRO NAVIA (STM) - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1030 1031 1032 1171 1020 1022	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	CGE Se realizará el lavado de aislación en su paño H3 de SE Santa Marta.	Operación indeseada de mientras CGE ejecuta el lavado de aislación en su paño H3 de SE Santa Marta.	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 18:00	29-03-25 11:01	29-03-25 12:10
2025030963	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206 3102	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1 EST. 178 - RADOMIRO TOMIC 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores piton remoto	Riesgo bajo , todos los riesgos controlados.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar -S/E Palpana 52J2 y 52J3. -R. Tomic 52J9. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 16:00	29-03-25 07:14	29-03-25 17:11

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 14-04-2025 14:52:02
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 137
Total registros Linea: 51

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025025993	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial Restricciones:Bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo:L 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220kV Hualpén-Guindo, C1 Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 08:00	29-03-25 19:00	29-03-25 04:50	29-03-25 19:00
2025033320	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, métodp a distancia.	Riesgo bajo. Método de lavado de aislación a distancia.	S/E Chacaya: 52J6; 52J7 No Reconectar. S/E El Cobre: 52J2; 52J3 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:30	29-03-25 17:00	29-03-25 08:05	29-03-25 12:40
2025030478	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHIYUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHIYUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores polimércos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220kV Francisco-D. Almagro, C1.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro,Trabajo con linea desenergizada.,Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E340. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 220 kV-D. Almagro o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E339 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en E341 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y segun avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la Instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 18:00	29-03-25 08:00	29-03-25 18:07
2025030479	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores polimércos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220kV Francisco-D. Almagro, C1.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro,Trabajo con linea desenergizada.,Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E340. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 220 kV-D. Almagro o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E339 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en E341 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y segun avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la Instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 18:00	29-03-25 08:00	29-03-25 18:07
2025030500	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHIYUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHIYUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores polimércos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220kV Francisco-D. Almagro, C1.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro,Trabajo con linea desenergizada.,Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E335-E336-E337. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 220 kV-D. Almagro o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E335 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en E337 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y segun avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la Instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 18:00	29-03-25 08:00	29-03-25 18:07
2025030501	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores polimércos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220kV Francisco-D. Almagro, C1.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro,Trabajo con linea desenergizada.,Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E335-E336-E337. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 220 kV-D. Almagro o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E335 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en E337 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y segun avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la Instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 18:00	29-03-25 08:00	29-03-25 18:07
2025030743	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	918 919	AGUA SANTA – EST. 11 110KV C3 EST. 54B - MIRAFLORES 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran actividades de mediciones electricas e inyección primaria a los TTCC del paño HB de S/E Aguas Santa, asociados a los trabajos de reemplazo de block de prueba CEN 2025030000.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se realizaran actividades de mediciones electricas e inyección primaria a los TTCC del paño HB de S/E Aguas Santa, asociados a los trabajos de reemplazo de block de prueba CEN 2025030000.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 07:00	29-03-25 13:30	29-03-25 03:03	29-03-25 08:46
2025030087	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cable de guardia desde Estructura N.° 59 a Estructura N.° 73 de línea 220 kV Guacolda - Maitencillo L1 (C3 y C4). Los trabajos involucran el retiro del cable de guardia existente, montaje y tensado del nuevo cable, además de empalme de 24 hilos de fibra óptica monomodo en cajas de muñas.	El riesgo del trabajo es bajo. Se trabajará en instalaciones que no tienen energía.	Reemplazo de cable de guardia desde Estructura N.° 59 a Estructura N.° 73 de línea 220 kV Guacolda - Maitencillo L1 (C3 y C4). Condiciones requeridas: Teleprotecciones por fibra óptica para Línea 1 y 2 fuera de servicio durante las actividades. NOTA: Esquema respaldado por Onda Portadora (principal).	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 06:00	29-03-25 18:00	29-03-25 07:25	29-03-25 17:28
2025034158	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1765	PARRAL - MONTERRICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERRICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición con localizardor de fallas portátil a la línea 154 kV Parral-Montenico para detectar falla en la línea.	Bajo	Actividades: S/E Monterrico: Medición de localizador de falla (con equipo portátil) de la L 154kV Parral-Monterrico, C1. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: L 154kV Parral-Monterrico, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Monterrico, Instalación de una tierra provisional a la salida del desconectador 89A2-2, de manera secuencial por fase Bloqueo del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			29-03-25 03:00	29-03-25 08:00	29-03-25 23:59	01-04-25 15:34

ANEXO Nº 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A., Anglo American Los Bronces, Chilquinta Distribución S.A., Chilquinta Transmisión S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Enel Distribución Chile S.A., Minera Los Pelambres, Papeles Cordillera SpA, Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM y Sierra Gorda SCM

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 18:12

Finalizado

Número:

2025002628

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LA CALERA

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E LA CALERA C5
Nombre : S/E LA CALERA C5
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:45
Protección : EDAC CE Bloque 8
Interruptor : 52C5
Consumo : -1.24
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Calera

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Operación de EDAC CE Bloque 8 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Operación de EDAC CE Bloque 8 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Acciones Inmediatas: Se informa al CEN y este autoriza normalización de consumos afectados. Se coordina normalización con Chilquinta Distribución.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: -1.24 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:45

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 13:45

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip (/informe_fallas/download_file/67e86117ad651f2936273a13/IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip)	04/04/2025 21:45:14

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 18:29

Finalizado

Número:

2025002629

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MAYACA

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** PA S/E MAYACA C1
Nombre : PA S/E MAYACA C1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 14:15
Protección : EDAC CE Bloque 7
Interruptor : 52C1
Consumo : 4.82
Comentario : Cerrado en terreno por problemas con RTU (IL 2025000411)

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Quillota

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Operación de EDAC CE Bloque 7 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Operación de EDAC CE Bloque 7 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Acciones Inmediatas: Se informa al CEN y este autoriza normalización de consumos afectados. Se coordina normalización con Chilquinta Distribución. Se envío operador a la subestación por IL 2025000411.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.82 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 14:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 14:15

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip (/informe_fallas/download_file/67e8626cad651f29191498a6/IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip)	04/04/2025 21:45:52

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 18:31

Finalizado

Número:

2025002630

Solicitante:

Matías Millapi

Empresa:

ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1
Nombre : ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 17:07
Protección : Alarmas SCADA: S/E Alto Jahuel (apertura 52K5) - S/E Ancoa (apertura 52K5 - cierre 52KCS5)
Interruptor : S/E Ancoa 52K5 - S/E Alto Jahuel 52K5
Consumo : Sin consumos afectados.
Comentario : De acuerdo a lo indicado por el CDC CEN, producto de la perturbación del evento, hubo pérdida de 300 MW de consumos y generación.

Zona Afectada

Maule

Comuna

Río Claro

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión forzada de LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3, a causa de incendio en proximidades a la instalación.

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de línea
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3, a causa de incendio en proximidades de la instalación.

-Elemento: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3.
-Fenómeno Eléctrico: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3, por operación de función 87L (fases 1 y 3), con distancia de 43.8 km desde S/E Ancoa.
-Operación de los interruptores: Opera de acuerdo a lo esperado.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3, a causa de incendio en proximidades de la instalación.
-Acciones Inmediatas: Comunicación con el CDC CEN y con personal de mantenimiento para realizar interrogación de protecciones.
-Hechos Sucedidos: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3, a causa de incendio en proximidades de la instalación.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Inspección por parte del personal en terreno.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se evaluará.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 17:07

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 17:07

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
20250329 IF 2025002630-2025002631 LT Ancoa - Jahuel 3 y 4.pdf (/informe_fallas/download_file/67e85653ad651f29191498a1/20250329 IF 2025002630-2025002631 LT Ancoa - Jahuel 3 y 4.pdf)	04/04/2025 13:53:34
20250329 INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO LT 500 kV Alto Jahuel - Ancóa C3.pdf (/informe_fallas/download_file/67e85653ad651f29191498a1/20250329 INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO LT 500 kV Alto Jahuel - Ancóa C3.pdf)	04/04/2025 13:53:53

Archivo	Fecha Subida
DECLARACION JURADA LT500 ANCOA - ALTO JAHUEL 3.pdf (/informe_fallas/download_file/67e85653ad651f29191498a1/DECLARACION JURADA LT500 ANCOA - ALTO JAHUEL 3.pdf)	04/04/2025 13:54:03
PROBATORIOS DE FUERZA MAYOR LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.pdf (/informe_fallas/download_file/67e85653ad651f29191498a1/PROBATORIOS DE FUERZA MAYOR LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.pdf)	04/04/2025 13:54:18
ANEXOS Ancoa - Alto Jahuel 500kV C3.zip (/informe_fallas/download_file/67e85653ad651f29191498a1/ANEXOS Ancoa - Alto Jahuel 500kV C3.zip)	04/04/2025 13:56:39

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 18:32

Finalizado

Número:

2025002631

Solicitante:

Matías Millapi

Empresa:

ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4 C1
Nombre : ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4 C1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 18:15
Protección : Alarmas SCADA: S/E Ancoa (apertura 52K6 - cierre 52CS6) - S/E Alto Jahuel (reconexión exitosa 52K6)
Interruptor : S/E Ancoa 52K6 y S/E Alto Jahuel 52K6
Consumo : Sin consumos afectados.
Comentario : De acuerdo a lo indicado por el CDC CEN, producto de la perturbación del evento, hubo pérdida de 300 MW de consumos y generación.

Zona Afectada

Maule

Comuna

Río Claro

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión forzada de LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C4, a causa de incendio en proximidades de la instalación.

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de línea
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C4, a causa de incendio en proximidades de la instalación.

-Elemento: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C4.
-Fenómeno Eléctrico: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C4, por operación de función 87L (fases 1 y 2), con distancia de falla de 43.8 km desde S/E Ancoa.
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa Alto Jahuel C4 (con reconexión automática exitosa del 52K6 en S/E Alto Jahuel), a causa de incendio en proximidades de la instalación.
-Acciones Inmediatas: Comunicación con el CDC CEN y con personal de mantenimiento para realizar interrogación de protecciones
-Hechos Sucedidos: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C4, con reconexión automática exitosa en el extremo de Alto Jahuel (52K6). Se tienen antecedentes de incendio en las cercanías de la instalación.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Inspección por parte del personal en terreno.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se evaluará.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 18:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 18:15

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
20250329 IF 2025002630-2025002631 LT Ancoa - Jahuel 3 y 4.pdf (/informe_fallas/download_file/67e859dcad651f29191498a2/20250329 IF 2025002630-2025002631 LT Ancoa - Jahuel 3 y 4.pdf)	04/04/2025 14:08:55
20250329 INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa C4.pdf (/informe_fallas/download_file/67e859dcad651f29191498a2/20250329 INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa C4.pdf)	04/04/2025 14:09:39

Archivo	Fecha Subida
DECLARACION JURADA LT500 ANCOA - ALTO JAHUEL 4.pdf (/informe_fallas/download_file/67e859dcad651f29191498a2/DECLARACION JURADA LT500 ANCOA - ALTO JAHUEL 4.pdf)	04/04/2025 14:10:08
PROBATORIOS DE FUERZA MAYOR LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.pdf (/informe_fallas/download_file/67e859dcad651f29191498a2/PROBATORIOS DE FUERZA MAYOR LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.pdf)	04/04/2025 14:10:24
ANEXOS Ancoa - Alto Jahuel 500kV C4.zip (/informe_fallas/download_file/67e859dcad651f29191498a2/ANEXOS Ancoa - Alto Jahuel 500kV C4.zip)	04/04/2025 14:11:17

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 18:37

Finalizado

Número:

2025002632

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN SEBASTIAN

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E SAN SEBASTIAN C2
Nombre : S/E SAN SEBASTIAN C2
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:47
Protección : EDAC CE Bloque 7
Interruptor : 52C2
Consumo : 1.93
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

El Tabo

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Operación de EDAC CE Bloque 7 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Operación de EDAC CE Bloque 7 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Acciones Inmediatas: Se informa al CEN y este autoriza normalización de consumos afectados. Se coordina normalización con Compañia Eléctrica Litoral.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.93 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:47

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 13:47

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip (/informe_fallas/download_file/67e86673ad651f29232b5d5a/IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip)	04/04/2025 21:46:10

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-03-2025 11:56

Pendiente

Número:

2025002655

Solicitante:

Pedro Vila Muñoz

Empresa:

MINERA LOS PELAMBRES

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LOS PIUQUENES

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E LOS PIUQUENES E31
Nombre : S/E LOS PIUQUENES E31
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:49
Protección : EDAC-CE
Interruptor : 52-34
Consumo : 6.7
Comentario : Opera correctamente

Tipo: panos - S/E LOS PIUQUENES E22
Nombre : S/E LOS PIUQUENES E22
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:49
Protección : EDAC-CE
Interruptor : 52-23
Consumo : 6.9
Comentario : Opera correctamente

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Salamanca

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

Origen en investigación

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Baja frecuencia por origen externo, cuyo origen es indeterminado
-Elemento: Interruptores 52-23 y 52-34 operan de acuerdo con EDAC-CE, escalones 1 y 2.
-Fenómeno Eléctrico: Baja frecuencia en la línea de alimentación
-Operación de los interruptores: El Sistema EDAC de contingencia extrema opera para los escalones 1 y 2 según lo esperado

Observaciones:

-Observaciones: El Sistema EDAC de contingencia extrema opera para los escalones 1 y 2 según lo esperado
-Acciones Inmediatas: Operación de EDAC CE escalones 1 y 2 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Hechos Sucedidos: 13:40 ocurre la correcta operación del EDAC CE (Esquema de Desconexión Automática de Carga por Contingencia Extrema), en 2 escalones, al operar de forma simultánea líneas 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N°3 y 4, propiedad de Celeo Redes. Consecuencia a lo anterior se detalla las cargas deslastradas por escalón. Escalón N°1: Sistemas de agua fresca. Escalón N°2: Sistemas de recirculación de agua N°2. A las 13:49 se recupera el 100% de los consumos afectados.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA LOS PELAMBRES / Perd. Estm. de Potencia: 14 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:49

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
29_03_2025 Informe de falla EDAC 52-23_52-34.pdf (/informe_fallas/download_file/67e94267ad651f3091f887b0/29_03_2025 Informe de falla EDAC 52-23_52-34.pdf)	01/04/2025 19:46:59
osc000010.zip (/informe_fallas/download_file/67e94267ad651f3091f887b0/osc000010.zip)	01/04/2025 19:50:19

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-03-2025 12:57

Finalizado

Número:

2025002660

Solicitante:

Oscar Rosas

Empresa:

COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E COLLAHUASI

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 14:10
Protección : 81
Interruptor : 524E17, 131CB121, 131CB131
Consumo : 9.1
Comentario : Operación EDAC x CE

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pica

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

BAJA FRECUENCIA DEBIDO A OPERACIÓN DE LINEAS 500 KV ANCOA - ALTO JAGUEL CTOS 3 Y 4, CAUSA DE APERTURA POR INCENDIO BAJO LINEA, ESTO PROVOCÓ ACTUACIÓN DEL EDAC POR CONTINGENCIA EXTREMA EN ALIMENTADOR 23 KV CARRETA CAPELA N° 2 (AFECTACIÓN A EQUIPOS MINA) Y PROCESO DE CHANCADO & TRANSPORTE (AFECTACION CV-206, CV207)

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: BAJA FRECUENCIA EN SISTEMA ELECTRICO NACIONAL
-Elemento: APERTURA DE INTERUPTORES POR ACTIVACIÓN DE EDAC POR CONTINGECIA EXTREMA, AFECTA CARGAS DE MINERA CMDIC
-Fenómeno Eléctrico: BAJA FRECUENCIA EN SISTEMA ELECTRICO NACIONAL
-Operación de los interruptores: FUNCIÓN 81 OPERA SEGÚN LO ESPERADO, EN LOS INTERRUPTORES MENCIONADOS.

Observaciones:

-Observaciones: BAJA FRECUENCIA DEBIDO A OPERACIÓN DE LINEAS 500 KV ANCOA - ALTO JAGUEL CTOS 3 Y 4, ESTO PROVOCÓ ACTUACIÓN DEL EDAC POR CONTINGENCIA EXTREMA EN ALIMENTADOR CARRETA CAPELA N° 2 (EQUIPOS MINA) Y PROCESO DE CHANCADO & TRANSPORTE (CV-206,CV207). CEN INFORMA CAUSA DE INCENDIA BAJO LINEA PROVOCA CONDICION DE FALLA.
-Acciones Inmediatas: SE VALIDAN CON EL CEN LAS CONDICIONES DEL SEN Y SE PIDE AUTORIZACIÓN PARA NORMALIZACIÓN DE CARGAS. SE ANALIZAN EVENTOS DE PROTECCIONES AFECTADAS.
-Hechos Sucedidos: 13:39 CC Operaciones T&D Operación del EDACxCE, operando el alimentador 23 KV 524E17 Carreta Capela cto N° 2, desprendiendo desde este punto cargas de servicios área mina, a su vez operan por EDACxCE interruptores 23 kV de115CB131/115CB121 desprendiendo carga de área chancado y transporte (Correas CV206 y CV207) a su vez por la detención de procesos de correas se detiene el Chancador N° 4 de área Rosario. 13:55 CC Operaciones T&D Se le informa al CEN, el desprendimiento de carga en SEP Collahuasi, confirma falla en lineas 500 kV Ancoa - Alto Jahuel circuitos 3 y 4. Se le solicita autorización para retomar la carga desprendida. 13:55 Se cierra con éxito 524E17 Carreta Capela N° 2. Se les autoriza a areas afectadas a retomar la carga, finalizado la totalidad de retoma de carga a las 14:10 hrs.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: COORDINACIONES CON EL CEN , ANALISIS DE EVENTOS Y OSCILOGRAFIAS DE FALLA.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: COORDINACIONES CON EL CEN , ANALISIS DE EVENTOS Y OSCILOGRAFIAS DE FALLA.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM / Perd. Estm. de Potencia: 9.1 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 14:10

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 14:10

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
CMDIC_115CB121 CV206_EDACxCE_29_03_25.rar (/informe_fallas/download_file/67e95e36ad651f241041be56/CMDIC_115CB121 CV206_EDACxCE_29_03_25.rar)	30/03/2025 13:01:24
CMDIC_524E17 CC 2_EDACxCE_29_03_25.rar (/informe_fallas/download_file/67e95e36ad651f241041be56/CMDIC_524E17 CC 2_EDACxCE_29_03_25.rar)	30/03/2025 13:01:47
CMDIC_115CB131 CV207_EDACxCE_29_03_25.rar (/informe_fallas/download_file/67e95e36ad651f241041be56/CMDIC_115CB131 CV207_EDACxCE_29_03_25.rar)	30/03/2025 13:01:55

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-03-2025 11:27

Pendiente

Número:

2025002693

Solicitante:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Empresa:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E REÑACA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** T2D S/E REÑACA HT1
Nombre : T2D S/E REÑACA HT1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:42
Protección : No aplica causa externa a la Distribucion
Interruptor : Alimentador Reñaca
Consumo : 3.1 Mw con 6957 clientes
Comentario : No aplica, causa externa a la distribución

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Concón
Viña del Mar

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

No aplica, causa externa a la distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Reconectador
-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: No aplica, causa externa a la distribución
-Elemento: No aplica, causa externa a la distribución
-Fenómeno Eléctrico: No aplica, causa externa a la distribución
-Operación de los interruptores: No aplica, causa externa a la distribución

Observaciones:

-Observaciones: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Inmediatas: No aplica, causa externa a la distribución
-Hechos Sucedidos: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica, causa externa a la distribución

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.1 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 6957

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:42

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-Dx-07 29_03_2025 Perdida de suministro SE Reñaca Alim Reñaca- (EDAC).docx (/informe_fallas/download_file/67eaa563ad651f7683de5f1a/IF-Dx-07 29_03_2025 Perdida de suministro SE Reñaca Alim Reñaca- (EDAC).docx)	31/03/2025 11:31:35

Archivo	Fecha Subida
Anexo dia 29 de marzo-25 SE Reñaca.xlsx (/informe_fallas/download_file/67eaa563ad651f7683de5f1a/Anexo dia 29 de marzo-25 SE Reñaca.xlsx)	04/04/2025 09:40:28

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-03-2025 11:47

Pendiente

Número:

2025002695

Solicitante:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Empresa:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN FELIPE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** T2D S/E SAN FELIPE HT2
Nombre : T2D S/E SAN FELIPE HT2
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:44
Protección : No aplica, causa externa a la distribución
Interruptor : Reconectador Alimentador Traslaviña
Consumo : 4.08 Mw con 1916 clientes
Comentario : No aplica, causa externa a la distribución

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

San Felipe

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

No aplica, causa externa a la distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Reconectador

-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: No aplica, causa externa a la distribución
-Elemento: No aplica, causa externa a la distribución
-Fenómeno Eléctrico: No aplica, causa externa a la distribución
-Operación de los interruptores: No aplica, causa externa a la distribución

Observaciones:

-Observaciones: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Inmediatas: No aplica, causa externa a la distribución
-Hechos Sucedidos: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica, causa externa a la distribución

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.08 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 1916

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:44

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-Dx-07 29_03_2025 Perdida de suministro SE San Felipe Alim Traslaviña (EDAC).docx (/informe_fallas/download_file/67eaa817ad651f7660b9d6ac/IF-Dx-07 29_03_2025 Perdida de suministro SE San Felipe Alim Traslaviña (EDAC).docx)	31/03/2025 11:48:42
Anexo dia 29 de marzo-25 SE San Felipe.xlsx (/informe_fallas/download_file/67eaa817ad651f7660b9d6ac/Anexo dia 29 de marzo-25 SE San Felipe.xlsx)	04/04/2025 09:42:12

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-03-2025 11:52

Pendiente

Número:

2025002696

Solicitante:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Empresa:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LA CALERA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** T2D S/E LA CALERA HT2
Nombre : T2D S/E LA CALERA HT2
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:44
Protección : no aplica, causa externa a la distribución
Interruptor : Alimentador Hijuelas
Consumo : 5.4 mW con 5793 clientes
Comentario : no aplica, causa externa a la distribución

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Calera
Hijuelas

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

no aplica, causa externa a la distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Reconectador
-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: no aplica, causa externa a la distribución
-Elemento: no aplica, causa externa a la distribución
-Fenómeno Eléctrico: no aplica, causa externa a la distribución
-Operación de los interruptores: no aplica, causa externa a la distribución

Observaciones:

-Observaciones: no aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Inmediatas: no aplica, causa externa a la distribución
-Hechos Sucedidos: no aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: no aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: no aplica, causa externa a la distribución

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.4 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 5793

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:44

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Anexo dia 29 marzo 2025_SE Calera.xlsx (/informe_fallas/download_file/67eaab4fad651f7660b9d6ae/Anexo dia 29 marzo 2025_SE Calera.xlsx)	31/03/2025 11:53:01

Archivo	Fecha Subida
Anexo dia 29 de marzo-25 SE La Calera.xlsx (/informe_fallas/download_file/67eaab4fad651f7660b9d6ae/Anexo dia 29 de marzo-25 SE La Calera.xlsx)	04/04/2025 09:41:30

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-03-2025 11:58

Pendiente

Número:

2025002699

Solicitante:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Empresa:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MAYACA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** T2D S/E MAYACA HT2
Nombre : T2D S/E MAYACA HT2
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 14:15
Protección : No aplica, causa externa a la distribución
Interruptor : Alimentador Prat
Consumo : 4.87 mW con 12407 clientes
Comentario : No aplica, causa externa a la distribución

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Quillota

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

No aplica, causa externa a la distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: No aplica, causa externa a la distribución
-Elemento: No aplica, causa externa a la distribución
-Fenómeno Eléctrico: No aplica, causa externa a la distribución
-Operación de los interruptores: No aplica, causa externa a la distribución

Observaciones:

-Observaciones: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Inmediatas: No aplica, causa externa a la distribución
-Hechos Sucedidos: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica, causa externa a la distribución

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.87 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 12407

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 14:15

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-Dx-07 29_03_2025 Perdida de suministro SE Mayaca Alim Prat (EDAC).docx (/informe_fallas/download_file/67eaac52ad651f7660b9d6af/IF-Dx-07 29_03_2025 Perdida de suministro SE Mayaca Alim Prat (EDAC).docx)	31/03/2025 11:59:21
Anexo dia 29 de marzo-25 SE Mayaca.xlsx (/informe_fallas/download_file/67eaac52ad651f7660b9d6af/Anexo dia 29 de marzo-25 SE Mayaca.xlsx)	04/04/2025 09:35:20

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-03-2025 12:03

Pendiente

Número:

2025002700

Solicitante:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Empresa:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E QUILPUE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** T2D S/E QUILPUE HT1
Nombre : T2D S/E QUILPUE HT1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:43
Protección : no aplica, causa externa a la distribucion
Interruptor : Alimentadores El Carmen - El Sol - Freire
Consumo : 9.6 mW con 26241
Comentario : no aplica, causa externa a la distribución

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Quilpué
Villa Alemana

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

No aplica, causa externa a la distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Reconectador
-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: No aplica, causa externa a la distribución
-Elemento: No aplica, causa externa a la distribución
-Fenómeno Eléctrico: No aplica, causa externa a la distribución
-Operación de los interruptores: No aplica, causa externa a la distribución

Observaciones:

-Observaciones: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Inmediatas: No aplica, causa externa a la distribución
-Hechos Sucedidos: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica, causa externa a la distribución

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 9.6 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 26241

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:43

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-Dx-07 29_03_2025 Perdida de suministro SE Quilpué (EDAC).docx (/informe_fallas/download_file/67eaaddfad651f76783abbba/IF-Dx-07 29_03_2025 Perdida de suministro SE Quilpué (EDAC).docx)	31/03/2025 12:04:00

Archivo	Fecha Subida
Anexo dia 29 de marzo-25 SE San Quilpué.xlsx (/informe_fallas/download_file/67eaaddfad651f76783abbba/Anexo dia 29 de marzo-25 SE San Quilpué.xlsx)	04/04/2025 09:38:47

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-03-2025 12:08

Pendiente

Número:

2025002701

Solicitante:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Empresa:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN ANTONIO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** T2D S/E SAN ANTONIO HT2
Nombre : T2D S/E SAN ANTONIO HT2
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:46
Protección : No aplica, causa externa a la distribución
Interruptor : alimentadores San Juan y San Juan
Consumo : 8.86 mW con 6964 clientes
Comentario : No aplica, causa externa a la distribución

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

San Antonio
Cartagena
Santo Domingo

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

No aplica, causa externa a la distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Reconectador
-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: No aplica, causa externa a la distribución
-Elemento: No aplica, causa externa a la distribución
-Fenómeno Eléctrico: No aplica, causa externa a la distribución
-Operación de los interruptores: No aplica, causa externa a la distribución

Observaciones:

-Observaciones: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Inmediatas: No aplica, causa externa a la distribución
-Hechos Sucedidos: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica, causa externa a la distribución
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica, causa externa a la distribución

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8.86 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 6964

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:46

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-Dx-07 29_03_2025 Perdida de suministro SE San Antonio Alim Barrancas - San Antonio (EDAC).docx (/informe_fallas/download_file/67eaaeeead651f7660b9d6b0/IF-Dx-07 29_03_2025 Perdida de suministro SE San Antonio Alim Barrancas - San Antonio (EDAC).docx)	31/03/2025 12:09:19

Archivo	Fecha Subida
Anexo dia 29 de marzo-25 SE San Antonio.xlsx (/informe_fallas/download_file/67eaaeeead651f7660b9d6b0/Anexo dia 29 de marzo-25 SE San Antonio.xlsx)	04/04/2025 09:36:07

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-04-2025 13:30

Pendiente

Número:

2025002747

Solicitante:

FELIPE GONZALO ARAVENA COFRE

Empresa:

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN SEBASTIAN

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E SAN SEBASTIAN B2
Nombre : S/E SAN SEBASTIAN B2
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:47
Protección : Alimentador El Tabo
Interruptor : Alimentador El Tabo
Consumo : 1.93
Comentario : Operación Edac CE

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

El Tabo

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a operación de esquema de baja frecuencia.

Comentarios Tipo Causa:

Operación EDAC CE

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Operación Edac CE
-Elemento: Operación Edac CE
-Fenómeno Eléctrico: Operación Edac CE
-Operación de los interruptores: Operación Edac CE

Observaciones:

-Observaciones: Operación automática del Esquema de Desprendimiento Automático de Carga (EDAC) por Contingencia Extrema Bloques 7, 8 y 9 afectado alimentador El Tabo.
-Acciones Inmediatas: 13:47:06 hrs. Cerrado interruptor 12 kV del alimentador El Tabo de S/E San Sebastian en coordinación con Despacho Chilquinta Transmisión.
-Hechos Sucedidos: No aplica
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.93 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 8923

Retorno Automatico:

Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:47

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-DX-03 29-03-2025 El Tabo.pdf (/informe_fallas/download_file/67eeb442ad651f45e27fda5d/IF-DX-03 29-03-2025 El Tabo.pdf)	03/04/2025 15:07:55

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 18:31

Finalizado

Número:

2025002630

Solicitante:

Matías Millapi

Empresa:

ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1
Nombre : ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 17:07
Protección : Alarmas SCADA: S/E Alto Jahuel (apertura 52K5) - S/E Ancoa (apertura 52K5 - cierre 52KCS5)
Interruptor : S/E Ancoa 52K5 - S/E Alto Jahuel 52K5
Consumo : Sin consumos afectados.
Comentario : De acuerdo a lo indicado por el CDC CEN, producto de la perturbación del evento, hubo pérdida de 300 MW de consumos y generación.

Zona Afectada

Maule

Comuna

Río Claro

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión forzada de LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3, a causa de incendio en proximidades a la instalación.

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de línea
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3, a causa de incendio en proximidades de la instalación.
-Elemento: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3.
-Fenómeno Eléctrico: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3, por operación de función 87L (fases 1 y 3), con distancia de 43.8 km desde S/E Ancoa.
-Operación de los interruptores: Opera de acuerdo a lo esperado.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3, a causa de incendio en proximidades de la instalación.
-Acciones Inmediatas: Comunicación con el CDC CEN y con personal de mantenimiento para realizar interrogación de protecciones.
-Hechos Sucedidos: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3, a causa de incendio en proximidades de la instalación.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Inspección por parte del personal en terreno.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se evaluará.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 17:07

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 17:07

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
20250329 IF 2025002630-2025002631 LT Ancoa - Jahuel 3 y 4.pdf (/informe_fallas/download_file/67e85653ad651f29191498a1/20250329 IF 2025002630-2025002631 LT Ancoa - Jahuel 3 y 4.pdf)	04/04/2025 13:53:34
20250329 INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO LT 500 kV Alto Jahuel - Ancóa C3.pdf (/informe_fallas/download_file/67e85653ad651f29191498a1/20250329 INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO LT 500 kV Alto Jahuel - Ancóa C3.pdf)	04/04/2025 13:53:53
DECLARACION JURADA LT500 ANCOA - ALTO JAHUEL 3.pdf (/informe_fallas/download_file/67e85653ad651f29191498a1/DECLARACION JURADA LT500 ANCOA - ALTO JAHUEL 3.pdf)	04/04/2025 13:54:03
PROBATORIOS DE FUERZA MAYOR LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.pdf (/informe_fallas/download_file/67e85653ad651f29191498a1/PROBATORIOS DE FUERZA MAYOR LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.pdf)	04/04/2025 13:54:18
ANEXOS Ancoa - Alto Jahuel 500kV C3.zip (/informe_fallas/download_file/67e85653ad651f29191498a1/ANEXOS Ancoa - Alto Jahuel 500kV C3.zip)	04/04/2025 13:56:39

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 18:32

Finalizado

Número:

2025002631

Solicitante:

Matías Millapi

Empresa:

ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4 C1
Nombre : ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4 C1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 18:15
Protección : Alarmas SCADA: S/E Ancoa (apertura 52K6 - cierre 52CS6) - S/E Alto Jahuel (reconexión exitosa 52K6)
Interruptor : S/E Ancoa 52K6 y S/E Alto Jahuel 52K6
Consumo : Sin consumos afectados.
Comentario : De acuerdo a lo indicado por el CDC CEN, producto de la perturbación del evento, hubo pérdida de 300 MW de consumos y generación.

Zona Afectada

Maule

Comuna

Río Claro

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión forzada de LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C4, a causa de incendio en proximidades de la instalación.

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de línea
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C4, a causa de incendio en proximidades de la instalación.
-Elemento: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C4.
-Fenómeno Eléctrico: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C4, por operación de función 87L (fases 1 y 2), con distancia de falla de 43.8 km desde S/E Ancoa.
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa Alto Jahuel C4 (con reconexión automática exitosa del 52K6 en S/E Alto Jahuel), a causa de incendio en proximidades de la instalación.
-Acciones Inmediatas: Comunicación con el CDC CEN y con personal de mantenimiento para realizar interrogación de protecciones
-Hechos Sucedidos: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C4, con reconexión automática exitosa en el extremo de Alto Jahuel (52K6). Se tienen antecedentes de incendio en las cercanías de la instalación.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Inspección por parte del personal en terreno.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se evaluará.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 18:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 18:15

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
20250329 IF 2025002630-2025002631 LT Ancoa - Jahuel 3 y 4.pdf (/informe_fallas/download_file/67e859dcad651f29191498a2/20250329 IF 2025002630-2025002631 LT Ancoa - Jahuel 3 y 4.pdf)	04/04/2025 14:08:55
20250329 INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa C4.pdf (/informe_fallas/download_file/67e859dcad651f29191498a2/20250329 INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa C4.pdf)	04/04/2025 14:09:39
DECLARACION JURADA LT500 ANCOA - ALTO JAHUEL 4.pdf (/informe_fallas/download_file/67e859dcad651f29191498a2/DECLARACION JURADA LT500 ANCOA - ALTO JAHUEL 4.pdf)	04/04/2025 14:10:08
PROBATORIOS DE FUERZA MAYOR LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.pdf (/informe_fallas/download_file/67e859dcad651f29191498a2/PROBATORIOS DE FUERZA MAYOR LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.pdf)	04/04/2025 14:10:24
ANEXOS Ancoa - Alto Jahuel 500kV C4.zip (/informe_fallas/download_file/67e859dcad651f29191498a2/ANEXOS Ancoa - Alto Jahuel 500kV C4.zip)	04/04/2025 14:11:17

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 14:53

Finalizado

Número:

2025002618

Solicitante:

Operaciones Sistema Eléctrico Los Bronces

Empresa:

ANGLO AMERICAN LOS BRONCES

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CONFLUENCIA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CONFLUENCIA 220KV BP1
Nombre : BA S/E CONFLUENCIA 220KV BP1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:39
Protección : 27
Interruptor : 52E03
Consumo : 35MW
Comentario : Perturbacion externa produce detencion de Planta de Molienda

Tipo: barras - BA S/E CONFLUENCIA 220KV BP2
Nombre : BA S/E CONFLUENCIA 220KV BP2
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:39
Protección : 27
Interruptor : 52E21
Consumo : 35MW
Comentario : Perturbacion externa produce detencion de Planta de Molienda

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Lo Barnechea

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

13:39 hrs. Detiene Planta de Molienda Confluencia, desprende 70MW, se llama al CEN quines indican Perturbación por Falla Circuitos 3 - 4 500kV SE Ancoa - SE Jahuel, (Incendio bajo lineas) autorizan normalizar consumos

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Enclavamiento
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Perturbacion debido a Falla Circuitos 3 - 4 Lineas 500kV SE Ancoa - SE Jahuel
-Elemento: Perturbacion debido a Falla Circuitos 3 - 4 Lineas 500kV SE Ancoa - SE Jahuel
-Fenómeno Eléctrico: Perturbacion debido a Falla Circuitos 3 - 4 Lineas 500kV SE Ancoa - SE Jahuel
-Operación de los interruptores: Perturbación es detectada por equipos de operacion Molienda, los cuales detienen correas de transporte de mineral y Molinos Bolas 1 - Bolas 2 y SAG

Observaciones:

-Observaciones: Debido a Perturbacion solo detienen equipos en Planta de Molienda Confluencia y Chancado (Otros procesos sin detenciones)
-Acciones Inmediatas: Se revisan estado de lineas y Subestaciones via SCADA Se llama al CEN, para informar perdida de consumos Una vez CEN autoriza, se da Partida a Planta de Molienda Confluencia
-Hechos Sucedidos: 13:39 hrs- Se detiene Planta de Molienda Confluencia (Molinos SAG - Bolas 1 - Bolas 2) desprendiendo 70MW. - Se revisan estado de lineas y Subestaciones via SCADA, para verificar afectación con otros procesos 13:43 hrs. Se llama al CEN, para reportar perdida de consumos 13:43 hrs. CEN autoriza normalizar consumos internos 14:12 hrs. En servicio Planta de Molienda Confluencia
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: - Interrogar protecciones, eventos y oscilografia de falla en Planta Confluencia
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Mantener monitoreo constante de sistema SCADA y Reporte de Fallas con CEN

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

ANGLO AMERICAN LOS BRONCES / Perd. Estm. de Potencia: 70 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:39

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 14:12

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
29-03-2025 IF 5 Dias CEN SE Confluencia (003).docx (/informe_fallas/download_file/67e82b7bad651f29232b5d53/29-03-2025 IF 5 Dias CEN SE Confluencia (003).docx)	07/04/2025 15:32:34
Event Record _ EDACxCE_ CF_23_B1_SAG_F35_ 20250407.pdf (/informe_fallas/download_file/67e82b7bad651f29232b5d53/Event Record _ EDACxCE_ CF_23_B1_SAG_F35_ 20250407.pdf)	07/04/2025 15:33:08

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-03-2025 10:49

Pendiente

Número:
2025002649

Solicitante:
Jaime Soto

Empresa:
ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:
Externo

SubEstación:
S/E BATUCO

Falla Sobre:
transformador

Elementos
Tipo: transformadores2d - T2D S/E BATUCO AT3
Nombre : T2D S/E BATUCO AT3
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 15:06
Protección : Pérdida de suministro para el sistema eléctrico de Enel Dx por OA del EDAC C.E. Bloques 1/2/3 de Empresa Eléctrica STM (SAESA)
Interruptor : Pérdida de suministro para el sistema eléctrico de Enel Dx por OA del EDAC C.E. Bloques 1/2/3 de Empresa Eléctrica STM (SAESA)
Consumo : 235.750,00 KW
Comentario : Pérdida de suministro para el sistema eléctrico de Enel Dx por OA del EDAC C.E. Bloques 1/2/3 de Empresa Eléctrica STM (SAESA) Subestaciones afectadas Enel Dx: S/E Bicentenario, Tr.N°1 S/E San Joaquín, Tr.N°3 S/E Santa Marta, Tr.N°2 S/E Lo Boza, Tr.N°1, Tr.N°2, Tr.N°3 y Tr.N°4 S/E Los Dominicos, Tr.N°3 S/E Maipú, Tr.N°2 S/E Chicureo, Tr.N°1 S/E Apoquindo, Tr.N°2 S/E Lo Valledor, Tr.N°3 y Tr.N°4

¿Produce otra indisponibilidad?
No

Zona Afectada
Metropolitana

Comuna
La Granja
Las Condes
Lo Espejo
Maipu
Providencia
Vitacura
Lampa

Tipo Causa
Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:
Pérdida de suministro para el sistema eléctrico de Enel Dx por OA del EDAC C.E. Escalones 1/2/3 de Empresa Eléctrica STM (SAESA)

Causas
-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Transformadores de poder
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:
-Fenómeno Físico: Pérdida de suministro para el sistema eléctrico de Enel Dx por OA del EDAC C.E. Escalones 1/2/3 de Empresa Eléctrica STM (SAESA); Clientes afectados: 201.000
-Elemento: Pérdida de suministro para el sistema eléctrico de Enel Dx por OA del EDAC C.E. Escalones 1/2/3 de Empresa Eléctrica STM (SAESA)
-Fenómeno Eléctrico: Bajo Voltaje
-Operación de los interruptores: Pérdida de suministro para el sistema eléctrico de Enel Dx por OA del EDAC C.E. Bloques 1/2/3 de Empresa Eléctrica STM (SAESA)

Observaciones:
-Observaciones: Pérdida de suministro para el sistema eléctrico de Enel Dx por OA del EDAC C.E. Bloques 1/2/3 de Empresa Eléctrica STM (SAESA)
-Acciones Inmediatas: Se da suplencia a los Alimentadores de la S/E Lo_ Valledor de las barras T3 y T4 por distribución
-Hechos Sucedidos: Pérdida de suministro para el sistema eléctrico de Enel Dx por OA del EDAC C.E. Bloques 1/2/3 de Empresa Eléctrica STM (SAESA)
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Pérdida de suministro para el sistema eléctrico de Enel Dx por OA del EDAC C.E. Bloques 1/2/3 de Empresa Eléctrica STM (SAESA)
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Pérdida de suministro para el sistema eléctrico de Enel Dx por OA del EDAC C.E. Bloques 1/2/3 de Empresa Eléctrica STM (SAESA)

Afecta SSCC:
No

Afecta Medidores:
No

Afecta Protecciones:
No

Consumo:
Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas
ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 235 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 201000
ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 235 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 201000

Retorno Automatico:
Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
29-03-2025 13:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:
29-03-2025 15:06

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Informe definitivo 2025002649.zip (/informe_fallas/download_file/67e93611ad651f241041be53/Informe definitivo 2025002649.zip)	08/04/2025 12:36:34

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 15:46

Finalizado

Número:

2025002619

Solicitante:

PAPELES CORDILLERA SPA

Empresa:

PAPELES CORDILLERA SPA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PUENTE ALTO (CMPC)

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E PUENTE ALTO (CMPC) H1
Nombre : S/E PUENTE ALTO (CMPC) H1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 14:00
Protección : baja frecuencia
Interruptor : H1
Consumo : 12.85 MW
Comentario : Perdida de consumos en H1.

Tipo: panos - S/E PUENTE ALTO (CMPC) C6
Nombre : S/E PUENTE ALTO (CMPC) C6
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 14:00
Protección : baja frecuencia
Interruptor : C6
Consumo : 0.03 MW
Comentario : Perdida de consumos en C6

Tipo: panos - S/E PUENTE ALTO (CMPC) C1
Nombre : S/E PUENTE ALTO (CMPC) C1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 14:00
Protección : baja frecuencia
Interruptor : C1
Consumo : 5,13 MW
Comentario : Perdida de consumos en C1

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Puente Alto

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla C3 y C4 en LT 500kV Ancoa - A. Jahuel por incendio próximo a la LT. Preliminarmente frecuencia llega a 49,3 Hz.
-Elemento: Falla C3 y C4 en LT 500kV Ancoa - A. Jahuel por incendio próximo a la LT
-Fenómeno Eléctrico: Falla C3 y C4 en LT 500kV Ancoa - A. Jahuel por incendio próximo a la LT. Preliminarmente frecuencia llega a 49,3 Hz.
-Operación de los interruptores: opera según lo esperado.

Observaciones:

-Observaciones: En régimen normal de operación, siendo las 13:39 hrs. del 29-03-25 se produce perdida de consumos en S/E Puente Alto 12,85 MW, se consulta con el CEN e informan que operan los circuitos C3 y C4 de la LT 500 KV Ancoa - A. Jahuel por incendio cercano a la LT.
-Acciones Inmediatas: Dar avisos al CDC
-Hechos Sucedidos: Debido al evento antes mencionado se produce la perdida de consumos en el Complejo Papeles Cordillera Paño H1 de S/E Puente Alto CMPC (12,85MW), además de los clientes libres Chimolsa (52C6) con 0,03MW; Tissue Puente Alto (52C1) con 5,13MW y Celda 52C5 de Carena sin pérdida.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin acciones
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: sin acciones

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

PAPELES CORDILLERA SPA / Perd. Estm. de Potencia: 12.85 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1
CMPC TISSUE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.13 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1
PAPELES CORDILLERA SPA / Perd. Estm. de Potencia: 12.85 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 14:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 14:00

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF2025002619_SE CMPC Puente Alto.pdf (/informe_fallas/download_file/67e83065ad651f291914989e/IF2025002619_SE CMPC Puente Alto.pdf)	11/04/2025 14:02:04

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-03-2025 11:52

Finalizado

Número:

2025002697

Solicitante:

SIERRA GORDA SCM

Empresa:

SIERRA GORDA SCM

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SIERRA GORDA

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E SIERRA GORDA ML1 E02
Nombre : S/E SIERRA GORDA ML1 E02
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 14:13
Protección : EDAC-BF
Interruptor : 52ML1
Consumo : 17.33
Comentario : .

Tipo: panos - S/E SIERRA GORDA ER E01
Nombre : S/E SIERRA GORDA ER E01
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 14:13
Protección : EDAC-BF
Interruptor : 52ER1
Consumo : 2.8
Comentario : .

Tipo: panos - S/E SIERRA GORDA ER E04
Nombre : S/E SIERRA GORDA ER E04
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 14:13
Protección : EDAC-BF
Interruptor : 52ER4
Consumo : 3
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Sierra Gorda

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea Alto Jahuel- Ancoa C3-C4 genera operación del EDAC BF por Contingencia extrema en Sierra Gorda.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Incendio bajo la línea genera desconexión forzada en línea Alto Jahuel- Ancoa C3-C4
-Elemento: Operación de interruptores asociados a sistema EDAC-BF de Alta Contingencia
-Fenómeno Eléctrico: Operacion de sistema EDAC de BF.
-Operación de los interruptores: Interruptores operan correctamente.

Observaciones:

-Observaciones: Previo a la falla la minera tenía un consumo total 127 MW, por operación de EDAC se desprendiendo 23.13 MW y 37 MW producto de la perturbación que afectó a los equipos.
-Acciones Inmediatas: Operador Minera Sierra Gorda informa a CC Enor el desprendimiento de carga por EDAC-BF y se entrega la información a CDC.
-Hechos Sucedidos: A las 13:39 se produce el desenganche de 60 MW de Minera Sierra Gorda operando interruptores por acción del sistema EDAC de baja frecuencia. A las 13:42 Operador MSG informa que tiene un desprendimiento abrupto de 60 MW, ya que se detuvieron los molinos y al parecer se activó el EDAC, pero informa que están revisando. A las 13:47 Operador MSG informa que tiene operado el escalón I y II de EDAC de contingencia extrema, perdiendo un total de 60 MW de consumos. A las 13:39. CC Enor le indica que a la hora señalada se produjo la falla de LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3 y C4. A las 13:50 Operador MSG solicita autorización para retomar consumos perdidos producto del evento en el sistema. A las 13:51CC Enor informa a CDC que producto de la falla línea 500 kV Ancoa -Alto Jahuel C3 y C4, Minera Sierra Gorda perdió 23.13 MW de consumos por operación del EDAC 37 MW se desconectaron producto de la perturbación, por lo que se solicita autorización para retomar dichos consumos. CDC autoriza. A las 13:58 Minera Sierra Gorda empieza a retomar sus consumos perdidos. A las 14:13 Minera Sierra Gorda termina de recuperar consumos perdidos posterior a operación de EDAC de contingencia extrema.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En revisión
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En revisión

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

SIERRA GORDA SCM / Perd. Estm. de Potencia: 23.1 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1
SIERRA GORDA SCM / Perd. Estm. de Potencia: 23.1 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 14:13

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 14:13

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Anexos IF2025002697-MSierraGorda.rar (/informe_fallas/download_file/67ea815cad651f76783abba0/Anexos IF2025002697-MSierraGorda.rar)	01/04/2025 18:55:15
IF2025002697-MSierraGorda-V.2.pdf (/informe_fallas/download_file/67ea815cad651f76783abba0/IF2025002697-MSierraGorda-V.2.pdf)	01/04/2025 18:55:34

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 19:31

Finalizado

Número:
2025002635

Solicitante:
SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Empresa:
SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Tipo de Origen:
Externo

SubEstación:
S/E BICENTENARIO

Falla Sobre:
barra

Elementos
Tipo: barras - BA S/E BICENTENARIO 13.2KV BP1
Nombre : BA S/E BICENTENARIO 13.2KV BP1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:39
Fecha Normaliza : 29-03-2025 15:04
Protección : 81
Interruptor : EDAC CE
Consumo : 235
Comentario : Falla en instalaciones de Celeo Redes

¿Produce otra indisponibilidad?
No

Zona Afectada
Metropolitana

Comuna
Maipu

Tipo Causa
Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:
Falla en instalaciones de terceros. Operación simultánea de líneas 500 kV Ancoa - Altos Jahuel N°3 y 4, propiedad de Celeo Redes.

Causas
-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:
-Fenómeno Físico: Sin comentarios.
-Elemento: Sin comentarios.
-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios.
-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:
-Observaciones: Sin comentarios.
-Acciones Inmediatas: Se llama al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional para buscar autorización de recuperación de consumos afectados.
-Hechos Sucedidos: 13:39 ocurre la correcta operación del EDAC CE (Esquema de Desconexión Automática de Carga por Contingencia Extrema), en sus 3 escalones, al operar de forma simultánea líneas 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N°3 y 4, propiedad de Celeo Redes. Consecuencia a lo anterior se detalla las cargas deslastradas por escalón. Escalón N°1: SE Bicentenario operación BP N°1, 12 kV, afectando a 108 clientes con un consumo de 15.8 MW. SE San Joaquín operación BP N°3, 12 kV, afectando a 32286 clientes con un consumo de 27.1 MW. SE Santa Marta operación BP N°2, 12 kV, afectando a 18230 clientes con un consumo de 24.7 MW. SE Lo Valledor operación BP N°4, 12 kV, afectando a 10017 clientes con un consumo de 13.4 MW. Escalón N°2: SE Lo Boza operación BP N°1-2-4 y BT N°4, 12 kV; y BP N°3, 23 kV, afectando a 32927 clientes con un consumo de 56 MW. SE Los Dominicos operación BT N°3, 12 kV, afectando a 21648 clientes con un consumo de 23.4 MW. SE Maipú operación BP N°2, 12 kV, afectando a 13512 clientes con un consumo de 9.6 MW. SE Chicureo operación BT N°1, 23 kV, afectando a 10189 clientes con un consumo de 13.6 MW. Escalón N°3: SE Apoquindo operación BP N°2, 12 kV, afectando a 23407 clientes con un consumo de 25.8 MW. SE Lo Valledor operación BP N°3, 12 kV, afectando a 44845 clientes con un consumo de 25.6 MW. 13:43 se informa al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, a personal de Mantenimiento y ENEL Dx. 13:49 CDC autoriza recuperar carga. 13:58 se recupera los consumos de las SSEE Bicentenario, San Joaquín, Santa Marta, Lo Boza, Los Dominicos, Maipú, Chicureo y Apoquindo. A las 15:04 se recupera el 100% de los consumos afectados recuperando, de forma local, las BP N°3 y 4 de SE Lo Valledor por falla en enlace de comunicación en la subestación.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios.

Afecta SSCC:
No

Afecta Medidores:
No

Afecta Protecciones:
No

Consumo:
Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas
ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 235 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 207168

Retorno Automatico:
No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
29-03-2025 13:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:
29-03-2025 15:04

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):
29-03-2025 15:04

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Informe 5dias 2025002635.zip (/informe_fallas/download_file/67e87293ad651f29232b5d5c/Informe 5dias 2025002635.zip)	04/04/2025 18:51:10

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 17:43

Finalizado

Número:

2025002624

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E QUILPUE

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E QUILPUE C7
Nombre : S/E QUILPUE C7
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:43
Protección : EDAC CE Bloque 8
Interruptor : 52C7
Consumo : 2.22
Comentario : microcorte

Tipo: panos - S/E QUILPUE C8
Nombre : S/E QUILPUE C8
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:43
Protección : EDAC CE Bloque 7
Interruptor : 52C8
Consumo : 4.21
Comentario : .

Tipo: panos - S/E QUILPUE C9
Nombre : S/E QUILPUE C9
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:44
Protección : EDAC CE Bloque 8
Interruptor : 52C9
Consumo : 3.18
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Quilpué

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Operación de EDAC CE Bloques 7 y 8 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Operación de EDAC CE Bloques 7 y 8 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Acciones Inmediatas: Se informa al CEN y este autoriza normalización de consumos afectados. Se coordina normalización con Chilquinta Distribución.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 9.61 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 13:44

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip (/informe_fallas/download_file/67e83eedad651f2939feaa2e/IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip)	04/04/2025 21:46:36

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 17:51

Finalizado

Número:

2025002625

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN FELIPE

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** PA S/E SAN FELIPE C6
Nombre : PA S/E SAN FELIPE C6
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:44
Protección : EDAC CE Bloque 7
Interruptor : 52C6
Consumo : -2.04
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

San Felipe

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Operación de EDAC CE Bloque 7 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Operación de EDAC CE Bloque 7 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Acciones Inmediatas: Se informa al CEN y este autoriza normalización de consumos afectados. Se coordina normalización con Chilquinta Distribución.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: -2.04 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 13:44

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip (/informe_fallas/download_file/67e85ba7ad651f29191498a3/IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip)	04/04/2025 21:44:42

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 17:57

Finalizado

Número:

2025002626

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E REÑACA

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E REÑACA C2
Nombre : S/E REÑACA C2
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:42
Protección : EDAC CE Bloque 8
Interruptor : 52C2
Consumo : 3.1
Comentario : microcorte

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Viña del Mar

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Operación de EDAC CE Bloque 8 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Operación de EDAC CE Bloque 8 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Acciones Inmediatas: Se informa al CEN y este autoriza normalización de consumos afectados. Se coordina normalización con Chilquinta Distribución.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.1 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:42

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 13:42

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip (/informe_fallas/download_file/67e85d91ad651f29191498a5/IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip)	04/04/2025 21:44:59

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 18:06

Finalizado

Número:

2025002627

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN ANTONIO

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E SAN ANTONIO E1
Nombre : S/E SAN ANTONIO E1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:46
Protección : EDAC CE Bloque 9
Interruptor : 52E1
Consumo : 6.39
Comentario : .

Tipo: panos - S/E SAN ANTONIO E2
Nombre : S/E SAN ANTONIO E2
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 13:46
Protección : EDAC CE Bloque 8
Interruptor : 52E2
Consumo : 2.46
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

San Antonio

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Operación de EDAC CE Bloques 8 y 9 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Operación de EDAC CE Bloques 8 y 9 tras la operación automática de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel Ctos 3 y 4 propiedad de Celeo Redes.
-Acciones Inmediatas: Se informa al CEN y este autoriza normalización de consumos afectados. Se coordina normalización con Chilquinta Distribución.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8.85 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 13:46

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 13:46

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip (/informe_fallas/download_file/67e85ef7ad651f2936273a11/IF-TX-38_29-03-2025 O.A EDAC CEx-BF.zip)	04/04/2025 21:45:32

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por las empresas Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A., Anglo American Los Bronces, Chilquinta Distribución S.A., Chilquinta Transmisión S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Enel Distribución Chile S.A., Minera Los Pelambres, Papeles Cordillera SpA, Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM y Sierra Gorda SCM

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME:	**Viernes, 04 de abril de 2025**
PROPIETARIO:	**Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.**
RUT:	**76.100.121-3**
REPRESENTANTE LEGAL:	**Alan Heinen Alves Da Silva**
DIRECCIÓN:	**Apoquindo 4501 Of 1501**
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA:	**Sábado, 29 de marzo de 2025 a las 13:40 hrs.**
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO:	**LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3 y C4**
FENÓMENO FÍSICO:	**INC1 (Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones)**
FENÓMENO ELÉCTRICO:	**PR87L (Protección diferencial de línea)**
REITERACIÓN DEL FENÓMENO FÍSICO:	**No.**
N° DE REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	**No aplica.**
N° FALLAS DE LA INSTALACIÓN:	**LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3, 4 Fallas.** **LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3, 5 Fallas.**
EAF REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	**No aplica.**
TIPO DE UBICACIÓN:	**Rural**
COMUNA:	**Río Claro**
PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA:	**INC1 (Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones)**

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA:	LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3
ID:	1673
NEMOTÉCNICO:	LT001CI1TR01T0020ST01T0020
TIPO DE INSTALACIÓN:	Línea
TENSIÓN NOMINAL:	500 kV
SEGMENTO:	Tn

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA:	LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C4
ID:	1736
NEMOTÉCNICO:	LT002CI1TR01T0020ST01T0020
TIPO DE INSTALACIÓN:	Línea
TENSIÓN NOMINAL:	500 kV
SEGMENTO:	Tn

2. DESCRIPCIÓN DE LA CONFIGURACIÓN EN MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIORES A LA FALLA

Momentos previos a la desconexión de las LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3 y C4, la configuración previa de los interruptores se encontraba se la siguiente manera:

Interruptor	S/E	Estado
52K5	Alto Jahuel	Cerrado
52K6	Alto Jahuel	Cerrado
52K5	Ancoa	Cerrado
52K6	Ancoa	Cerrado
52CS5	Ancoa	Abierto
52CS6	Ancoa	Abierto

Luego del evento, la configuración de los interruptores quedó de la siguiente manera:

Interruptor	S/E	Estado
52K5	Alto Jahuel	Abierto
52K6	Alto Jahuel	Cerrado *
52K5	Ancoa	Abierto
52K6	Ancoa	Abierto
52CS5	Ancoa	Cerrado
52CS6	Ancoa	Cerrado

* NOTA: Se registró un recierre exitoso del interruptor 52K6 de S/E Alto Jahuel a las 13:40 horas, correspondiente a la LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C4. A solicitud del CDC del CEN se procede a la apertura del Interruptor 52K6 en S/E Alto Jahuel a las 13:45 horas.

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se presenta en el Anexo N°1.

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN.

El sábado 29 de marzo 2025 a las 13:40 hrs., se produce la operación forzada por actuación de protecciones de las LT 2x500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3 y C4.

LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3 realiza reconexión automática exitosa por ambos extremos para LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3, posterior a ello se produce nuevamente la operación forzada por actuación de protecciones.

LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C4 realiza reconexión automática exitosa en el extremo de S/E Alto Jahuel, quedando la línea energizada de forma radial desde dicho extremo, posteriormente se abre de forma remota desde Centro de Control el interruptor 52K6 a solicitud del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

4. CAUSA DE LA FALLA

Falla bifásica entre fases A y C de LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3, producto del incendio en el sector 854 - CASAS VIEJAS, comuna de Río Claro, informado en la plataforma SIGGRE del Ministerio de Energía, cuyo avance fue por debajo del tramo de estructuras 106-107-108.

Falla bifásica entre fases A y B para LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C4, producto del incendio en el sector 854 - CASAS VIEJAS, comuna de Río Claro, informado en la plataforma SIGGRE del Ministerio de Energía, cuyo avance fue por debajo del tramo de estructuras 106-107-108.

5. DETALLES INSTALACIÓN, EQUIPO O ELEMENTO DONDE SE PRODUJO LA FALLA

Instalación:	LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3
Año de puesta en servicio:	2015
Plan de mantención:	Al día
Última mantención realizada:	marzo 2025

Instalación:	LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C4
Año de puesta en servicio:	2016
Plan de mantención:	Al día
Última mantención realizada:	marzo 2025

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y/O ACTIVIDADES HASTA LA NORMALIZACIÓN

SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	**FECHA**	**HORA**	**LUGAR**	**EQUIPO**	**PROTECCIONES OPERADAS**
1	29-03-2025	13:39:40.62	S/E Alto Jahuel	52K6	Apertura, Protección diferencial de línea (87L)
2	29-03-2025	13:39:41.64	S/E Ancoa	52K6	Apertura, Protección diferencial de línea (87L)
3	29-03-2025	13:39:43.91	S/E Ancoa	52BCS6	Cierre, Bypass compensación serie debido a falla en línea

4	29-03-2025	13:39:45.10	S/E Ancoa	52K5	Apertura, Protección diferencial de línea (87L)
5	29-03-2025	13:39:45.15	S/E Alto Jahuel	52K5	Apertura, Protección diferencial de línea (87L)
6	29-03-2025	13:39:45.25	S/E Ancoa	52BS5	Cierre, Bypass compensación serie debido a falla en línea
7	29-03-2025	13:39:46.26	S/E Alto Jahuel	52K6	Cierre, Reconexión exitosa de LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C4
8	29-03-2025	13:39:52.53	S/E Ancoa	52K5	Reconexión no exitosa
9	29-03-2025	13:39:52.60	S/E Alto Jahuel	52K5	Reconexión no exitosa
10	29-03-2025	13:45:37	S/E Alto Jahuel	52K6	Apertura manual (vía telemando), a solicitud del CDC.

Horarios indicados en UTC (-3)

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	**FECHA**	**HORA**	**LUGAR**	**EQUIPO**	**MANIOBRAS EJECUTADAS**
1	29-03-2025	17:07:11.74	S/E Alto Jahuel	52K5	Cierre, energizando en vacío exitosamente LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3
2	29-03-2025	17:07:43.81	S/E Ancoa	52K5	Cierre, energizando en exitosamente LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3
3	29-03-2025	17:08:00.91	S/E Ancoa	52BCS5	Apertura, Compensación serie en servicio correspondiente a la LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3
4	29-03-2025	17:10:21.24	S/E Alto Jahuel	52K6	Cierre, energizando en vacío exitosamente LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C4
5	29-03-2025	17:17:56.99	S/E Alto Jahuel	52K6	Apertura manual (vía telemando) en coordinación con CDC debido a bloqueo para el cierre del interruptor 52K6 de S/E Ancoa
6	29-03-2025	18:14:56.05	S/E Alto Jahuel	52K6	Cierre, energizando en vacío exitosamente LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C4
7	29-03-2025	18:15:17.02	S/E Ancoa	52K6	Cierre, energizada en ambos extremos la LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C4
8	29-03-2025	18:15:32.62	S/E Ancoa	52BCS6	Apertura, Compensación serie en servicio correspondiente a la LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C4

Horarios indicados en UTC (-3)

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con la información registrada por el CDC del CEN en su Informe Diario, donde indica que por acción EDAC se pierden 468 MW en total de consumos, instruyendo la normalización inmediata de los consumos.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

A las 13:40 hrs, se produjo la desconexión forzada de las LT 2x500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3 y C4, producto del incendio 854 - CASAS VIEJAS, comuna de Río Claro, informado en la plataforma SIGGRE del Ministerio de Energía.

9. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA.

LT 500kV Ancoa – Alto Jahuel Circuito 3

En ambos extremos de la LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel Circuito 3 utiliza equipos marca ABB modelo RED670 en el Sistema 1, los cuales poseen como función principal un esquema diferencial de línea (87L), Protección de Distancia (21/21N), Función de Sobrecorriente Direccional de Tierra (67N), Función de Oscilación de Potencia (68) , Función de Recierre (79), Función de Verificación de Sincronismo (25), Función de Cierre en Falla (SOTF), Función de Sobrecorriente de Emergencia (51B-51BN), Función de Falla Fusible, Función de localizador de falla, Función de Falla Interruptor (50BF), Función Teleprotección 85A y 85C

El sistema 2 Protección de distancia ABB Modelo REL670, Protección de Distancia (21/21N), Función de Sobrecorriente Direccional de Tierra (67N), Función de Oscilación de Potencia (68), Función de Recierre (79), Función de Verificación de Sincronismo (25), Función de Cierre en Falla (SOTF), Función de Sobrecorriente de Emergencia (51B-51BN), Función de Falla Fusible, Función de localizador de falla, Función de Falla Interruptor (50BF), Función Teleprotección 85A y 85C.

LT 500kV Ancoa – Alto Jahuel Circuito 4

En ambos extremos de la LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel Circuito 4 utiliza equipos marca ABB modelo RED670 en el Sistema 1, como función principal posee un esquema diferencial de línea (87L), Protección de Distancia (21/21N), Función de Sobrecorriente Direccional de Tierra (67N), Función de Oscilación de Potencia (68) , Función de Recierre (79), Función de Verificación de Sincronismo (25), Función de Cierre en Falla (SOTF), Función de Sobrecorriente de Emergencia (51B-51BN), Función de Falla Fusible, Función de localizador de falla ,Función de Falla Interruptor (50BF), Función Teleprotección 85A y 85C

El sistema 2 Protección marca ABB Modelo REL670, que posee función de Distancia (21/21N), Función de Sobrecorriente Direccional de Tierra (67N), Función de Oscilación de Potencia (68), Función de Recierre (79), Función de Verificación de Sincronismo (25), Función de Cierre en Falla (SOTF), Función de Sobrecorriente de Emergencia (51B-51BN), Función de Falla Fusible, Función de localizador de falla, Función de Falla Interruptor (50BF), Función Teleprotección 85A y 85C.

En el anexo N°2 se encuentran los ajustes asociados a las funciones de protecciones involucradas en el evento.

10. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Circuito 3 Paño K5 Ancoa – Alto Jahuel.

Extremo S/E Ancoa
Evento 1
Sistema 1 (29-03-2025 16:39:44.876689)

El Sistema 1 protección ABB RED670 de LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3, opera por actuación de diferencial 87L de fase A y C (87L_TRP_A / 87L_TRP_C), inmediatamente se activa señal de Trip (52_TRP_K5). Loop de falla se origina por falla entre L1 y L3, con una distancia de 43,9 km (17%) hacia adelante, el nivel de cortocircuito de fase A fue de 7047,073 A RMS y para fase C de 7172,691 A RMS.

Posterior se inicia ciclo de reconexión automática lo cual es confirmado por las variables (79_Str y 79_In_Progr), luego de trascurrido 5,3 segundos se ejecuta de forma exitosa el cierre del interruptor 52K5.

Evento 2
Sistema 1 (29-03-2025 16:39:52.334473)

El Sistema 1 protección ABB RED670 de LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3, opera por actuación de diferencial 87L de fase A (87L_TRP_A), inmediatamente se activa señal de Trip (52_TRP_K5). Loop de falla se origina por falla entre L1-N, con una distancia de 50 km (19,4%) hacia adelante, el nivel de cortocircuito de fase A fue de 5189,926 A RMS y para neutro 5183,817 A RMS.

Evento 1
Sistema 2 (29-03-2025 16:39:44.877119)

El Sistema 2 protección ABB REL670 de LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3, opera por actuación de distancia en Zona 3 (21_TRP_FW_Z3_Dup1), 36ms después se confirma correcta apertura de interruptor 52K5. Loop de falla se origina por falla entre L1 y L3, con una distancia de falla de 45,3 km (17,5) hacia delante, el nivel de cortocircuito de fase A 7205,709A RMS y para fase C de 7323,2 A RMS.

Evento 2
Sistema 2 (29-03-2025 16:39:52.336233)

El Sistema 2 protección ABB REL670 de LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3, opera por actuación de distancia en zona 3 (21_TRP_FW_Z3_Dup1), 36ms después se confirma correcta apertura de interruptor 52K5. Loop de falla se origina por falla entre L1 y N, no se registra distancia de falla, el nivel de corriente cortocircuito para fase A fue de 5435,405 A y para neutro de 5393,562 A.

Circuito 3 Paño K5 Ancoa - Alto Jahuel

Extremo S/E Alto Jahuel

Evento 1
Sistema 1 (29-03-2025 16:39:44.872544)

El Sistema 1 protección ABB RED670 de LT 500kV Ancoa – Alto Jahuel C3, opera por actuación de diferencial 87L de fase A y C (87L_TRP_A / 87L_TRP_C), inmediatamente se activa señal de Trip (52_TRP_K5). Loop de falla se origina por falla entre L1 y L3, con una distancia de 227,4 km (88,1%) hacia adelante, el nivel de cortocircuito de fase A fue de 1989,969 A RMS y para fase C de 1935,734 A RMS.

Posterior se inicia ciclo de reconexión automática lo cual es confirmado por la variable (79_Str y 79_In_Progr), luego de trascurrido 5,009 segundos se ejecuta de forma exitosa el cierre del interruptor 52K5.

Evento 2
Sistema 1 (29-03-2025 16:39:52.332063)

El Sistema 1 protección ABB RED670 de LT 500kV Ancoa – Alto Jahuel C3, opera por actuación de diferencial 87L de fase A (87L_TRP_A), inmediatamente se activa señal de Trip (52_TRP_K5). Loop de falla se origina por falla entre L1-N, el nivel de cortocircuito de fase A fue de 1517,401 A RMS y para neutro 1778,108 A RMS.

Circuito 4 Paño K6 Ancoa – Alto Jahuel.

Extremo S/E Ancoa

Evento 1

Sistema 1 (29-03-2025 16:39:40.838320)

El Sistema 1 protección ABB RED670 de LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C4, opera por actuación de diferencial 87L de fase A y B (87L_TRP_A / 87L_TRP_B), inmediatamente se activa señal de Trip (52_TRP_K6). Loop de falla se origina por falla entre L1 y L2, con una distancia de 48,1 km (18,7%) hacia adelante, el nivel de cortocircuito de fase A fue de 6955,967 A RMS y para fase B de 6873,365 A RMS.

Sistema 2 (29-03-2025 16:39:40.835651)

El Sistema 2 protección ABB REL670 de LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C4, protección no opera, solo registra activación de Zona 2-3 para fase A y B (21_STR_FW_Z2A / 21_STR_FW_Z2B/21_STR_FW_Z3), sin embargo, funciones solo permanecen 45 ms antes de registrarse la apertura de interruptor 52K6 apertura comandada por trip desde sistema 1 de protecciones.

Circuito 4 Paño K6 Ancoa – Alto Jahuel.

Extremo S/E Alto Jahuel
Evento 1

El Sistema 1 protección ABB RED670 de LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C4, opera por actuación de diferencial 87L de fase A y B (87L_TRP_A / 87L_TRP_B), inmediatamente se activa señal de Trip (52_TRP_K6). Loop de falla se origina por falla entre L1 y L2, con una distancia de 48,1 km (18,7%) hacia adelante, el nivel de cortocircuito de fase A fue de 6955,967 A RMS y para fase B de 6873,365 A RMS.

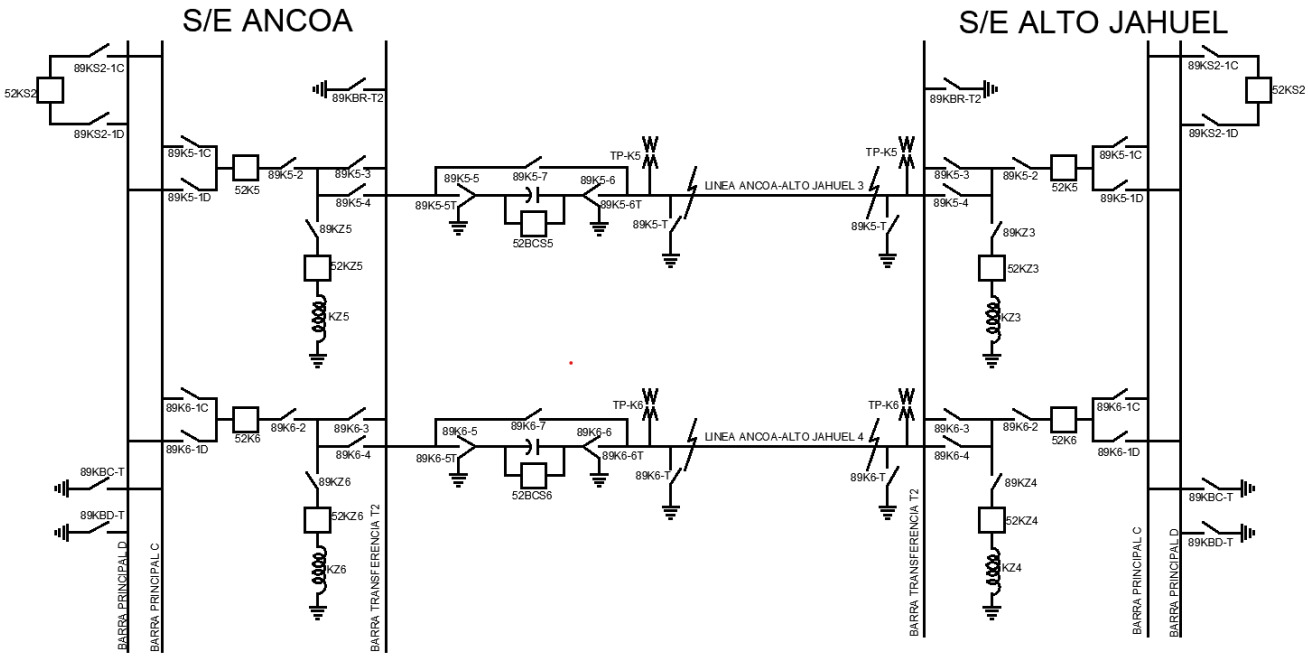
11. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

El día 29 de marzo se realizó inspección visual a la LT 2x500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3 y C4 en el tramo de la estructura 106-107-108, visualizando incendio forestal el cual se desplazaba por el vano de las estructuras 106 –107-108. Como resultado de la inspección no se evidencian daños en las instalaciones, por lo que se procedió a la normalización de las instalaciones, en coordinación con CONAF y el CDC del CEN.

Luego el 31 de marzo 2025, se realiza inspección exhaustiva con DRON de la instalación, en donde se descarta que existan daños producto del incendio generado por terceros.

ANEXOS

ANEXO N°1 DÍAGRAMAS UNILINEALES



ANEXO N°2 AJUSTE DE PROTECCIONES

Se adjuntan Print Out en información compartida.

Extremo Ancoa

- ABB RED670 S1 K5 SE Ancoa
- ABB RED670 S2 K5 SE Ancoa
- ABB RED670 S1 K6 SE Ancoa
- ABB RED670 S2 K6 SE Ancoa

Extremo Alto Jahuel

- ABB RED670 S1 K5 SE Alto Jahuel
- ABB RED670 S2 K5 SE Alto Jahuel
- ABB RED670 S1 K6 SE Alto Jahuel
- ABB RED670 S2 K6 SE Alto Jahuel

ANEXO N°3 REGISTRO DE PROTECCIONES

S/E Ancoa - Paño K5
S1 ABB RED670
Registro de Eventos

P	29-03-2025 16:39:59:151	TELEP2_Falla	Off	25-03-29 16.39;59.151,TELEP2_Falla,0
P	29-03-2025 16:39:58:155	TELEP2_Falla	On	25-03-29 16.39;58.155,TELEP2_Falla,1
P	29-03-2025 16:39:57:558	79_Bloq_Ctrl	Off	25-03-29 16.39;57.558,79_Bloq_Ctrl,0
P	29-03-2025 16:39:54:387	79_Bloqueo	On	25-03-29 16.39;54.387,79_Bloqueo,1
P	29-03-2025 16:39:52:487	85A1_Rcv_TEL2	Off	25-03-29 16.39;52.487,85A1_Rcv_TEL2,0
P	29-03-2025 16:39:52:452	50BF_Str_K5	Off	25-03-29 16.39;52.452,50BF_Str_K5,0
P	29-03-2025 16:39:52:452	TRIP_TW_SLRP	Off	25-03-29 16.39;52.452,TRIP_TW_SLRP,0
P	29-03-2025 16:39:52:448	52_Trp_A_K5	Off	25-03-29 16.39;52.448,52_Trp_A_K5,0
P	29-03-2025 16:39:52:448	52_Trp_B_K5	Off	25-03-29 16.39;52.448,52_Trp_B_K5,0
P	29-03-2025 16:39:52:448	52_Trp_C_K5	Off	25-03-29 16.39;52.448,52_Trp_C_K5,0
P	29-03-2025 16:39:52:448	52_Trp_K5	Off	25-03-29 16.39;52.448,52_Trp_K5,0
P	29-03-2025 16:39:52:442	79_Str	Off	25-03-29 16.39;52.442,79_Str,0
P	29-03-2025 16:39:52:442	85A1_Snd_TEL1	Off	25-03-29 16.39;52.442,85A1_Snd_TEL1,0
P	29-03-2025 16:39:52:442	85A1_Snd_TEL2	Off	25-03-29 16.39;52.442,85A1_Snd_TEL2,0
P	29-03-2025 16:39:52:439	87L_Trp_A	Off	25-03-29 16.39;52.439,87L_Trp_A,0
P	29-03-2025 16:39:52:439	87L_Trp_Remot	Off	25-03-29 16.39;52.439,87L_Trp_Remot,0
P	29-03-2025 16:39:52:437	21_Str_FW_Z2A	Off	25-03-29 16.39;52.437,21_Str_FW_Z2A,0
P	29-03-2025 16:39:52:437	21_Str_FW_Z3	Off	25-03-29 16.39;52.437,21_Str_FW_Z3,0
P	29-03-2025 16:39:52:427	87L_Trp_Local	Off	25-03-29 16.39;52.427,87L_Trp_Local,0
P	29-03-2025 16:39:52:422	87L_Str_A	Off	25-03-29 16.39;52.422,87L_Str_A,0
P	29-03-2025 16:39:52:414	85C1_Snd_TEL1	Off	25-03-29 16.39;52.414,85C1_Snd_TEL1,0
P	29-03-2025 16:39:52:414	85C1_Snd_TEL2	Off	25-03-29 16.39;52.414,85C1_Snd_TEL2,0
P	29-03-2025 16:39:52:406	25_OK	Off	25-03-29 16.39;52.406,25_OK,0
P	29-03-2025 16:39:52:406	67N_Str_FW	Off	25-03-29 16.39;52.406,67N_Str_FW,0

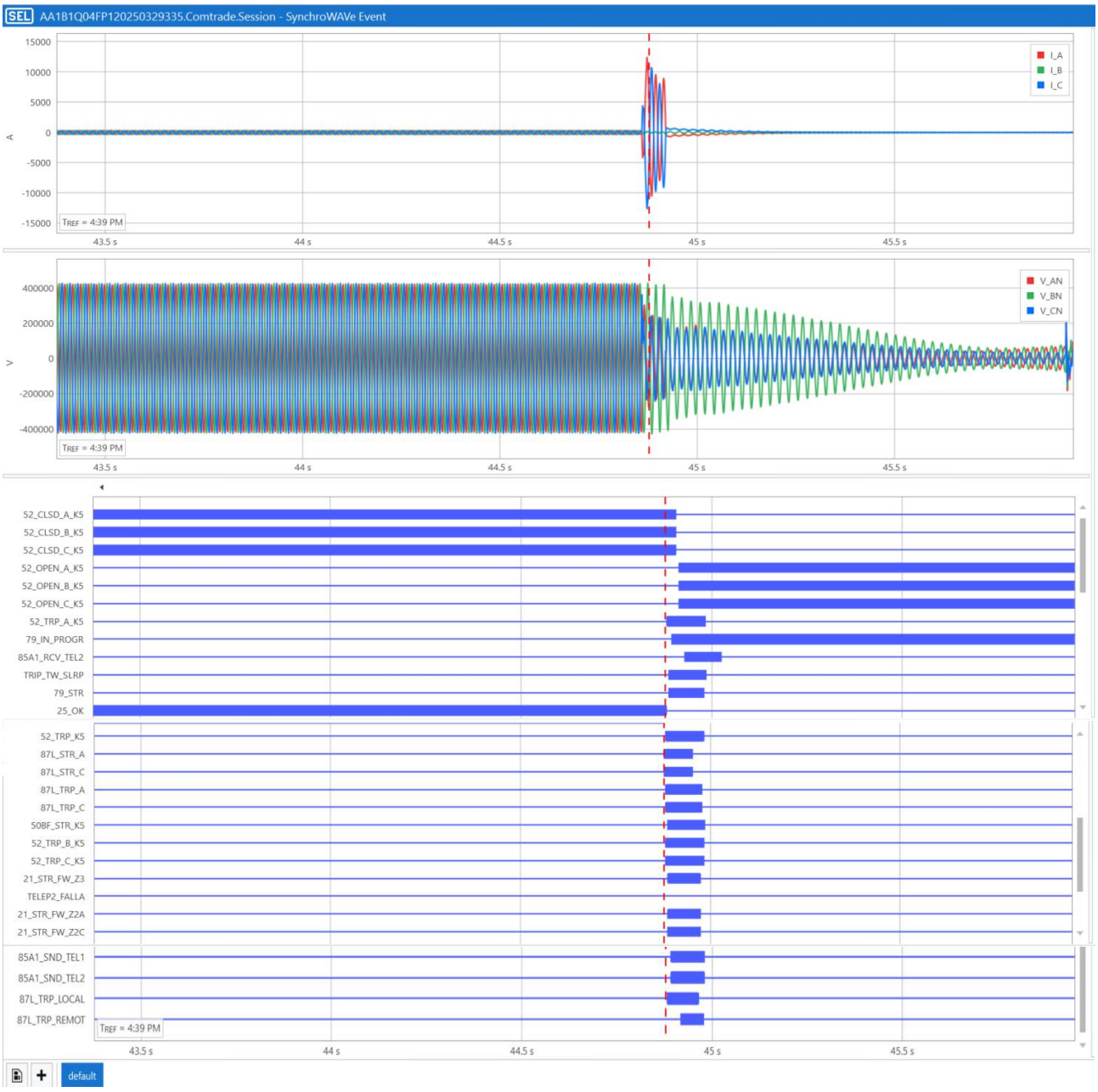
P	29-03-2025 16:39:52:402	85A1_Rcv_TEL2	On	25-03-29 16.39;52.402,85A1_Rcv_TEL2,1
P	29-03-2025 16:39:52:379	52_OPEN_A_K5	On	25-03-29 16.39;52.379,52_OPEN_A_K5,1
P	29-03-2025 16:39:52:378	52_OPEN_B_K5	On	25-03-29 16.39;52.378,52_OPEN_B_K5,1
P	29-03-2025 16:39:52:378	52_OPEN_C_K5	On	25-03-29 16.39;52.378,52_OPEN_C_K5,1
P	29-03-2025 16:39:52:377	87L_Trp_Remot	On	25-03-29 16.39;52.377,87L_Trp_Remot,1
P	29-03-2025 16:39:52:376	85C1_Snd_TEL1	On	25-03-29 16.39;52.376,85C1_Snd_TEL1,1
P	29-03-2025 16:39:52:376	85C1_Snd_TEL2	On	25-03-29 16.39;52.376,85C1_Snd_TEL2,1
P	29-03-2025 16:39:52:369	52_CLSD_A_K5	Off	25-03-29 16.39;52.369,52_CLSD_A_K5,0
P	29-03-2025 16:39:52:369	52_CLSD_B_K5	Off	25-03-29 16.39;52.369,52_CLSD_B_K5,0
P	29-03-2025 16:39:52:369	52_CLSD_C_K5	Off	25-03-29 16.39;52.369,52_CLSD_C_K5,0
P	29-03-2025 16:39:52:358	85A1_Snd_TEL1	On	25-03-29 16.39;52.358,85A1_Snd_TEL1,1
P	29-03-2025 16:39:52:358	85A1_Snd_TEL2	On	25-03-29 16.39;52.358,85A1_Snd_TEL2,1
P	29-03-2025 16:39:52:352	21_Str_FW_Z2A	On	25-03-29 16.39;52.352,21_Str_FW_Z2A,1
P	29-03-2025 16:39:52:352	21_Str_FW_Z3	On	25-03-29 16.39;52.352,21_Str_FW_Z3,1
P	29-03-2025 16:39:52:348	50BF_Str_K5	On	25-03-29 16.39;52.348,50BF_Str_K5,1
P	29-03-2025 16:39:52:348	79_Str	On	25-03-29 16.39;52.348,79_Str,1
P	29-03-2025 16:39:52:348	TRIP_TW_SLRP	On	25-03-29 16.39;52.348,TRIP_TW_SLRP,1
P	29-03-2025 16:39:52:347	52_Trp_A_K5	On	25-03-29 16.39;52.347,52_Trp_A_K5,1
P	29-03-2025 16:39:52:347	52_Trp_B_K5	On	25-03-29 16.39;52.347,52_Trp_B_K5,1
P	29-03-2025 16:39:52:347	52_Trp_C_K5	On	25-03-29 16.39;52.347,52_Trp_C_K5,1
P	29-03-2025 16:39:52:347	52_Trp_K5	On	25-03-29 16.39;52.347,52_Trp_K5,1
P	29-03-2025 16:39:52:347	87L_Trp_A	On	25-03-29 16.39;52.347,87L_Trp_A,1
P	29-03-2025 16:39:52:347	87L_Trp_Local	On	25-03-29 16.39;52.347,87L_Trp_Local,1
P	29-03-2025 16:39:52:342	87L_Str_A	On	25-03-29 16.39;52.342,87L_Str_A,1
P	29-03-2025 16:39:52:334	67N_Str_FW	On	25-03-29 16.39;52.334,67N_Str_FW,1
P	29-03-2025 16:39:51:951	TELEP2_Falla	Off	25-03-29 16.39;51.951,TELEP2_Falla,0
P	29-03-2025 16:39:50:537	79_CLOSED_K5	Off	25-03-29 16.39;50.537,79_CLOSED_K5,0

P	29-03-2025 16:39:50:534	79_CLOSED	Off	25-03-29 16.39;50.534,79_CLOSED,0
P	29-03-2025 16:39:50:486	79_Bloq_Ctrl	On	25-03-29 16.39;50.486,79_Bloq_Ctrl,1
P	29-03-2025 16:39:50:469	52_CLSD_A_K5	On	25-03-29 16.39;50.469,52_CLSD_A_K5,1
P	29-03-2025 16:39:50:463	52_CLSD_B_K5	On	25-03-29 16.39;50.463,52_CLSD_B_K5,1
P	29-03-2025 16:39:50:463	52_CLSD_C_K5	On	25-03-29 16.39;50.463,52_CLSD_C_K5,1
P	29-03-2025 16:39:50:448	52_OPEN_A_K5	Off	25-03-29 16.39;50.448,52_OPEN_A_K5,0
P	29-03-2025 16:39:50:442	52_OPEN_B_K5	Off	25-03-29 16.39;50.442,52_OPEN_B_K5,0
P	29-03-2025 16:39:50:442	52_OPEN_C_K5	Off	25-03-29 16.39;50.442,52_OPEN_C_K5,0
P	29-03-2025 16:39:50:343	79_In_Progr	Off	25-03-29 16.39;50.343,79_In_Progr,0
P	29-03-2025 16:39:50:337	79_CLOSED_K5	On	25-03-29 16.39;50.337,79_CLOSED_K5,1
P	29-03-2025 16:39:50:334	79_CLOSED	On	25-03-29 16.39;50.334,79_CLOSED,1
P	29-03-2025 16:39:50:326	25_OK	On	25-03-29 16.39;50.326,25_OK,1
P	29-03-2025 16:39:46:355	TELEP2_Falla	On	25-03-29 16.39;46.355,TELEP2_Falla,1
P	29-03-2025 16:39:45:024	85A1_Rcv_TEL2	Off	25-03-29 16.39;45.024,85A1_Rcv_TEL2,0
P	29-03-2025 16:39:44:983	50BF_Str_K5	Off	25-03-29 16.39;44.983,50BF_Str_K5,0
P	29-03-2025 16:39:44:983	TRIP_TW_SLRP	Off	25-03-29 16.39;44.983,TRIP_TW_SLRP,0
P	29-03-2025 16:39:44:982	52_Trp_A_K5	Off	25-03-29 16.39;44.982,52_Trp_A_K5,0
P	29-03-2025 16:39:44:982	52_Trp_B_K5	Off	25-03-29 16.39;44.982,52_Trp_B_K5,0
P	29-03-2025 16:39:44:982	52_Trp_C_K5	Off	25-03-29 16.39;44.982,52_Trp_C_K5,0
P	29-03-2025 16:39:44:982	52_Trp_K5	Off	25-03-29 16.39;44.982,52_Trp_K5,0
P	29-03-2025 16:39:44:978	79_Str	Off	25-03-29 16.39;44.978,79_Str,0
P	29-03-2025 16:39:44:978	85A1_Snd_TEL1	Off	25-03-29 16.39;44.978,85A1_Snd_TEL1,0
P	29-03-2025 16:39:44:978	85A1_Snd_TEL2	Off	25-03-29 16.39;44.978,85A1_Snd_TEL2,0
P	29-03-2025 16:39:44:977	87L_Trp_A	Off	25-03-29 16.39;44.977,87L_Trp_A,0
P	29-03-2025 16:39:44:977	87L_Trp_C	Off	25-03-29 16.39;44.977,87L_Trp_C,0
P	29-03-2025 16:39:44:977	87L_Trp_Remot	Off	25-03-29 16.39;44.977,87L_Trp_Remot,0
P	29-03-2025 16:39:44:972	21_Str_FW_Z2A	Off	25-03-29 16.39;44.972,21_Str_FW_Z2A,0

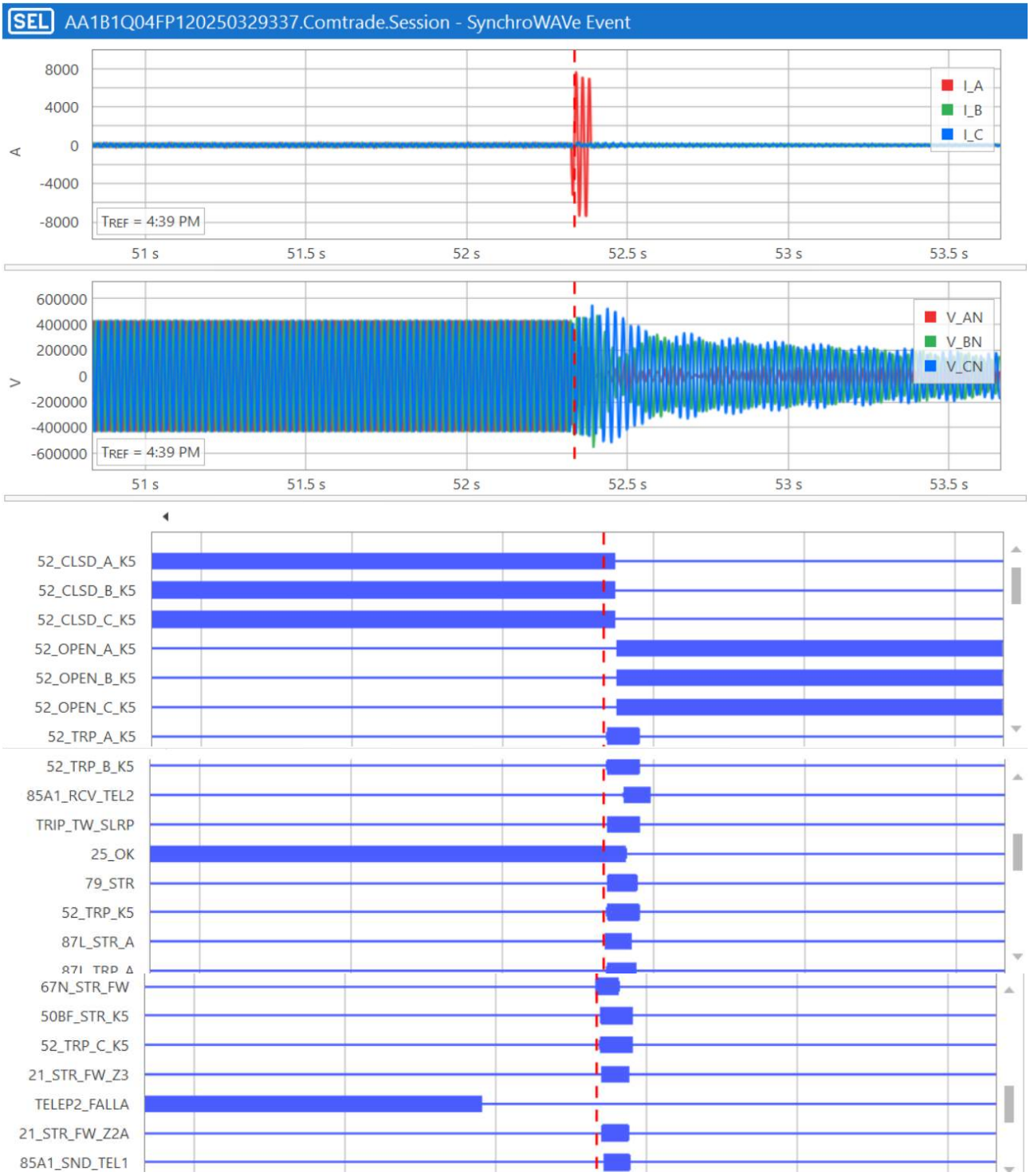
P	29-03-2025 16:39:44:972	21_Str_FW_Z2C	Off	25-03-29 16.39;44.972,21_Str_FW_Z2C,0
P	29-03-2025 16:39:44:972	21_Str_FW_Z3	Off	25-03-29 16.39;44.972,21_Str_FW_Z3,0
P	29-03-2025 16:39:44:962	87L_Trp_Local	Off	25-03-29 16.39;44.962,87L_Trp_Local,0
P	29-03-2025 16:39:44:952	87L_Str_A	Off	25-03-29 16.39;44.952,87L_Str_A,0
P	29-03-2025 16:39:44:952	87L_Str_C	Off	25-03-29 16.39;44.952,87L_Str_C,0
P	29-03-2025 16:39:44:929	85A1_Rcv_TEL2	On	25-03-29 16.39;44.929,85A1_Rcv_TEL2,1
P	29-03-2025 16:39:44:918	87L_Trp_Remot	On	25-03-29 16.39;44.918,87L_Trp_Remot,1
P	29-03-2025 16:39:44:914	52_OPEN_A_K5	On	25-03-29 16.39;44.914,52_OPEN_A_K5,1
P	29-03-2025 16:39:44:914	52_OPEN_B_K5	On	25-03-29 16.39;44.914,52_OPEN_B_K5,1
P	29-03-2025 16:39:44:913	52_OPEN_C_K5	On	25-03-29 16.39;44.913,52_OPEN_C_K5,1
P	29-03-2025 16:39:44:905	52_CLSD_B_K5	Off	25-03-29 16.39;44.905,52_CLSD_B_K5,0
P	29-03-2025 16:39:44:904	52_CLSD_A_K5	Off	25-03-29 16.39;44.904,52_CLSD_A_K5,0
P	29-03-2025 16:39:44:904	52_CLSD_C_K5	Off	25-03-29 16.39;44.904,52_CLSD_C_K5,0
P	29-03-2025 16:39:44:894	79_In_Progr	On	25-03-29 16.39;44.894,79_In_Progr,1
P	29-03-2025 16:39:44:892	85A1_Snd_TEL1	On	25-03-29 16.39;44.892,85A1_Snd_TEL1,1
P	29-03-2025 16:39:44:892	85A1_Snd_TEL2	On	25-03-29 16.39;44.892,85A1_Snd_TEL2,1
P	29-03-2025 16:39:44:888	21_Str_FW_Z2A	On	25-03-29 16.39;44.888,21_Str_FW_Z2A,1
P	29-03-2025 16:39:44:888	21_Str_FW_Z2C	On	25-03-29 16.39;44.888,21_Str_FW_Z2C,1
P	29-03-2025 16:39:44:888	21_Str_FW_Z3	On	25-03-29 16.39;44.888,21_Str_FW_Z3,1
P	29-03-2025 16:39:44:887	50BF_Str_K5	On	25-03-29 16.39;44.887,50BF_Str_K5,1
P	29-03-2025 16:39:44:887	79_Str	On	25-03-29 16.39;44.887,79_Str,1
P	29-03-2025 16:39:44:887	TRIP_TW_SLRP	On	25-03-29 16.39;44.887,TRIP_TW_SLRP,1
P	29-03-2025 16:39:44:882	52_Trp_A_K5	On	25-03-29 16.39;44.882,52_Trp_A_K5,1
P	29-03-2025 16:39:44:882	52_Trp_B_K5	On	25-03-29 16.39;44.882,52_Trp_B_K5,1
P	29-03-2025 16:39:44:882	52_Trp_C_K5	On	25-03-29 16.39;44.882,52_Trp_C_K5,1
P	29-03-2025 16:39:44:882	52_Trp_K5	On	25-03-29 16.39;44.882,52_Trp_K5,1
P	29-03-2025 16:39:44:882	87L_Trp_A	On	25-03-29 16.39;44.882,87L_Trp_A,1

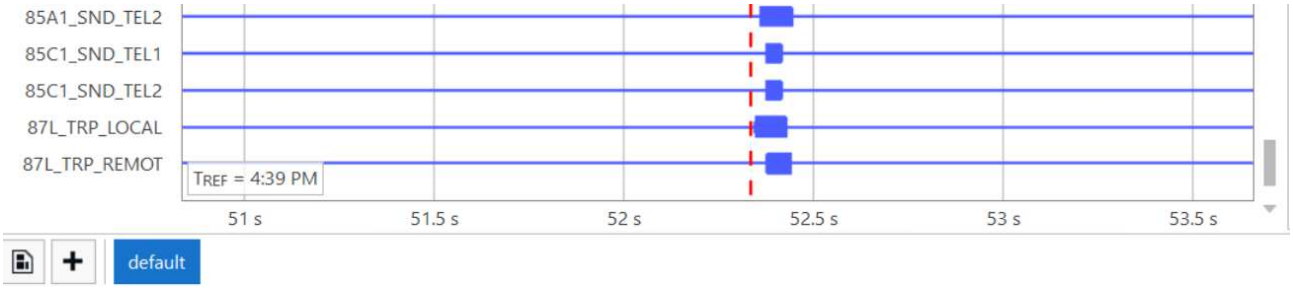
P	29-03-2025 16:39:44:882	87L_Trp_C	On	25-03-29 16.39;44.882,87L_Trp_C,1
P	29-03-2025 16:39:44:882	87L_Trp_Local	On	25-03-29 16.39;44.882,87L_Trp_Local,1
P	29-03-2025 16:39:44:879	25_OK	Off	25-03-29 16.39;44.879,25_OK,0
P	29-03-2025 16:39:44:876	87L_Str_A	On	25-03-29 16.39;44.876,87L_Str_A,1
P	29-03-2025 16:39:44:876	87L_Str_C	On	25-03-29 16.39;44.876,87L_Str_C,1

Registro Oscilográfico
Evento 1 29-03-2025 16:39:44.876689



Evento 2 16:39:52.334473




85A1_SND_TEL2
85C1_SND_TEL1
85C1_SND_TEL2
87L_TRP_LOCAL
87L_TRP_REMOT
TREF = 4:39 PM
51 s
51.5 s
52 s
52.5 s
53 s
53.5 s
default

S/E Ancoa - Paño K5
S2 ABB REL670
Registro de Eventos

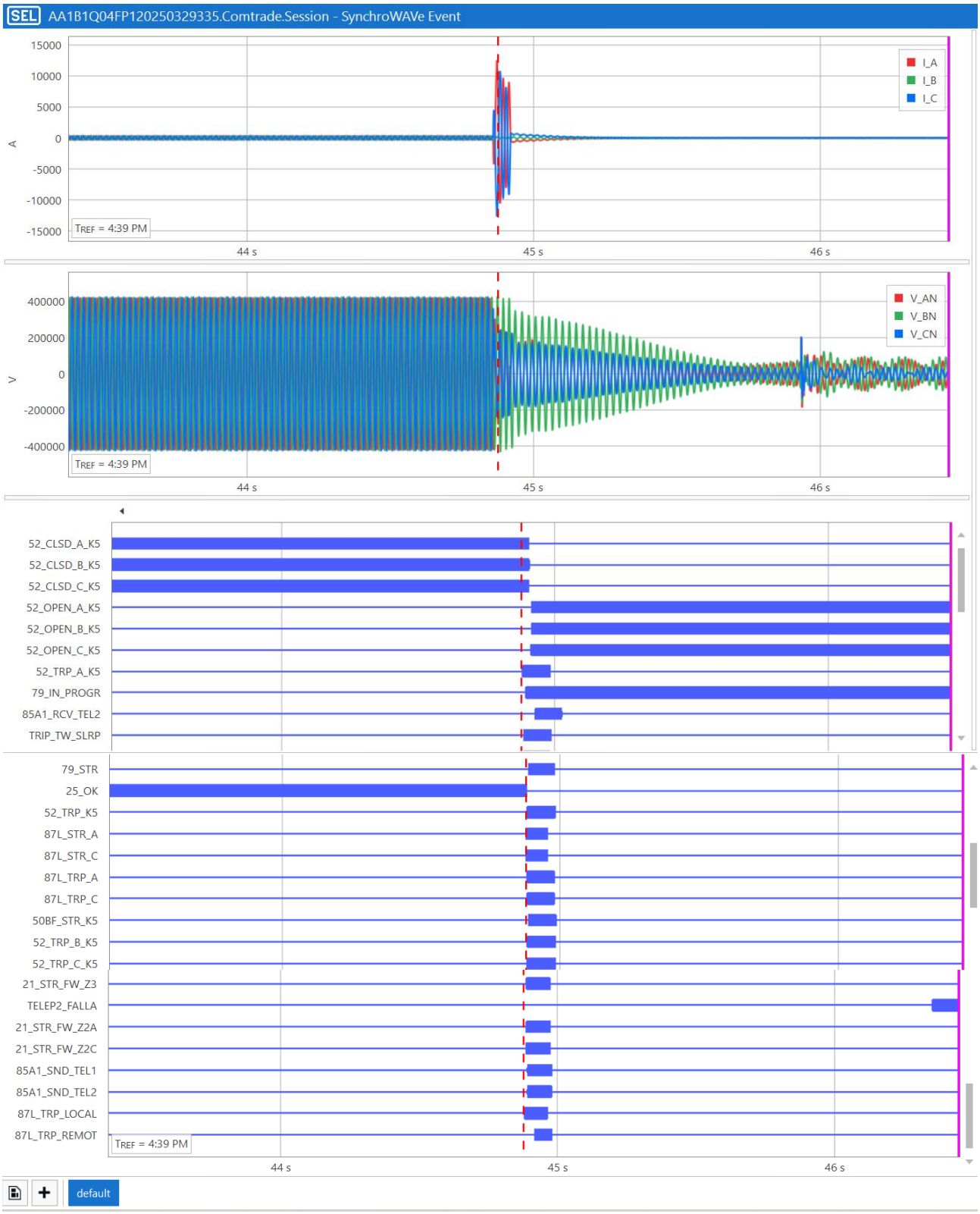
Type	Date & Time	Signal name	Status
P	29-03-2025 16:39:40:872	21_RV_85A	On
P	29-03-2025 16:39:41:067	21_RV_85A	Off
P	29-03-2025 16:39:44:877	21_Str_FW_Z2	On
P	29-03-2025 16:39:44:877	21_Str_FW_Z2A	On
P	29-03-2025 16:39:44:877	21_Str_FW_Z2C	On
P	29-03-2025 16:39:44:877	21_Trp_FW_Z3	On
P	29-03-2025 16:39:44:880	25_OK	Off
P	29-03-2025 16:39:44:880	85A2_Snd_TEL1	On
P	29-03-2025 16:39:44:880	85A2_Snd_TEL2	On
P	29-03-2025 16:39:44:896	85A2_Rcv_TEL1	On
P	29-03-2025 16:39:44:904	52_CLSD_A_K5	Off
P	29-03-2025 16:39:44:904	52_CLSD_B_K5	Off
P	29-03-2025 16:39:44:904	52_CLSD_C_K5	Off
P	29-03-2025 16:39:44:913	52_OPEN_A_K5	On
P	29-03-2025 16:39:44:913	52_OPEN_B_K5	On
P	29-03-2025 16:39:44:913	85A2_Rcv_TEL2	On
P	29-03-2025 16:39:44:914	52_OPEN_C_K5	On
P	29-03-2025 16:39:44:961	21_Str_FW_Z2	Off
P	29-03-2025 16:39:44:961	21_Str_FW_Z2A	Off
P	29-03-2025 16:39:44:961	21_Str_FW_Z2C	Off
P	29-03-2025 16:39:44:961	21_Trp_FW_Z3	Off
P	29-03-2025 16:39:44:967	85A2_Snd_TEL1	Off
P	29-03-2025 16:39:44:967	85A2_Snd_TEL2	Off
P	29-03-2025 16:39:44:985	85A2_Rcv_TEL1	Off
P	29-03-2025 16:39:45:009	85A2_Rcv_TEL2	Off
P	29-03-2025 16:39:50:296	25_OK	On
P	29-03-2025 16:39:50:440	52_OPEN_C_K5	Off
P	29-03-2025 16:39:50:444	52_OPEN_B_K5	Off

IED Information	
Name	REL670
Serial Number	
Order Code	
Technical Key	AA1J1Q01A1
Product Type	REL670
Product Version	1.2.3

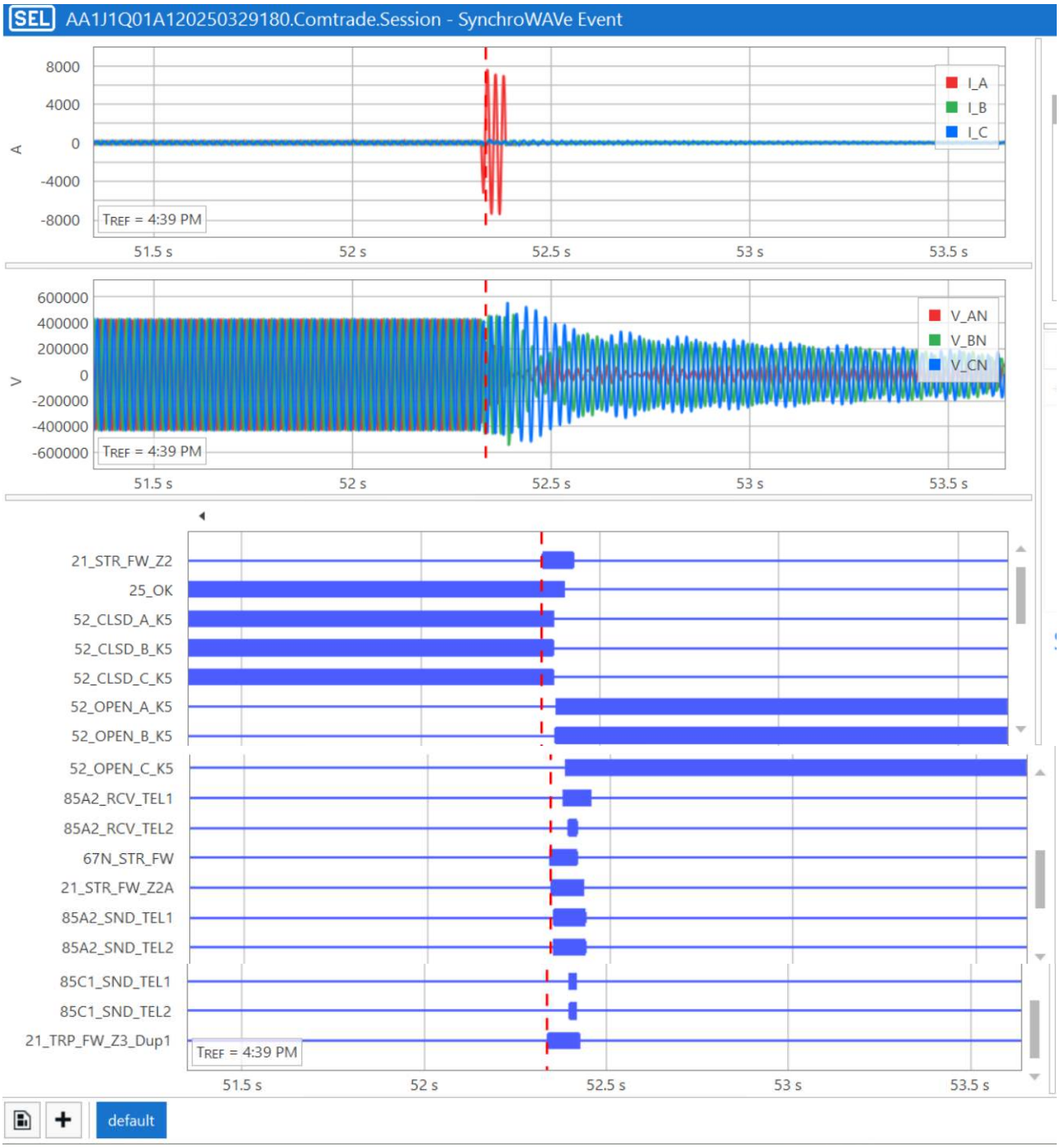
P	29-03-2025 16:39:50:449	52_OPEN_A_K5	Off
P	29-03-2025 16:39:50:462	52_CLSD_C_K5	On
P	29-03-2025 16:39:50:464	52_CLSD_B_K5	On
P	29-03-2025 16:39:50:469	52_CLSD_A_K5	On
P	29-03-2025 16:39:50:485	79_Bloq_Ctrl	On
P	29-03-2025 16:39:52:336	67N_Str_FW	On
P	29-03-2025 16:39:52:341	21_Str_FW_Z2	On
P	29-03-2025 16:39:52:341	21_Str_FW_Z2A	On
P	29-03-2025 16:39:52:341	21_Trp_FW_Z3	On
P	29-03-2025 16:39:52:347	85A2_Snd_TEL1	On
P	29-03-2025 16:39:52:347	85A2_Snd_TEL2	On
P	29-03-2025 16:39:52:368	52_CLSD_B_K5	Off
P	29-03-2025 16:39:52:369	52_CLSD_A_K5	Off
P	29-03-2025 16:39:52:369	52_CLSD_C_K5	Off
P	29-03-2025 16:39:52:372	85A2_Rcv_TEL1	On
P	29-03-2025 16:39:52:377	52_OPEN_B_K5	On
P	29-03-2025 16:39:52:378	52_OPEN_A_K5	On
P	29-03-2025 16:39:52:379	52_OPEN_C_K5	On
P	29-03-2025 16:39:52:387	85A2_Rcv_TEL2	On
P	29-03-2025 16:39:52:400	25_OK	Off
P	29-03-2025 16:39:52:400	85C1_Snd_TEL1	On
P	29-03-2025 16:39:52:400	85C1_Snd_TEL2	On
P	29-03-2025 16:39:52:408	67N_Str_FW	Off
P	29-03-2025 16:39:52:408	85A2_Rcv_TEL2	Off
P	29-03-2025 16:39:52:416	85C1_Snd_TEL1	Off
P	29-03-2025 16:39:52:416	85C1_Snd_TEL2	Off
P	29-03-2025 16:39:52:425	21_Str_FW_Z2	Off
P	29-03-2025 16:39:52:425	21_Str_FW_Z2A	Off
P	29-03-2025 16:39:52:425	21_Trp_FW_Z3	Off
P	29-03-2025 16:39:52:431	85A2_Snd_TEL1	Off
P	29-03-2025 16:39:52:431	85A2_Snd_TEL2	Off

P	29-03-2025 16:39:52:446	85A2_Rcv_TEL1	Off
P	29-03-2025 16:39:57:558	79_Bloq_Ctrl	Off
P	29-03-2025 20:07:11:661	25_OK	On
P	29-03-2025 20:07:43:506	CMD_CLSD_52K5	On
P	29-03-2025 20:07:43:604	52_OPEN_C_K5	Off
P	29-03-2025 20:07:43:606	52_OPEN_B_K5	Off
P	29-03-2025 20:07:43:606	CMD_CLSD_52K5	Off
P	29-03-2025 20:07:43:613	52_OPEN_A_K5	Off
P	29-03-2025 20:07:43:625	52_CLSD_C_K5	On
P	29-03-2025 20:07:43:626	52_CLSD_B_K5	On
P	29-03-2025 20:07:43:634	52_CLSD_A_K5	On
P	29-03-2025 20:07:43:647	79_Bloq_Ctrl	On
P	29-03-2025 20:07:50:563	79_Bloq_Ctrl	Off

Registro Oscilográfico
Evento 1 29-03-2025 16:39:44.876689



Evento 2 29-03-2025 16:39:52.336233

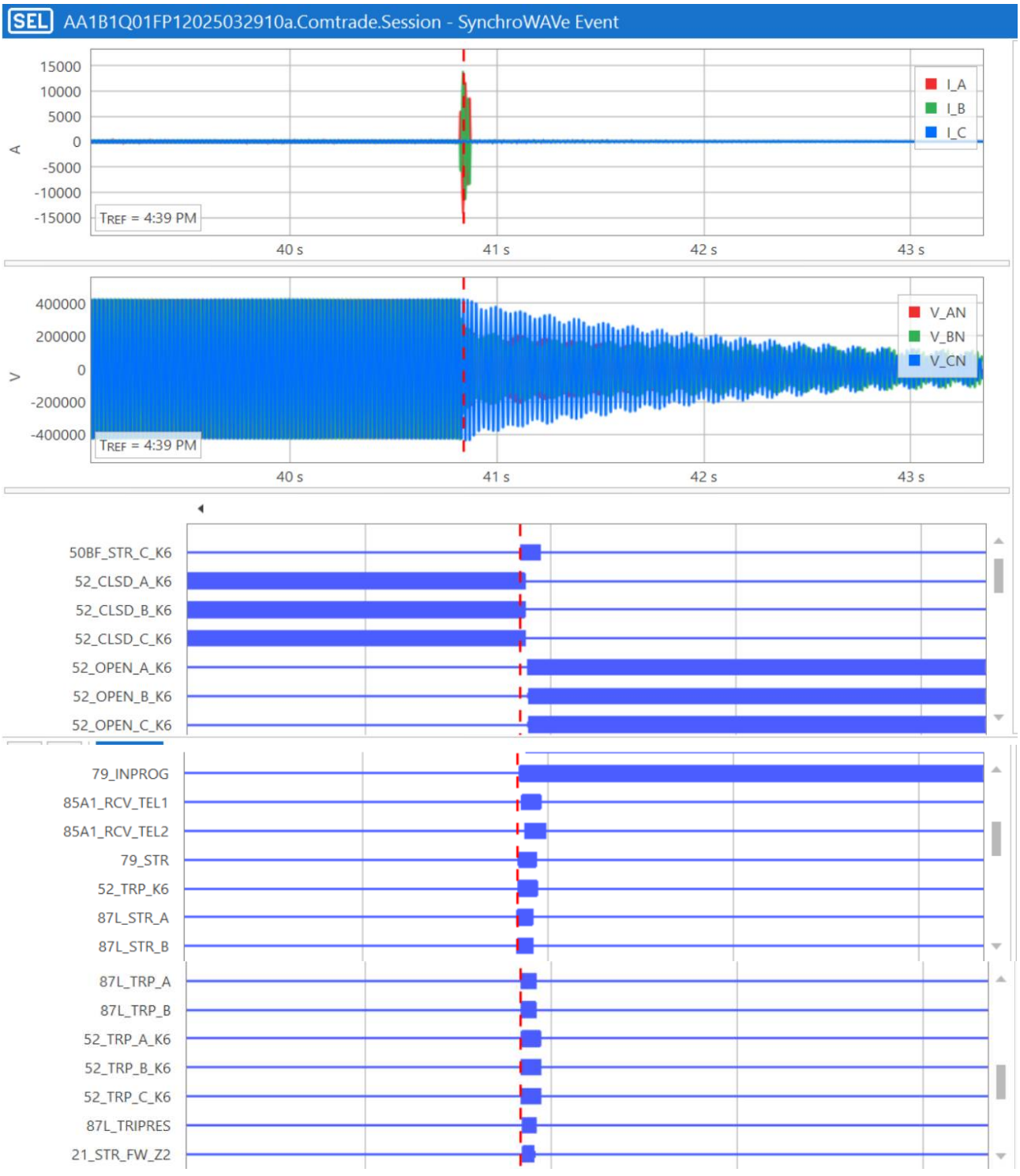


S/E Ancoa - Paño K6
S1 ABB RED670
Registro de Eventos

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	29-03-2025 17:26:17:667	USER_ACCESO	On	25-03-29 17.26;17.667,USER_ACCESO,1
P	29-03-2025 16:39:44:019	79_INPROG	Off	25-03-29 16.39;44.019,79_INPROG,0
P	29-03-2025 16:39:44:003	79_Bloqueo	On	25-03-29 16.39;44.003,79_Bloqueo,1
P	29-03-2025 16:39:40:986	85A1_Rcv_TEL2	Off	25-03-29 16.39;40.986,85A1_Rcv_TEL2,0
P	29-03-2025 16:39:40:958	85A1_Rcv_TEL1	Off	25-03-29 16.39;40.958,85A1_Rcv_TEL1,0
P	29-03-2025 16:39:40:943	50BF_Str_A_K6	Off	25-03-29 16.39;40.943,50BF_Str_A_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:943	50BF_Str_B_K6	Off	25-03-29 16.39;40.943,50BF_Str_B_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:943	50BF_Str_C_K6	Off	25-03-29 16.39;40.943,50BF_Str_C_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:943	50BF_Str_C_K6	Off	25-03-29 16.39;40.943,50BF_Str_C_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:943	52_Trp_A_K6	Off	25-03-29 16.39;40.943,52_Trp_A_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:943	52_Trp_B_K6	Off	25-03-29 16.39;40.943,52_Trp_B_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:943	52_Trp_C_K6	Off	25-03-29 16.39;40.943,52_Trp_C_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:943	52_Trp_K6	Off	25-03-29 16.39;40.943,52_Trp_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:934	79_Str	Off	25-03-29 16.39;40.934,79_Str,0
P	29-03-2025 16:39:40:933	87L_Trp_A_LDL	Off	25-03-29 16.39;40.933,87L_Trp_A_LDL,0
P	29-03-2025 16:39:40:933	87L_Trp_B_LDL	Off	25-03-29 16.39;40.933,87L_Trp_B_LDL,0
P	29-03-2025 16:39:40:918	87L_Str_A	Off	25-03-29 16.39;40.918,87L_Str_A,0
P	29-03-2025 16:39:40:918	87L_Str_B	Off	25-03-29 16.39;40.918,87L_Str_B,0
P	29-03-2025 16:39:40:918	87L_TRIPRES	Off	25-03-29 16.39;40.918,87L_TRIPRES,0
P	29-03-2025 16:39:40:918	87L_Trp_A	Off	25-03-29 16.39;40.918,87L_Trp_A,0
P	29-03-2025 16:39:40:918	87L_Trp_B	Off	25-03-29 16.39;40.918,87L_Trp_B,0
P	29-03-2025 16:39:40:914	85A1_Snd_TEL1	Off	25-03-29 16.39;40.914,85A1_Snd_TEL1,0
P	29-03-2025 16:39:40:908	21_Str_FW_Z2	Off	25-03-29 16.39;40.908,21_Str_FW_Z2,0
P	29-03-2025 16:39:40:908	21_Str_FW_Z3	Off	25-03-29 16.39;40.908,21_Str_FW_Z3,0
P	29-03-2025 16:39:40:884	52_OPEN_B_K6	On	25-03-29 16.39;40.884,52_OPEN_B_K6,1
P	29-03-2025 16:39:40:884	52_OPEN_C_K6	On	25-03-29 16.39;40.884,52_OPEN_C_K6,1
P	29-03-2025 16:39:40:881	52_OPEN_A_K6	On	25-03-29 16.39;40.881,52_OPEN_A_K6,1
P	29-03-2025 16:39:40:878	85A1_Rcv_TEL2	On	25-03-29 16.39;40.878,85A1_Rcv_TEL2,1
P	29-03-2025 16:39:40:863	85A1_Rcv_TEL1	On	25-03-29 16.39;40.863,85A1_Rcv_TEL1,1
P	29-03-2025 16:39:40:862	52_CLSD_A_K6	Off	25-03-29 16.39;40.862,52_CLSD_A_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:862	52_CLSD_B_K6	Off	25-03-29 16.39;40.862,52_CLSD_B_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:862	52_CLSD_C_K6	Off	25-03-29 16.39;40.862,52_CLSD_C_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:853	85A1_Snd_TEL1	On	25-03-29 16.39;40.853,85A1_Snd_TEL1,1
P	29-03-2025 16:39:40:850	79_INPROG	On	25-03-29 16.39;40.850,79_INPROG,1
P	29-03-2025 16:39:40:848	21_Str_FW_Z2	On	25-03-29 16.39;40.848,21_Str_FW_Z2,1
P	29-03-2025 16:39:40:848	21_Str_FW_Z3	On	25-03-29 16.39;40.848,21_Str_FW_Z3,1
P	29-03-2025 16:39:40:848	87L_TRIPRES	On	25-03-29 16.39;40.848,87L_TRIPRES,1
P	29-03-2025 16:39:40:844	79_Str	On	25-03-29 16.39;40.844,79_Str,1
P	29-03-2025 16:39:40:843	50BF_Str_A_K6	On	25-03-29 16.39;40.843,50BF_Str_A_K6,1
P	29-03-2025 16:39:40:843	50BF_Str_B_K6	On	25-03-29 16.39;40.843,50BF_Str_B_K6,1
P	29-03-2025 16:39:40:843	50BF_Str_C_K6	On	25-03-29 16.39;40.843,50BF_Str_C_K6,1

P	29-03-2025 16:39:40:843	50BF_Str_C_K6	On	25-03-29 16.39;40.843,50BF_Str_C_K6,1
P	29-03-2025 16:39:40:843	52_Trp_A_K6	On	25-03-29 16.39;40.843,52_Trp_A_K6,1
P	29-03-2025 16:39:40:843	52_Trp_B_K6	On	25-03-29 16.39;40.843,52_Trp_B_K6,1
P	29-03-2025 16:39:40:843	52_Trp_C_K6	On	25-03-29 16.39;40.843,52_Trp_C_K6,1
P	29-03-2025 16:39:40:843	52_Trp_K6	On	25-03-29 16.39;40.843,52_Trp_K6,1
P	29-03-2025 16:39:40:843	87L_Trp_A	On	25-03-29 16.39;40.843,87L_Trp_A,1
P	29-03-2025 16:39:40:843	87L_Trp_A_LDL	On	25-03-29 16.39;40.843,87L_Trp_A_LDL,1
P	29-03-2025 16:39:40:843	87L_Trp_B	On	25-03-29 16.39;40.843,87L_Trp_B,1
P	29-03-2025 16:39:40:843	87L_Trp_B_LDL	On	25-03-29 16.39;40.843,87L_Trp_B_LDL,1
P	29-03-2025 16:39:40:838	87L_Str_A	On	25-03-29 16.39;40.838,87L_Str_A,1
P	29-03-2025 16:39:40:838	87L_Str_B	On	25-03-29 16.39;40.838,87L_Str_B,1
P	27-03-2025 19:16:32:127	79_ON	On	25-03-27 19.16;32.127,79_ON,1

Registro Oscilograficos
Evento 1 29-03-2025 16:39:40.838320

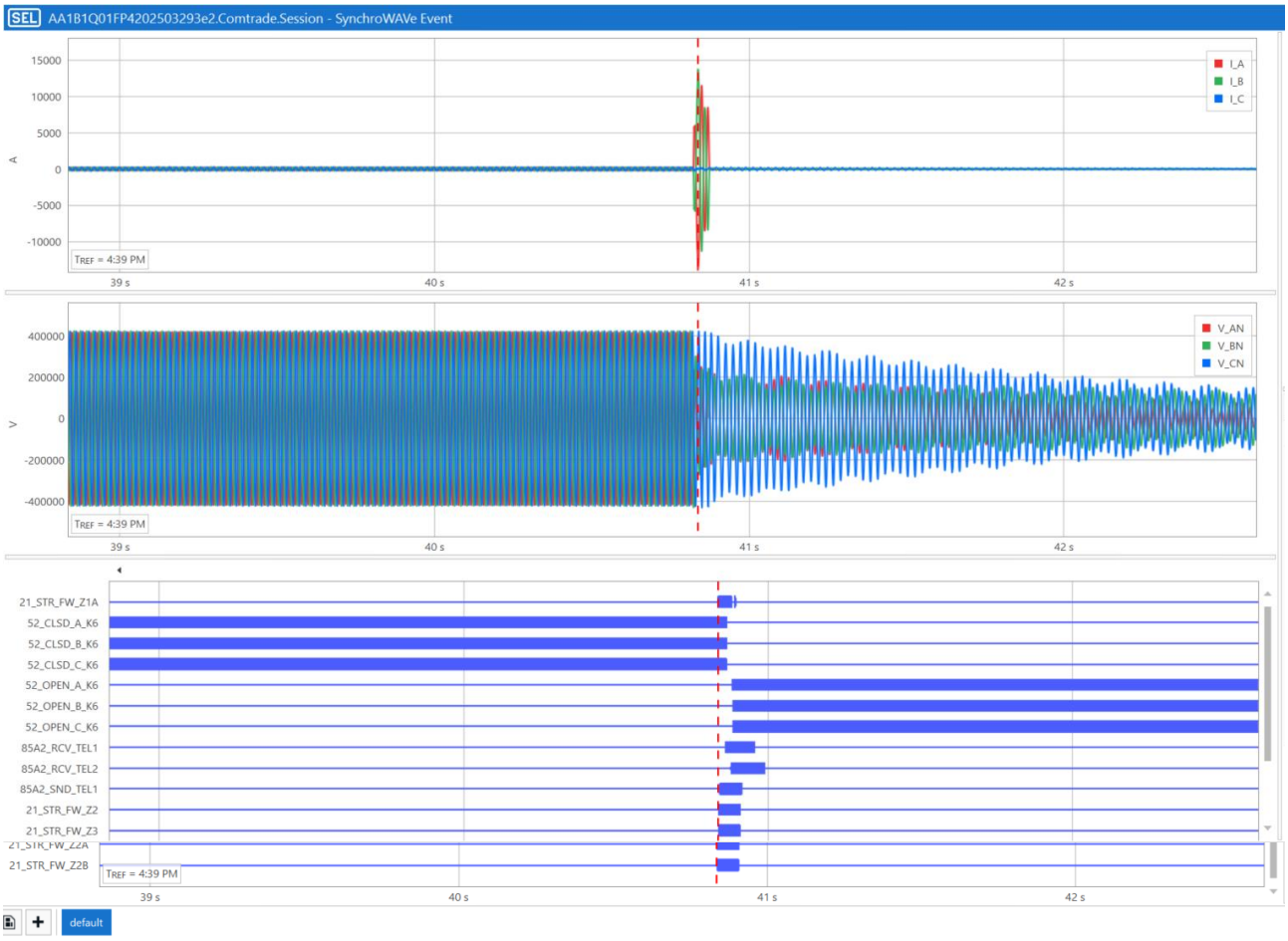


21_STR_FW_Z3
50BF_STR_A_K6
50BF_STR_B_K6
85A1_SND_TEL1
87L_TRP_A_LDL
87L_TRP_B_LDL
50BF_STR_C_K6_Dup1

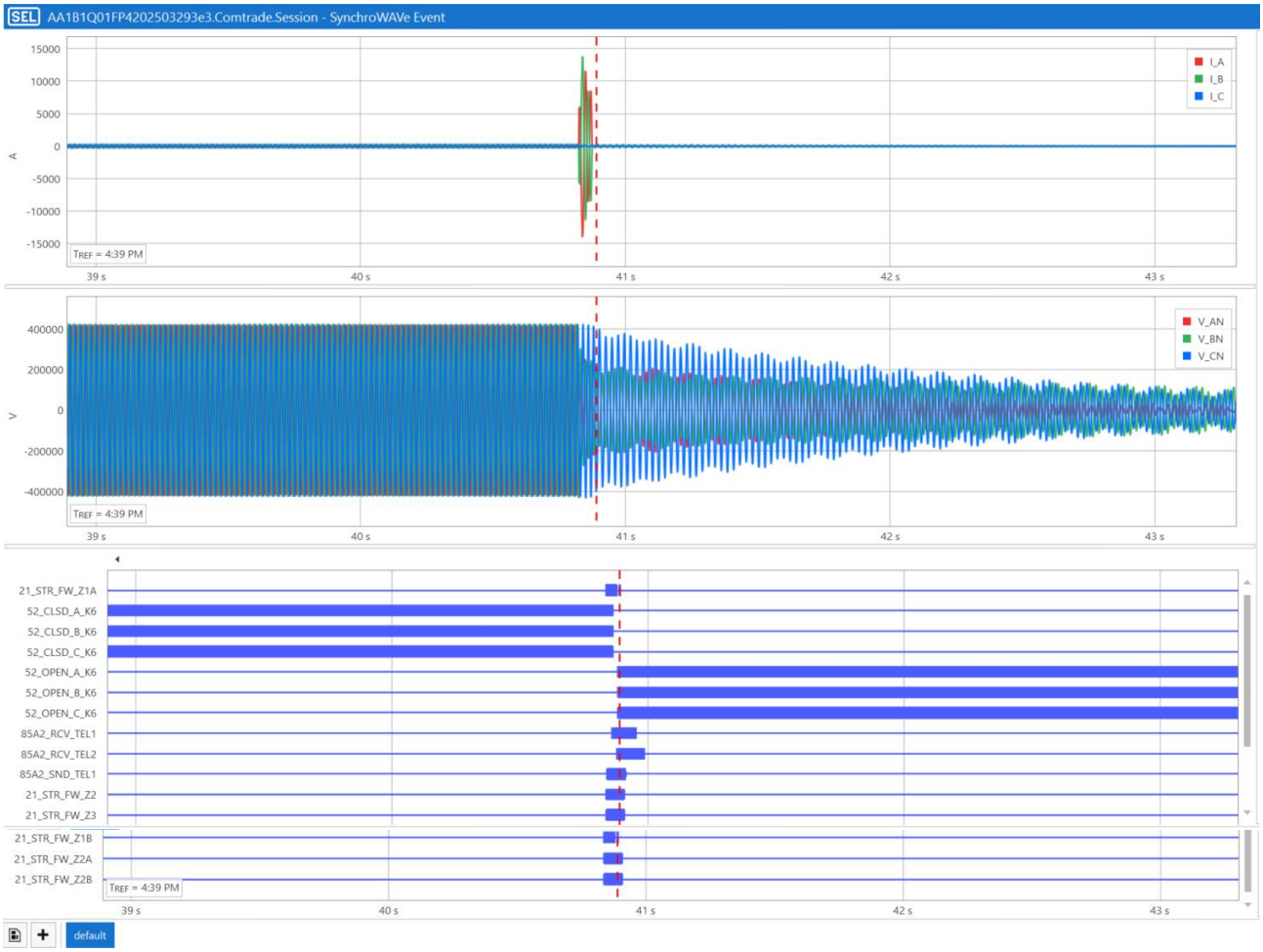
S/E Ancoa - Paño K6
S2 ABB REL670
Registro de eventos

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	29-03-2025 17:56:50:930	USER_ACCESO	On	25-03-29 17.56;50.930,USER_ACCESO,1
P	29-03-2025 16:39:43:999	79_BLOQUEO	On	25-03-29 16.39;43.999,79_BLOQUEO,1
P	29-03-2025 16:39:40:987	85A2_Rcv_TEL2	Off	25-03-29 16.39;40.987,85A2_Rcv_TEL2,0
P	29-03-2025 16:39:40:954	85A2_Rcv_TEL1	Off	25-03-29 16.39;40.954,85A2_Rcv_TEL1,0
P	29-03-2025 16:39:40:913	85A2_Snd_TEL1	Off	25-03-29 16.39;40.913,85A2_Snd_TEL1,0
P	29-03-2025 16:39:40:907	21_Str_FW_Z2	Off	25-03-29 16.39;40.907,21_Str_FW_Z2,0
P	29-03-2025 16:39:40:907	21_Str_FW_Z2A	Off	25-03-29 16.39;40.907,21_Str_FW_Z2A,0
P	29-03-2025 16:39:40:907	21_Str_FW_Z2B	Off	25-03-29 16.39;40.907,21_Str_FW_Z2B,0
P	29-03-2025 16:39:40:907	21_Str_FW_Z3	Off	25-03-29 16.39;40.907,21_Str_FW_Z3,0
P	29-03-2025 16:39:40:892	21_Str_FW_Z1A	Off	25-03-29 16.39;40.892,21_Str_FW_Z1A,0
P	29-03-2025 16:39:40:892	21_Str_FW_Z1B	Off	25-03-29 16.39;40.892,21_Str_FW_Z1B,0
P	29-03-2025 16:39:40:889	21_Str_FW_Z1A	On	25-03-29 16.39;40.889,21_Str_FW_Z1A,1
P	29-03-2025 16:39:40:889	21_Str_FW_Z1B	On	25-03-29 16.39;40.889,21_Str_FW_Z1B,1
P	29-03-2025 16:39:40:883	52_OPEN_B_K6	On	25-03-29 16.39;40.883,52_OPEN_B_K6,1
P	29-03-2025 16:39:40:883	52_OPEN_C_K6	On	25-03-29 16.39;40.883,52_OPEN_C_K6,1
P	29-03-2025 16:39:40:882	52_OPEN_A_K6	On	25-03-29 16.39;40.882,52_OPEN_A_K6,1
P	29-03-2025 16:39:40:880	21_Str_FW_Z1A	Off	25-03-29 16.39;40.880,21_Str_FW_Z1A,0
P	29-03-2025 16:39:40:880	21_Str_FW_Z1B	Off	25-03-29 16.39;40.880,21_Str_FW_Z1B,0
P	29-03-2025 16:39:40:878	85A2_Rcv_TEL2	On	25-03-29 16.39;40.878,85A2_Rcv_TEL2,1
P	29-03-2025 16:39:40:862	52_CLSD_A_K6	Off	25-03-29 16.39;40.862,52_CLSD_A_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:862	52_CLSD_B_K6	Off	25-03-29 16.39;40.862,52_CLSD_B_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:862	52_CLSD_C_K6	Off	25-03-29 16.39;40.862,52_CLSD_C_K6,0
P	29-03-2025 16:39:40:859	85A2_Rcv_TEL1	On	25-03-29 16.39;40.859,85A2_Rcv_TEL1,1
P	29-03-2025 16:39:40:841	85A2_Snd_TEL1	On	25-03-29 16.39;40.841,85A2_Snd_TEL1,1
P	29-03-2025 16:39:40:838	21_Str_FW_Z2	On	25-03-29 16.39;40.838,21_Str_FW_Z2,1
P	29-03-2025 16:39:40:838	21_Str_FW_Z2A	On	25-03-29 16.39;40.838,21_Str_FW_Z2A,1
P	29-03-2025 16:39:40:838	21_Str_FW_Z2B	On	25-03-29 16.39;40.838,21_Str_FW_Z2B,1
P	29-03-2025 16:39:40:838	21_Str_FW_Z3	On	25-03-29 16.39;40.838,21_Str_FW_Z3,1
P	29-03-2025 16:39:40:835	21_Str_FW_Z1A	On	25-03-29 16.39;40.835,21_Str_FW_Z1A,1
P	29-03-2025 16:39:40:835	21_Str_FW_Z1B	On	25-03-29 16.39;40.835,21_Str_FW_Z1B,1
P	27-03-2025 19:16:32:128	79_ON	On	25-03-27 19.16;32.128,79_ON,1

Registro Oscilograficos
Evento 1 29-03-2025 16:39:40.835651



Evento 2 29-03-2025 16:39:40.835651



S/E Alto Jahuel - Paño K5
S1 ABB RED670
Registro de Eventos

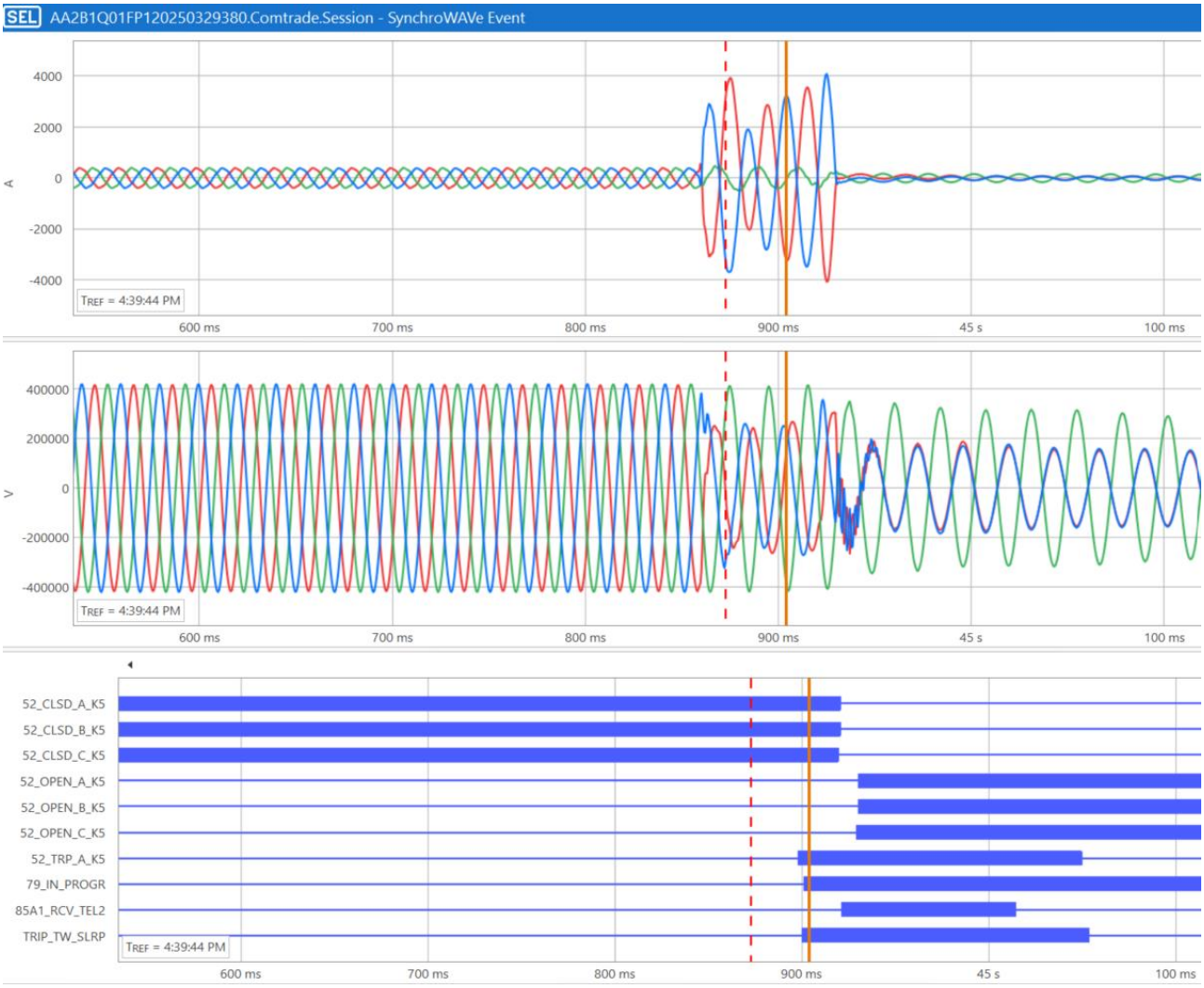
#	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
1	29-03-2025 16:39:44:872	87L_Str_C	On	25-03-29 16.39;44.872,87L_Str_C,1
2	29-03-2025 16:39:44:872	87L_Str_A	On	25-03-29 16.39;44.872,87L_Str_A,1
3	29-03-2025 16:39:44:884	25_OK	Off	25-03-29 16.39;44.884,25_OK,0
4	29-03-2025 16:39:44:898	87L_Trp_Local	On	25-03-29 16.39;44.898,87L_Trp_Local,1
5	29-03-2025 16:39:44:898	87L_Trp_C	On	25-03-29 16.39;44.898,87L_Trp_C,1
6	29-03-2025 16:39:44:898	87L_Trp_A	On	25-03-29 16.39;44.898,87L_Trp_A,1
7	29-03-2025 16:39:44:898	52_Trp_K5	On	25-03-29 16.39;44.898,52_Trp_K5,1
8	29-03-2025 16:39:44:898	52_Trp_C_K5	On	25-03-29 16.39;44.898,52_Trp_C_K5,1
9	29-03-2025 16:39:44:898	52_Trp_B_K5	On	25-03-29 16.39;44.898,52_Trp_B_K5,1
10	29-03-2025 16:39:44:898	52_Trp_A_K5	On	25-03-29 16.39;44.898,52_Trp_A_K5,1
11	29-03-2025 16:39:44:898	21_Str_FW_Z3	On	25-03-29 16.39;44.898,21_Str_FW_Z3,1
12	29-03-2025 16:39:44:898	21_Str_FW_Z2C	On	25-03-29 16.39;44.898,21_Str_FW_Z2C,1
13	29-03-2025 16:39:44:898	21_Str_FW_Z2A	On	25-03-29 16.39;44.898,21_Str_FW_Z2A,1
14	29-03-2025 16:39:44:900	TRIP_TW_SLRP	On	25-03-29 16.39;44.900,TRIP_TW_SLRP,1
15	29-03-2025 16:39:44:900	87L_Trp_Remot	On	25-03-29 16.39;44.900,87L_Trp_Remot,1
16	29-03-2025 16:39:44:900	85A1_Snd_TEL2	On	25-03-29 16.39;44.900,85A1_Snd_TEL2,1
17	29-03-2025 16:39:44:900	85A1_Snd_TEL1	On	25-03-29 16.39;44.900,85A1_Snd_TEL1,1
18	29-03-2025 16:39:44:900	79_Str	On	25-03-29 16.39;44.900,79_Str,1
19	29-03-2025 16:39:44:900	50BF_Str_K5	On	25-03-29 16.39;44.900,50BF_Str_K5,1
20	29-03-2025 16:39:44:901	79_In_Progr	On	25-03-29 16.39;44.901,79_In_Progr,1
21	29-03-2025 16:39:44:919	52_CLSD_C_K5	Off	25-03-29 16.39;44.919,52_CLSD_C_K5,0
22	29-03-2025 16:39:44:920	52_CLSD_B_K5	Off	25-03-29 16.39;44.920,52_CLSD_B_K5,0
23	29-03-2025 16:39:44:920	52_CLSD_A_K5	Off	25-03-29 16.39;44.920,52_CLSD_A_K5,0
24	29-03-2025 16:39:44:921	85A1_Rcv_TEL2	On	25-03-29 16.39;44.921,85A1_Rcv_TEL2,1
25	29-03-2025 16:39:44:929	52_OPEN_C_K5	On	25-03-29 16.39;44.929,52_OPEN_C_K5,1
26	29-03-2025 16:39:44:930	52_OPEN_B_K5	On	25-03-29 16.39;44.930,52_OPEN_B_K5,1
27	29-03-2025 16:39:44:930	52_OPEN_A_K5	On	25-03-29 16.39;44.930,52_OPEN_A_K5,1
28	29-03-2025 16:39:44:942	87L_Trp_Local	Off	25-03-29 16.39;44.942,87L_Trp_Local,0
29	29-03-2025 16:39:44:952	87L_Str_C	Off	25-03-29 16.39;44.952,87L_Str_C,0
30	29-03-2025 16:39:44:952	87L_Str_A	Off	25-03-29 16.39;44.952,87L_Str_A,0
31	29-03-2025 16:39:44:979	21_Str_FW_Z3	Off	25-03-29 16.39;44.979,21_Str_FW_Z3,0
32	29-03-2025 16:39:44:979	21_Str_FW_Z2C	Off	25-03-29 16.39;44.979,21_Str_FW_Z2C,0
33	29-03-2025 16:39:44:979	21_Str_FW_Z2A	Off	25-03-29 16.39;44.979,21_Str_FW_Z2A,0
34	29-03-2025 16:39:44:987	87L_Trp_A	Off	25-03-29 16.39;44.987,87L_Trp_A,0
35	29-03-2025 16:39:44:987	85A1_Snd_TEL2	Off	25-03-29 16.39;44.987,85A1_Snd_TEL2,0
36	29-03-2025 16:39:44:987	85A1_Snd_TEL1	Off	25-03-29 16.39;44.987,85A1_Snd_TEL1,0
37	29-03-2025 16:39:44:993	87L_Trp_Remot	Off	25-03-29 16.39;44.993,87L_Trp_Remot,0
38	29-03-2025 16:39:44:993	87L_Trp_C	Off	25-03-29 16.39;44.993,87L_Trp_C,0
39	29-03-2025 16:39:44:997	79_Str	Off	25-03-29 16.39;44.997,79_Str,0

40	29-03-2025 16:39:45:014	85A1_Rcv_TEL2	Off	25-03-29 16.39;45.014,85A1_Rcv_TEL2,0
41	29-03-2025 16:39:45:048	52_Trp_K5	Off	25-03-29 16.39;45.048,52_Trp_K5,0
42	29-03-2025 16:39:45:048	52_Trp_C_K5	Off	25-03-29 16.39;45.048,52_Trp_C_K5,0
43	29-03-2025 16:39:45:048	52_Trp_B_K5	Off	25-03-29 16.39;45.048,52_Trp_B_K5,0
44	29-03-2025 16:39:45:048	52_Trp_A_K5	Off	25-03-29 16.39;45.048,52_Trp_A_K5,0
45	29-03-2025 16:39:45:052	TRIP_TW_SLRP	Off	25-03-29 16.39;45.052,TRIP_TW_SLRP,0
46	29-03-2025 16:39:45:052	50BF_Str_K5	Off	25-03-29 16.39;45.052,50BF_Str_K5,0
47	29-03-2025 16:39:45:211	25_OK	On	25-03-29 16.39;45.211,25_OK,1
48	29-03-2025 16:39:46:222	TELEP2_Falla	On	25-03-29 16.39;46.222,TELEP2_Falla,1
49	29-03-2025 16:39:49:909	79_CLOSED	On	25-03-29 16.39;49.909,79_CLOSED,1
50	29-03-2025 16:39:49:912	79_CLOSED_K5	On	25-03-29 16.39;49.912,79_CLOSED_K5,1
51	29-03-2025 16:39:49:916	79_In_Progr	Off	25-03-29 16.39;49.916,79_In_Progr,0
52	29-03-2025 16:39:50:013	52_OPEN_B_K5	Off	25-03-29 16.39;50.013,52_OPEN_B_K5,0
53	29-03-2025 16:39:50:016	52_OPEN_C_K5	Off	25-03-29 16.39;50.016,52_OPEN_C_K5,0
54	29-03-2025 16:39:50:017	52_OPEN_A_K5	Off	25-03-29 16.39;50.017,52_OPEN_A_K5,0
55	29-03-2025 16:39:50:035	52_CLSD_B_K5	On	25-03-29 16.39;50.035,52_CLSD_B_K5,1
56	29-03-2025 16:39:50:037	52_CLSD_C_K5	On	25-03-29 16.39;50.037,52_CLSD_C_K5,1
57	29-03-2025 16:39:50:038	52_CLSD_A_K5	On	25-03-29 16.39;50.038,52_CLSD_A_K5,1
58	29-03-2025 16:39:50:044	25_OK	Off	25-03-29 16.39;50.044,25_OK,0
59	29-03-2025 16:39:50:055	79_Bloq_Ctrl	On	25-03-29 16.39;50.055,79_Bloq_Ctrl,1
60	29-03-2025 16:39:50:109	79_CLOSED	Off	25-03-29 16.39;50.109,79_CLOSED,0
61	29-03-2025 16:39:50:112	79_CLOSED_K5	Off	25-03-29 16.39;50.112,79_CLOSED_K5,0
62	29-03-2025 16:39:50:300	25_OK	On	25-03-29 16.39;50.300,25_OK,1
63	29-03-2025 16:39:52:019	TELEP2_Falla	Off	25-03-29 16.39;52.019,TELEP2_Falla,0
64	29-03-2025 16:39:52:332	67N_Str_FW	On	25-03-29 16.39;52.332,67N_Str_FW,1
65	29-03-2025 16:39:52:342	87L_Str_A	On	25-03-29 16.39;52.342,87L_Str_A,1
66	29-03-2025 16:39:52:363	87L_Trp_Remot	On	25-03-29 16.39;52.363,87L_Trp_Remot,1
67	29-03-2025 16:39:52:363	87L_Trp_Local	On	25-03-29 16.39;52.363,87L_Trp_Local,1
68	29-03-2025 16:39:52:363	87L_Trp_A	On	25-03-29 16.39;52.363,87L_Trp_A,1
69	29-03-2025 16:39:52:363	52_Trp_K5	On	25-03-29 16.39;52.363,52_Trp_K5,1
70	29-03-2025 16:39:52:363	52_Trp_C_K5	On	25-03-29 16.39;52.363,52_Trp_C_K5,1
71	29-03-2025 16:39:52:363	52_Trp_B_K5	On	25-03-29 16.39;52.363,52_Trp_B_K5,1
72	29-03-2025 16:39:52:363	52_Trp_A_K5	On	25-03-29 16.39;52.363,52_Trp_A_K5,1
73	29-03-2025 16:39:52:367	TRIP_TW_SLRP	On	25-03-29 16.39;52.367,TRIP_TW_SLRP,1
74	29-03-2025 16:39:52:367	79_Str	On	25-03-29 16.39;52.367,79_Str,1
75	29-03-2025 16:39:52:367	50BF_Str_K5	On	25-03-29 16.39;52.367,50BF_Str_K5,1
76	29-03-2025 16:39:52:367	21_Str_FW_Z3	On	25-03-29 16.39;52.367,21_Str_FW_Z3,1
77	29-03-2025 16:39:52:367	21_Str_FW_Z2A	On	25-03-29 16.39;52.367,21_Str_FW_Z2A,1
78	29-03-2025 16:39:52:372	85A1_Snd_TEL2	On	25-03-29 16.39;52.372,85A1_Snd_TEL2,1
79	29-03-2025 16:39:52:372	85A1_Snd_TEL1	On	25-03-29 16.39;52.372,85A1_Snd_TEL1,1
80	29-03-2025 16:39:52:374	85C1_Snd_TEL2	On	25-03-29 16.39;52.374,85C1_Snd_TEL2,1
81	29-03-2025 16:39:52:374	85C1_Snd_TEL1	On	25-03-29 16.39;52.374,85C1_Snd_TEL1,1
82	29-03-2025 16:39:52:384	52_CLSD_C_K5	Off	25-03-29 16.39;52.384,52_CLSD_C_K5,0
83	29-03-2025 16:39:52:384	52_CLSD_A_K5	Off	25-03-29 16.39;52.384,52_CLSD_A_K5,0

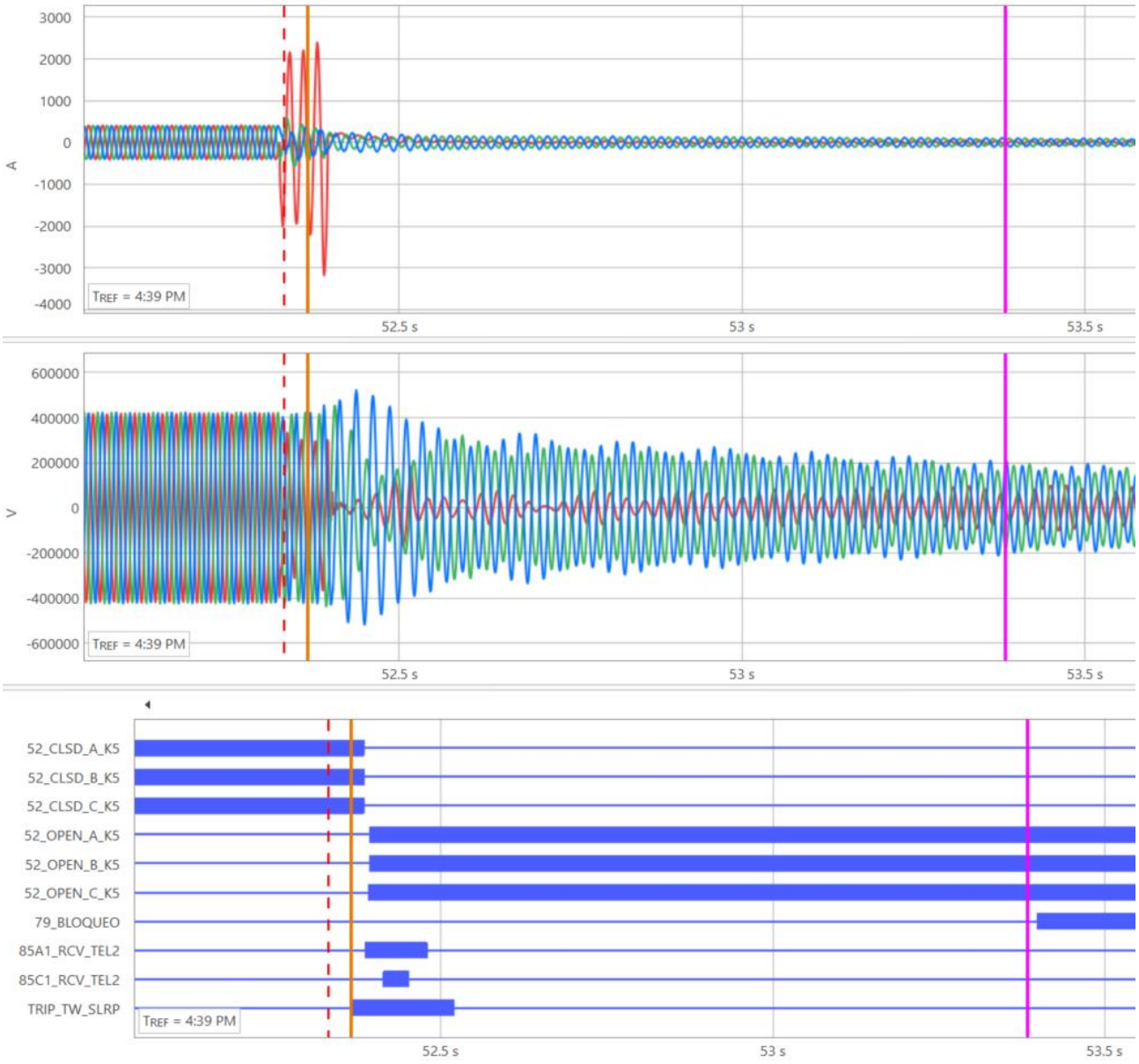
84	29-03-2025 16:39:52:385	52_CLSD_B_K5	Off	25-03-29 16.39;52.385,52_CLSD_B_K5,0
85	29-03-2025 16:39:52:387	85A1_Rcv_TEL2	On	25-03-29 16.39;52.387,85A1_Rcv_TEL2,1
86	29-03-2025 16:39:52:393	52_OPEN_C_K5	On	25-03-29 16.39;52.393,52_OPEN_C_K5,1
87	29-03-2025 16:39:52:394	52_OPEN_A_K5	On	25-03-29 16.39;52.394,52_OPEN_A_K5,1
88	29-03-2025 16:39:52:395	52_OPEN_B_K5	On	25-03-29 16.39;52.395,52_OPEN_B_K5,1
89	29-03-2025 16:39:52:407	87L_Trp_Local	Off	25-03-29 16.39;52.407,87L_Trp_Local,0
90	29-03-2025 16:39:52:415	85C1_Rcv_TEL2	On	25-03-29 16.39;52.415,85C1_Rcv_TEL2,1
91	29-03-2025 16:39:52:420	67N_Str_FW	Off	25-03-29 16.39;52.420,67N_Str_FW,0
92	29-03-2025 16:39:52:422	87L_Str_A	Off	25-03-29 16.39;52.422,87L_Str_A,0
93	29-03-2025 16:39:52:429	85C1_Snd_TEL2	Off	25-03-29 16.39;52.429,85C1_Snd_TEL2,0
94	29-03-2025 16:39:52:429	85C1_Snd_TEL1	Off	25-03-29 16.39;52.429,85C1_Snd_TEL1,0
95	29-03-2025 16:39:52:429	25_OK	Off	25-03-29 16.39;52.429,25_OK,0
96	29-03-2025 16:39:52:437	21_Str_FW_Z3	Off	25-03-29 16.39;52.437,21_Str_FW_Z3,0
97	29-03-2025 16:39:52:437	21_Str_FW_Z2A	Off	25-03-29 16.39;52.437,21_Str_FW_Z2A,0
98	29-03-2025 16:39:52:444	85A1_Snd_TEL2	Off	25-03-29 16.39;52.444,85A1_Snd_TEL2,0
99	29-03-2025 16:39:52:444	85A1_Snd_TEL1	Off	25-03-29 16.39;52.444,85A1_Snd_TEL1,0
100	29-03-2025 16:39:52:451	85C1_Rcv_TEL2	Off	25-03-29 16.39;52.451,85C1_Rcv_TEL2,0
101	29-03-2025 16:39:52:457	87L_Trp_Remot	Off	25-03-29 16.39;52.457,87L_Trp_Remot,0
102	29-03-2025 16:39:52:457	87L_Trp_A	Off	25-03-29 16.39;52.457,87L_Trp_A,0
103	29-03-2025 16:39:52:459	79_Str	Off	25-03-29 16.39;52.459,79_Str,0
104	29-03-2025 16:39:52:479	85A1_Rcv_TEL2	Off	25-03-29 16.39;52.479,85A1_Rcv_TEL2,0
105	29-03-2025 16:39:52:517	52_Trp_K5	Off	25-03-29 16.39;52.517,52_Trp_K5,0
106	29-03-2025 16:39:52:517	52_Trp_C_K5	Off	25-03-29 16.39;52.517,52_Trp_C_K5,0
107	29-03-2025 16:39:52:517	52_Trp_B_K5	Off	25-03-29 16.39;52.517,52_Trp_B_K5,0
108	29-03-2025 16:39:52:517	52_Trp_A_K5	Off	25-03-29 16.39;52.517,52_Trp_A_K5,0
109	29-03-2025 16:39:52:519	TRIP_TW_SLRP	Off	25-03-29 16.39;52.519,TRIP_TW_SLRP,0
110	29-03-2025 16:39:52:519	50BF_Str_K5	Off	25-03-29 16.39;52.519,50BF_Str_K5,0
111	29-03-2025 16:39:53:397	79_Bloqueo	On	25-03-29 16.39;53.397,79_Bloqueo,1
112	29-03-2025 16:39:53:852	25_OK	On	25-03-29 16.39;53.852,25_OK,1
113	29-03-2025 16:39:56:134	79_Bloq_Ctrl	Off	25-03-29 16.39;56.134,79_Bloq_Ctrl,0
114	29-03-2025 16:39:58:022	TELEP2_Falla	On	25-03-29 16.39;58.022,TELEP2_Falla,1
115	29-03-2025 16:39:59:019	TELEP2_Falla	Off	25-03-29 16.39;59.019,TELEP2_Falla,0
116	29-03-2025 16:45:37:577	25_OK	Off	25-03-29 16.45;37.577,25_OK,0
117	29-03-2025 16:45:38:577	25_OK	On	25-03-29 16.45;38.577,25_OK,1
118	29-03-2025 20:07:11:360	CMD_CLSD_52K5	On	25-03-29 20.07;11.360,CMD_CLSD_52K5,1
119	29-03-2025 20:07:11:456	52_OPEN_B_K5	Off	25-03-29 20.07;11.456,52_OPEN_B_K5,0
120	29-03-2025 20:07:11:459	52_OPEN_C_K5	Off	25-03-29 20.07;11.459,52_OPEN_C_K5,0
121	29-03-2025 20:07:11:460	52_OPEN_A_K5	Off	25-03-29 20.07;11.460,52_OPEN_A_K5,0
122	29-03-2025 20:07:11:461	CMD_CLSD_52K5	Off	25-03-29 20.07;11.461,CMD_CLSD_52K5,0
123	29-03-2025 20:07:11:478	52_CLSD_B_K5	On	25-03-29 20.07;11.478,52_CLSD_B_K5,1
124	29-03-2025 20:07:11:480	52_CLSD_C_K5	On	25-03-29 20.07;11.480,52_CLSD_C_K5,1
125	29-03-2025 20:07:11:481	52_CLSD_A_K5	On	25-03-29 20.07;11.481,52_CLSD_A_K5,1
126	29-03-2025 20:07:11:488	25_OK	Off	25-03-29 20.07;11.488,25_OK,0
127	29-03-2025 20:07:11:499	79_Bloq_Ctrl	On	25-03-29 20.07;11.499,79_Bloq_Ctrl,1

128	29-03-2025 20:07:11:500	79_Bloqueo	Off	25-03-29 20.07;11.500,79_Bloqueo,0
129	29-03-2025 20:07:11:657	25_OK	On	25-03-29 20.07;11.657,25_OK,1
130	29-03-2025 20:07:17:159	TELEP2_Falla	On	25-03-29 20.07;17.159,TELEP2_Falla,1
131	29-03-2025 20:07:17:395	79_Bloq_Ctrl	Off	25-03-29 20.07;17.395,79_Bloq_Ctrl,0
132	29-03-2025 20:07:17:956	TELEP2_Falla	Off	25-03-29 20.07;17.956,TELEP2_Falla,0
133	29-03-2025 20:10:25:968	TELEP2_Falla	On	25-03-29 20.10;25.968,TELEP2_Falla,1
134	29-03-2025 20:10:26:766	TELEP2_Falla	Off	25-03-29 20.10;26.766,TELEP2_Falla,0
135	29-03-2025 21:15:01:628	TELEP2_Falla	On	25-03-29 21.15;01.628,TELEP2_Falla,1
136	29-03-2025 21:15:02:625	TELEP2_Falla	Off	25-03-29 21.15;02.625,TELEP2_Falla,0

Registros Oscilograficos
Evento 1 (29-03-2025 16:39:44.872544)



Registros Oscilograficos
Evento 2 (29-03-2025 16:39:52.332063)



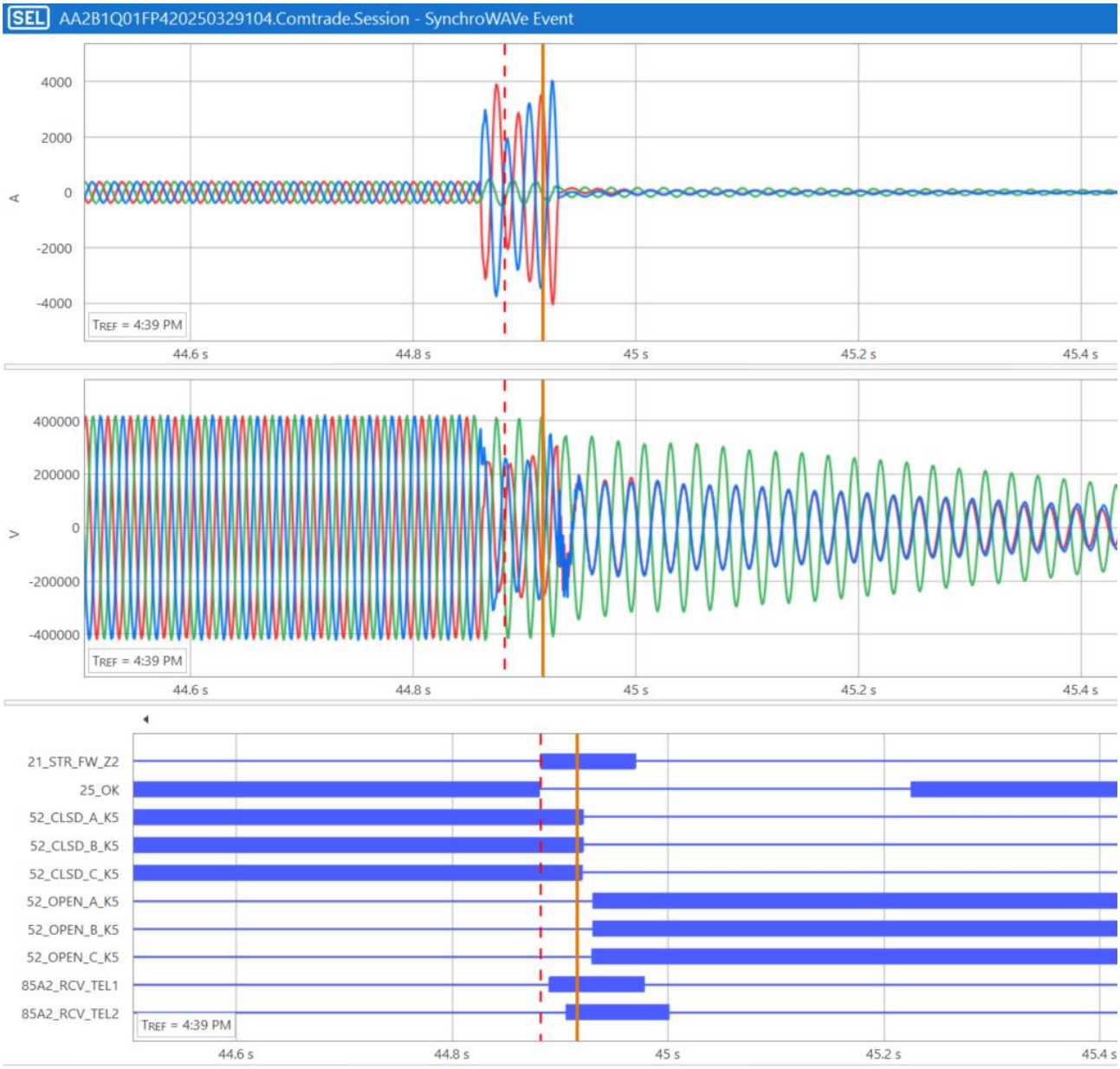
INFORME DE FALLA IF: 2025002630- 2025002631

S/E Alto Jahuel - Paño K5
S2 ABB REL670
Registro de Eventos

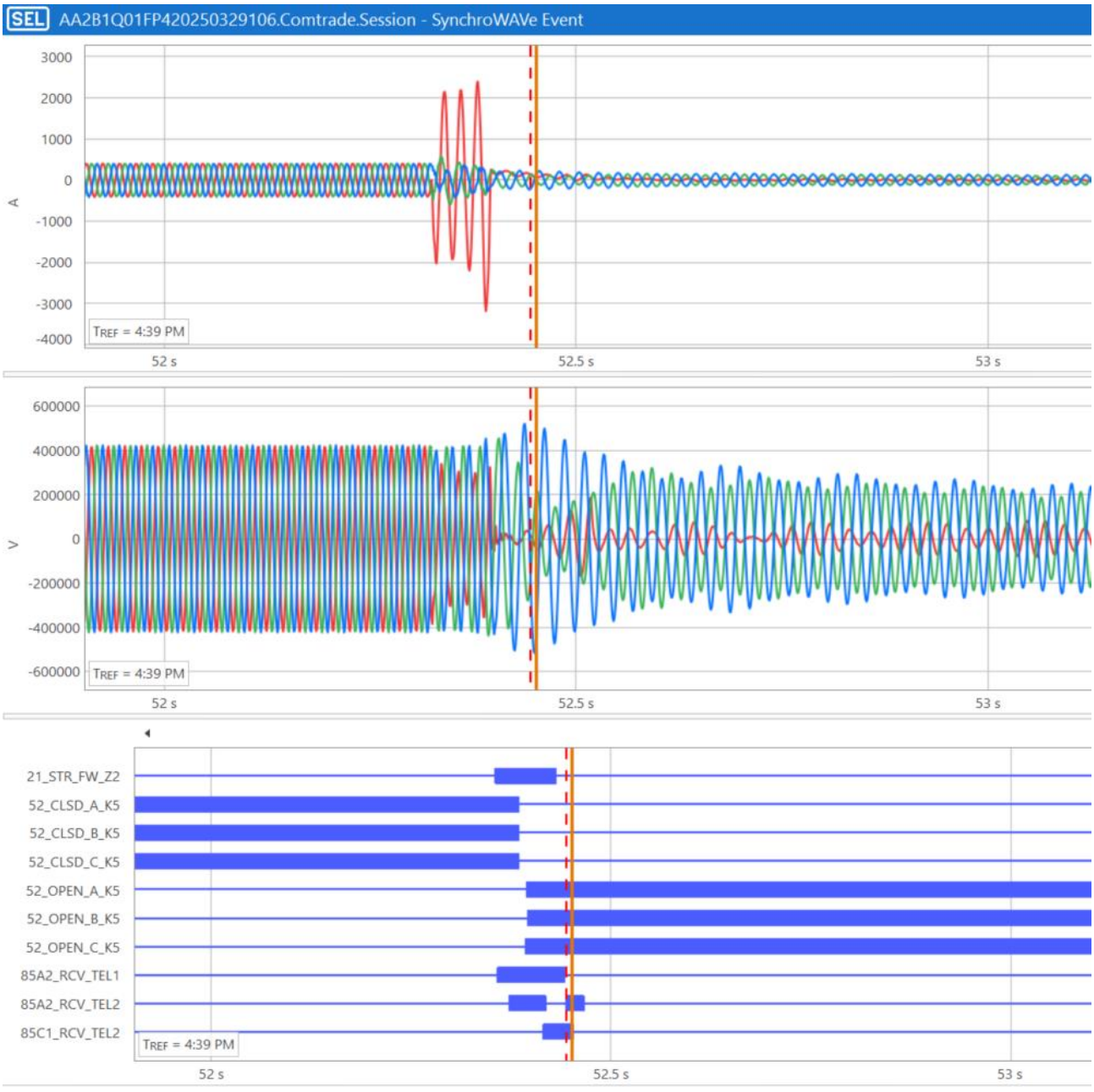
#	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
1	29-03-2025 16:39:44:880	25_OK	Off	25-03-29 16.39;44.880,25_OK,0
2	29-03-2025 16:39:44:882	85A_Trp_C	On	25-03-29 16.39;44.882,85A_Trp_C,1
3	29-03-2025 16:39:44:882	21_Str_FW_Z3	On	25-03-29 16.39;44.882,21_Str_FW_Z3,1
4	29-03-2025 16:39:44:882	21_Str_FW_Z2C	On	25-03-29 16.39;44.882,21_Str_FW_Z2C,1
5	29-03-2025 16:39:44:882	21_Str_FW_Z2A	On	25-03-29 16.39;44.882,21_Str_FW_Z2A,1
6	29-03-2025 16:39:44:882	21_Str_FW_Z2	On	25-03-29 16.39;44.882,21_Str_FW_Z2,1
7	29-03-2025 16:39:44:885	85A2_Snd_TEL2	On	25-03-29 16.39;44.885,85A2_Snd_TEL2,1
8	29-03-2025 16:39:44:885	85A2_Snd_TEL1	On	25-03-29 16.39;44.885,85A2_Snd_TEL1,1
9	29-03-2025 16:39:44:890	85A2_Rcv_TEL1	On	25-03-29 16.39;44.890,85A2_Rcv_TEL1,1
10	29-03-2025 16:39:44:905	85A2_Rcv_TEL2	On	25-03-29 16.39;44.905,85A2_Rcv_TEL2,1
11	29-03-2025 16:39:44:919	52_CLSD_C_K5	Off	25-03-29 16.39;44.919,52_CLSD_C_K5,0
12	29-03-2025 16:39:44:920	52_CLSD_B_K5	Off	25-03-29 16.39;44.920,52_CLSD_B_K5,0
13	29-03-2025 16:39:44:920	52_CLSD_A_K5	Off	25-03-29 16.39;44.920,52_CLSD_A_K5,0
14	29-03-2025 16:39:44:929	52_OPEN_C_K5	On	25-03-29 16.39;44.929,52_OPEN_C_K5,1
15	29-03-2025 16:39:44:930	52_OPEN_B_K5	On	25-03-29 16.39;44.930,52_OPEN_B_K5,1
16	29-03-2025 16:39:44:930	52_OPEN_A_K5	On	25-03-29 16.39;44.930,52_OPEN_A_K5,1
17	29-03-2025 16:39:44:936	85A_Trp_C	Off	25-03-29 16.39;44.936,85A_Trp_C,0
18	29-03-2025 16:39:44:945	85A_Trp_C	On	25-03-29 16.39;44.945,85A_Trp_C,1
19	29-03-2025 16:39:44:954	85A_Trp_C	Off	25-03-29 16.39;44.954,85A_Trp_C,0
20	29-03-2025 16:39:44:969	21_Str_FW_Z3	Off	25-03-29 16.39;44.969,21_Str_FW_Z3,0
21	29-03-2025 16:39:44:969	21_Str_FW_Z2C	Off	25-03-29 16.39;44.969,21_Str_FW_Z2C,0
22	29-03-2025 16:39:44:969	21_Str_FW_Z2A	Off	25-03-29 16.39;44.969,21_Str_FW_Z2A,0
23	29-03-2025 16:39:44:969	21_Str_FW_Z2	Off	25-03-29 16.39;44.969,21_Str_FW_Z2,0
24	29-03-2025 16:39:44:975	85A2_Snd_TEL2	Off	25-03-29 16.39;44.975,85A2_Snd_TEL2,0
25	29-03-2025 16:39:44:975	85A2_Snd_TEL1	Off	25-03-29 16.39;44.975,85A2_Snd_TEL1,0
26	29-03-2025 16:39:44:977	85A2_Rcv_TEL1	Off	25-03-29 16.39;44.977,85A2_Rcv_TEL1,0
27	29-03-2025 16:39:45:000	85A2_Rcv_TEL2	Off	25-03-29 16.39;45.000,85A2_Rcv_TEL2,0
28	29-03-2025 16:39:45:224	25_OK	On	25-03-29 16.39;45.224,25_OK,1
29	29-03-2025 16:39:50:013	52_OPEN_B_K5	Off	25-03-29 16.39;50.013,52_OPEN_B_K5,0
30	29-03-2025 16:39:50:016	52_OPEN_C_K5	Off	25-03-29 16.39;50.016,52_OPEN_C_K5,0
31	29-03-2025 16:39:50:017	52_OPEN_A_K5	Off	25-03-29 16.39;50.017,52_OPEN_A_K5,0
32	29-03-2025 16:39:50:034	52_CLSD_B_K5	On	25-03-29 16.39;50.034,52_CLSD_B_K5,1
33	29-03-2025 16:39:50:037	52_CLSD_C_K5	On	25-03-29 16.39;50.037,52_CLSD_C_K5,1
34	29-03-2025 16:39:50:038	52_CLSD_A_K5	On	25-03-29 16.39;50.038,52_CLSD_A_K5,1
35	29-03-2025 16:39:50:049	25_OK	Off	25-03-29 16.39;50.049,25_OK,0
36	29-03-2025 16:39:50:055	79_Bloq_Ctrl	On	25-03-29 16.39;50.055,79_Bloq_Ctrl,1
37	29-03-2025 16:39:50:320	25_OK	On	25-03-29 16.39;50.320,25_OK,1
38	29-03-2025 16:39:52:336	67N_Str_FW	On	25-03-29 16.39;52.336,67N_Str_FW,1
39	29-03-2025 16:39:52:355	21_Str_FW_Z3	On	25-03-29 16.39;52.355,21_Str_FW_Z3,1
40	29-03-2025 16:39:52:355	21_Str_FW_Z2A	On	25-03-29 16.39;52.355,21_Str_FW_Z2A,1

41	29-03-2025 16:39:52:355	21_Str_FW_Z2	On	25-03-29 16.39;52.355,21_Str_FW_Z2,1
42	29-03-2025 16:39:52:358	85A2_Rcv_TEL1	On	25-03-29 16.39;52.358,85A2_Rcv_TEL1,1
43	29-03-2025 16:39:52:361	85A2_Snd_TEL2	On	25-03-29 16.39;52.361,85A2_Snd_TEL2,1
44	29-03-2025 16:39:52:361	85A2_Snd_TEL1	On	25-03-29 16.39;52.361,85A2_Snd_TEL1,1
45	29-03-2025 16:39:52:372	85A2_Rcv_TEL2	On	25-03-29 16.39;52.372,85A2_Rcv_TEL2,1
46	29-03-2025 16:39:52:384	52_CLSD_C_K5	Off	25-03-29 16.39;52.384,52_CLSD_C_K5,0
47	29-03-2025 16:39:52:384	52_CLSD_B_K5	Off	25-03-29 16.39;52.384,52_CLSD_B_K5,0
48	29-03-2025 16:39:52:384	52_CLSD_A_K5	Off	25-03-29 16.39;52.384,52_CLSD_A_K5,0
49	29-03-2025 16:39:52:393	52_OPEN_C_K5	On	25-03-29 16.39;52.393,52_OPEN_C_K5,1
50	29-03-2025 16:39:52:394	52_OPEN_A_K5	On	25-03-29 16.39;52.394,52_OPEN_A_K5,1
51	29-03-2025 16:39:52:395	52_OPEN_B_K5	On	25-03-29 16.39;52.395,52_OPEN_B_K5,1
52	29-03-2025 16:39:52:400	85C1_Snd_TEL2	On	25-03-29 16.39;52.400,85C1_Snd_TEL2,1
53	29-03-2025 16:39:52:400	85C1_Snd_TEL1	On	25-03-29 16.39;52.400,85C1_Snd_TEL1,1
54	29-03-2025 16:39:52:415	85C1_Rcv_TEL2	On	25-03-29 16.39;52.415,85C1_Rcv_TEL2,1
55	29-03-2025 16:39:52:416	67N_Str_FW	Off	25-03-29 16.39;52.416,67N_Str_FW,0
56	29-03-2025 16:39:52:417	85A2_Rcv_TEL2	Off	25-03-29 16.39;52.417,85A2_Rcv_TEL2,0
57	29-03-2025 16:39:52:430	21_Str_FW_Z3	Off	25-03-29 16.39;52.430,21_Str_FW_Z3,0
58	29-03-2025 16:39:52:430	21_Str_FW_Z2A	Off	25-03-29 16.39;52.430,21_Str_FW_Z2A,0
59	29-03-2025 16:39:52:430	21_Str_FW_Z2	Off	25-03-29 16.39;52.430,21_Str_FW_Z2,0
60	29-03-2025 16:39:52:432	25_OK	Off	25-03-29 16.39;52.432,25_OK,0
61	29-03-2025 16:39:52:436	85A2_Snd_TEL2	Off	25-03-29 16.39;52.436,85A2_Snd_TEL2,0
62	29-03-2025 16:39:52:436	85A2_Snd_TEL1	Off	25-03-29 16.39;52.436,85A2_Snd_TEL1,0
63	29-03-2025 16:39:52:441	85A2_Rcv_TEL1	Off	25-03-29 16.39;52.441,85A2_Rcv_TEL1,0
64	29-03-2025 16:39:52:444	85A2_Rcv_TEL2	On	25-03-29 16.39;52.444,85A2_Rcv_TEL2,1
65	29-03-2025 16:39:52:449	85C1_Snd_TEL2	Off	25-03-29 16.39;52.449,85C1_Snd_TEL2,0
66	29-03-2025 16:39:52:449	85C1_Snd_TEL1	Off	25-03-29 16.39;52.449,85C1_Snd_TEL1,0
67	29-03-2025 16:39:52:451	85C1_Rcv_TEL2	Off	25-03-29 16.39;52.451,85C1_Rcv_TEL2,0
68	29-03-2025 16:39:52:465	85A2_Rcv_TEL2	Off	25-03-29 16.39;52.465,85A2_Rcv_TEL2,0
69	29-03-2025 16:39:53:841	25_OK	On	25-03-29 16.39;53.841,25_OK,1
70	29-03-2025 16:39:56:135	79_Bloq_Ctrl	Off	25-03-29 16.39;56.135,79_Bloq_Ctrl,0
71	29-03-2025 16:45:37:581	25_OK	Off	25-03-29 16.45;37.581,25_OK,0
72	29-03-2025 16:45:38:589	25_OK	On	25-03-29 16.45;38.589,25_OK,1
73	29-03-2025 20:07:11:360	CMD_CLSD_52K5	On	25-03-29 20.07;11.360,CMD_CLSD_52K5,1
74	29-03-2025 20:07:11:455	52_OPEN_B_K5	Off	25-03-29 20.07;11.455,52_OPEN_B_K5,0
75	29-03-2025 20:07:11:459	52_OPEN_C_K5	Off	25-03-29 20.07;11.459,52_OPEN_C_K5,0
76	29-03-2025 20:07:11:460	52_OPEN_A_K5	Off	25-03-29 20.07;11.460,52_OPEN_A_K5,0
77	29-03-2025 20:07:11:461	CMD_CLSD_52K5	Off	25-03-29 20.07;11.461,CMD_CLSD_52K5,0
78	29-03-2025 20:07:11:477	52_CLSD_B_K5	On	25-03-29 20.07;11.477,52_CLSD_B_K5,1
79	29-03-2025 20:07:11:480	52_CLSD_C_K5	On	25-03-29 20.07;11.480,52_CLSD_C_K5,1
80	29-03-2025 20:07:11:481	52_CLSD_A_K5	On	25-03-29 20.07;11.481,52_CLSD_A_K5,1
81	29-03-2025 20:07:11:489	25_OK	Off	25-03-29 20.07;11.489,25_OK,0
82	29-03-2025 20:07:11:498	79_Bloq_Ctrl	On	25-03-29 20.07;11.498,79_Bloq_Ctrl,1
83	29-03-2025 20:07:11:657	25_OK	On	25-03-29 20.07;11.657,25_OK,1
84	29-03-2025 20:07:17:395	79_Bloq_Ctrl	Off	25-03-29 20.07;17.395,79_Bloq_Ctrl,0

Registros Oscilograficos
Evento 1 (29-03-2025 16:39:44.882257)



Registros Oscilograficos
Evento 2 (29-03-2025 16:39:52.444000)



INFORME DE FALLA IF: 2025002630- 2025002631

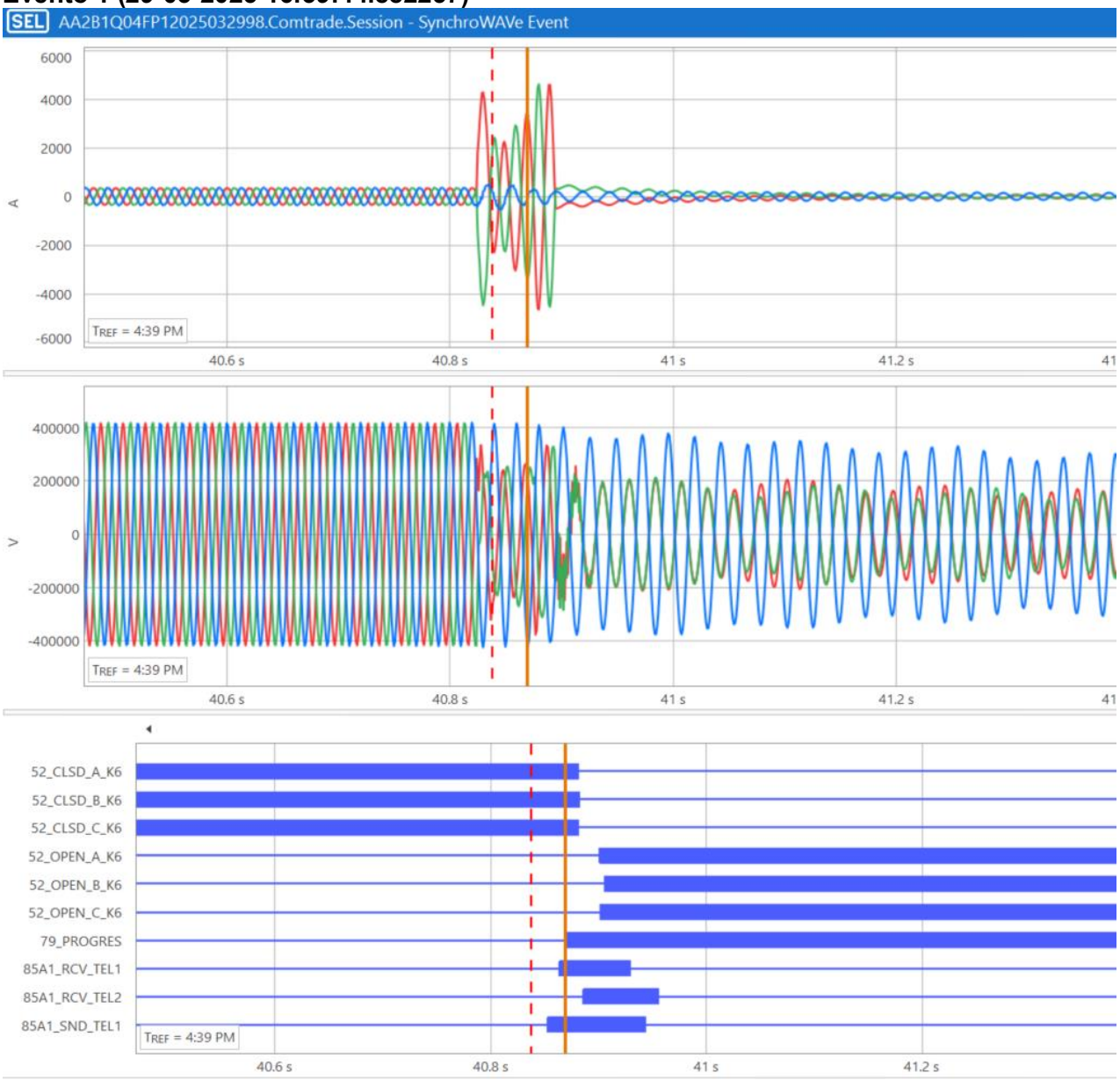
S/E Alto Jahuel - Paño K6
S1 ABB RED670
Registro de Eventos

#	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
1	29-03-2025 16:39:40:837	87L_Str_A	On	25-03-29 16.39;40.837,87L_Str_A,1
2	29-03-2025 16:39:40:837	87L_Str	On	25-03-29 16.39;40.837,87L_Str,1
3	29-03-2025 16:39:40:852	85A1_Snd_TEL2	On	25-03-29 16.39;40.852,85A1_Snd_TEL2,1
4	29-03-2025 16:39:40:852	85A1_Snd_TEL1	On	25-03-29 16.39;40.852,85A1_Snd_TEL1,1
5	29-03-2025 16:39:40:862	87L_Trp_MAIS	On	25-03-29 16.39;40.862,87L_Trp_MAIS,1
6	29-03-2025 16:39:40:862	87L_Trp_B_LDL	On	25-03-29 16.39;40.862,87L_Trp_B_LDL,1
7	29-03-2025 16:39:40:862	87L_Trp_B	On	25-03-29 16.39;40.862,87L_Trp_B,1
8	29-03-2025 16:39:40:862	87L_Trp_A_LDL	On	25-03-29 16.39;40.862,87L_Trp_A_LDL,1
9	29-03-2025 16:39:40:862	87L_Trp_A	On	25-03-29 16.39;40.862,87L_Trp_A,1
10	29-03-2025 16:39:40:862	87L_TRIPRESS	On	25-03-29 16.39;40.862,87L_TRIPRESS,1
11	29-03-2025 16:39:40:862	52_Trp_C_K6	On	25-03-29 16.39;40.862,52_Trp_C_K6,1
12	29-03-2025 16:39:40:862	52_Trp_B_K6	On	25-03-29 16.39;40.862,52_Trp_B_K6,1
13	29-03-2025 16:39:40:862	52_Trp_A_K6	On	25-03-29 16.39;40.862,52_Trp_A_K6,1
14	29-03-2025 16:39:40:864	85A1_Rcv_TEL1	On	25-03-29 16.39;40.864,85A1_Rcv_TEL1,1
15	29-03-2025 16:39:40:864	79_Str	On	25-03-29 16.39;40.864,79_Str,1
16	29-03-2025 16:39:40:864	52_Trp_K6	On	25-03-29 16.39;40.864,52_Trp_K6,1
17	29-03-2025 16:39:40:864	50BF_Str_K6	On	25-03-29 16.39;40.864,50BF_Str_K6,1
18	29-03-2025 16:39:40:868	79_progres	On	25-03-29 16.39;40.868,79_progres,1
19	29-03-2025 16:39:40:881	52_CLSD_C_K6	Off	25-03-29 16.39;40.881,52_CLSD_C_K6,0
20	29-03-2025 16:39:40:881	52_CLSD_A_K6	Off	25-03-29 16.39;40.881,52_CLSD_A_K6,0
21	29-03-2025 16:39:40:882	52_CLSD_B_K6	Off	25-03-29 16.39;40.882,52_CLSD_B_K6,0
22	29-03-2025 16:39:40:886	85A1_Rcv_TEL2	On	25-03-29 16.39;40.886,85A1_Rcv_TEL2,1
23	29-03-2025 16:39:40:892	87L_Trp_B	Off	25-03-29 16.39;40.892,87L_Trp_B,0
24	29-03-2025 16:39:40:892	87L_Trp_A	Off	25-03-29 16.39;40.892,87L_Trp_A,0
25	29-03-2025 16:39:40:892	87L_TRIPRESS	Off	25-03-29 16.39;40.892,87L_TRIPRESS,0
26	29-03-2025 16:39:40:901	52_OPEN_A_K6	On	25-03-29 16.39;40.901,52_OPEN_A_K6,1
27	29-03-2025 16:39:40:902	52_OPEN_C_K6	On	25-03-29 16.39;40.902,52_OPEN_C_K6,1
28	29-03-2025 16:39:40:906	52_OPEN_B_K6	On	25-03-29 16.39;40.906,52_OPEN_B_K6,1
29	29-03-2025 16:39:40:917	87L_Str_A	Off	25-03-29 16.39;40.917,87L_Str_A,0
30	29-03-2025 16:39:40:917	87L_Str	Off	25-03-29 16.39;40.917,87L_Str,0
31	29-03-2025 16:39:40:924	25_OK	Off	25-03-29 16.39;40.924,25_OK,0
32	29-03-2025 16:39:40:929	85A1_Rcv_TEL1	Off	25-03-29 16.39;40.929,85A1_Rcv_TEL1,0
33	29-03-2025 16:39:40:942	85A1_Snd_TEL2	Off	25-03-29 16.39;40.942,85A1_Snd_TEL2,0
34	29-03-2025 16:39:40:942	85A1_Snd_TEL1	Off	25-03-29 16.39;40.942,85A1_Snd_TEL1,0
35	29-03-2025 16:39:40:953	87L_Trp_B_LDL	Off	25-03-29 16.39;40.953,87L_Trp_B_LDL,0
36	29-03-2025 16:39:40:953	87L_Trp_A_LDL	Off	25-03-29 16.39;40.953,87L_Trp_A_LDL,0
37	29-03-2025 16:39:40:955	85A1_Rcv_TEL2	Off	25-03-29 16.39;40.955,85A1_Rcv_TEL2,0
38	29-03-2025 16:39:40:957	79_Str	Off	25-03-29 16.39;40.957,79_Str,0
39	29-03-2025 16:39:41:013	87L_Trp_MAIS	Off	25-03-29 16.39;41.013,87L_Trp_MAIS,0

40	29-03-2025 16:39:41:013	52_Trp_C_K6	Off	25-03-29 16.39;41.013,52_Trp_C_K6,0
41	29-03-2025 16:39:41:013	52_Trp_B_K6	Off	25-03-29 16.39;41.013,52_Trp_B_K6,0
42	29-03-2025 16:39:41:013	52_Trp_A_K6	Off	25-03-29 16.39;41.013,52_Trp_A_K6,0
43	29-03-2025 16:39:41:017	52_Trp_K6	Off	25-03-29 16.39;41.017,52_Trp_K6,0
44	29-03-2025 16:39:41:017	50BF_Str_K6	Off	25-03-29 16.39;41.017,50BF_Str_K6,0
45	29-03-2025 16:39:42:524	25_OK	On	25-03-29 16.39;42.524,25_OK,1
46	29-03-2025 16:39:44:884	25_OK	Off	25-03-29 16.39;44.884,25_OK,0
47	29-03-2025 16:39:45:116	25_OK	On	25-03-29 16.39;45.116,25_OK,1
48	29-03-2025 16:39:45:500	25_OK	Off	25-03-29 16.39;45.500,25_OK,0
49	29-03-2025 16:39:45:844	25_OK	On	25-03-29 16.39;45.844,25_OK,1
50	29-03-2025 16:39:45:869	79_Close	On	25-03-29 16.39;45.869,79_Close,1
51	29-03-2025 16:39:45:872	79_CLOSE_K6	On	25-03-29 16.39;45.872,79_CLOSE_K6,1
52	29-03-2025 16:39:45:876	79_progres	Off	25-03-29 16.39;45.876,79_progres,0
53	29-03-2025 16:39:45:901	52_OPEN_B_K6	Off	25-03-29 16.39;45.901,52_OPEN_B_K6,0
54	29-03-2025 16:39:45:902	52_OPEN_C_K6	Off	25-03-29 16.39;45.902,52_OPEN_C_K6,0
55	29-03-2025 16:39:45:905	52_OPEN_A_K6	Off	25-03-29 16.39;45.905,52_OPEN_A_K6,0
56	29-03-2025 16:39:45:944	52_CLSD_C_K6	On	25-03-29 16.39;45.944,52_CLSD_C_K6,1
57	29-03-2025 16:39:45:944	52_CLSD_B_K6	On	25-03-29 16.39;45.944,52_CLSD_B_K6,1
58	29-03-2025 16:39:45:945	52_CLSD_A_K6	On	25-03-29 16.39;45.945,52_CLSD_A_K6,1
59	29-03-2025 16:39:45:956	25_OK	Off	25-03-29 16.39;45.956,25_OK,0
60	29-03-2025 16:39:46:076	79_Close	Off	25-03-29 16.39;46.076,79_Close,0
61	29-03-2025 16:39:46:077	79_CLOSE_K6	Off	25-03-29 16.39;46.077,79_CLOSE_K6,0
62	29-03-2025 16:39:46:212	25_OK	On	25-03-29 16.39;46.212,25_OK,1
63	29-03-2025 16:45:37:168	52_CLSD_A_K6	Off	25-03-29 16.45;37.168,52_CLSD_A_K6,0
64	29-03-2025 16:45:37:169	52_CLSD_C_K6	Off	25-03-29 16.45;37.169,52_CLSD_C_K6,0
65	29-03-2025 16:45:37:169	52_CLSD_B_K6	Off	25-03-29 16.45;37.169,52_CLSD_B_K6,0
66	29-03-2025 16:45:37:188	52_OPEN_A_K6	On	25-03-29 16.45;37.188,52_OPEN_A_K6,1
67	29-03-2025 16:45:37:190	52_OPEN_C_K6	On	25-03-29 16.45;37.190,52_OPEN_C_K6,1
68	29-03-2025 16:45:37:190	52_OPEN_B_K6	On	25-03-29 16.45;37.190,52_OPEN_B_K6,1
69	29-03-2025 16:45:37:210	25_OK	Off	25-03-29 16.45;37.210,25_OK,0
70	29-03-2025 16:45:37:922	25_OK	On	25-03-29 16.45;37.922,25_OK,1
71	29-03-2025 16:45:38:522	25_OK	Off	25-03-29 16.45;38.522,25_OK,0
72	29-03-2025 16:45:38:962	25_OK	On	25-03-29 16.45;38.962,25_OK,1
73	29-03-2025 20:10:20:686	CMD_CLSD_52K6	On	25-03-29 20.10;20.686,CMD_CLSD_52K6,1
74	29-03-2025 20:10:20:711	52_OPEN_C_K6	Off	25-03-29 20.10;20.711,52_OPEN_C_K6,0
75	29-03-2025 20:10:20:711	52_OPEN_B_K6	Off	25-03-29 20.10;20.711,52_OPEN_B_K6,0
76	29-03-2025 20:10:20:715	52_OPEN_A_K6	Off	25-03-29 20.10;20.715,52_OPEN_A_K6,0
77	29-03-2025 20:10:20:753	52_CLSD_B_K6	On	25-03-29 20.10;20.753,52_CLSD_B_K6,1
78	29-03-2025 20:10:20:754	52_CLSD_C_K6	On	25-03-29 20.10;20.754,52_CLSD_C_K6,1
79	29-03-2025 20:10:20:755	52_CLSD_A_K6	On	25-03-29 20.10;20.755,52_CLSD_A_K6,1
80	29-03-2025 20:10:20:767	25_OK	Off	25-03-29 20.10;20.767,25_OK,0
81	29-03-2025 20:10:20:886	CMD_CLSD_52K6	Off	25-03-29 20.10;20.886,CMD_CLSD_52K6,0
82	29-03-2025 20:10:20:936	25_OK	On	25-03-29 20.10;20.936,25_OK,1
83	29-03-2025 20:17:56:633	52_CLSD_C_K6	Off	25-03-29 20.17;56.633,52_CLSD_C_K6,0

84	29-03-2025 20:17:56:633	52_CLSD_B_K6	Off	25-03-29 20.17;56.633,52_CLSD_B_K6,0
85	29-03-2025 20:17:56:633	52_CLSD_A_K6	Off	25-03-29 20.17;56.633,52_CLSD_A_K6,0
86	29-03-2025 20:17:56:652	52_OPEN_A_K6	On	25-03-29 20.17;56.652,52_OPEN_A_K6,1
87	29-03-2025 20:17:56:655	52_OPEN_C_K6	On	25-03-29 20.17;56.655,52_OPEN_C_K6,1
88	29-03-2025 20:17:56:657	52_OPEN_B_K6	On	25-03-29 20.17;56.657,52_OPEN_B_K6,1
89	29-03-2025 20:17:56:679	25_OK	Off	25-03-29 20.17;56.679,25_OK,0
90	29-03-2025 20:17:58:992	25_OK	On	25-03-29 20.17;58.992,25_OK,1
91	29-03-2025 21:14:55:982	CMD_CLSD_52K6	On	25-03-29 21.14;55.982,CMD_CLSD_52K6,1
92	29-03-2025 21:14:56:007	52_OPEN_C_K6	Off	25-03-29 21.14;56.007,52_OPEN_C_K6,0
93	29-03-2025 21:14:56:007	52_OPEN_B_K6	Off	25-03-29 21.14;56.007,52_OPEN_B_K6,0
94	29-03-2025 21:14:56:010	52_OPEN_A_K6	Off	25-03-29 21.14;56.010,52_OPEN_A_K6,0
95	29-03-2025 21:14:56:049	52_CLSD_B_K6	On	25-03-29 21.14;56.049,52_CLSD_B_K6,1
96	29-03-2025 21:14:56:050	52_CLSD_C_K6	On	25-03-29 21.14;56.050,52_CLSD_C_K6,1
97	29-03-2025 21:14:56:050	52_CLSD_A_K6	On	25-03-29 21.14;56.050,52_CLSD_A_K6,1
98	29-03-2025 21:14:56:056	25_OK	Off	25-03-29 21.14;56.056,25_OK,0
99	29-03-2025 21:14:56:182	CMD_CLSD_52K6	Off	25-03-29 21.14;56.182,CMD_CLSD_52K6,0
100	29-03-2025 21:14:56:232	25_OK	On	25-03-29 21.14;56.232,25_OK,1

Registros Oscilograficos
Evento 1 (29-03-2025 16:39:44.882257)



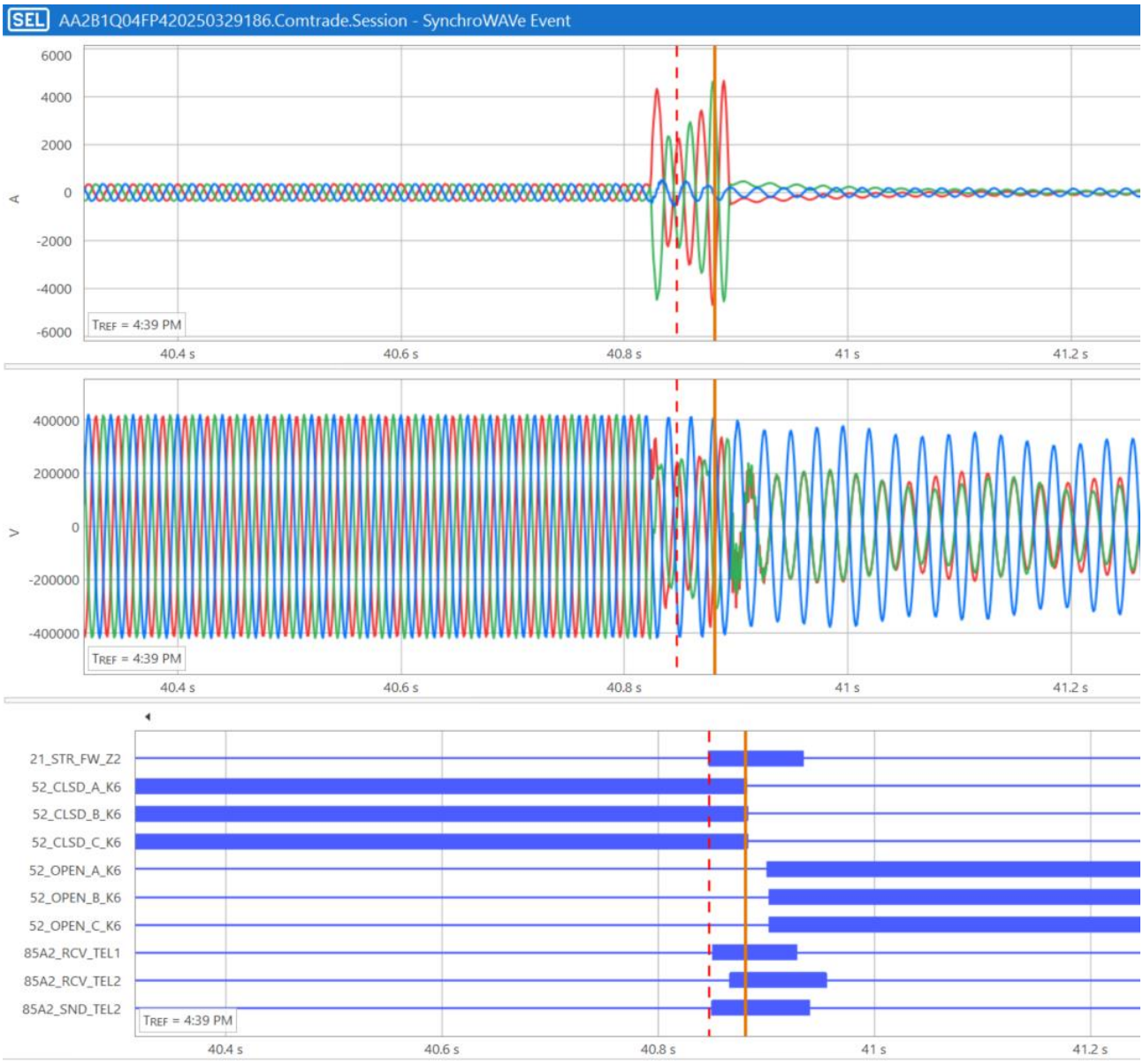
INFORME DE FALLA IF: 2025002630- 2025002631

S/E Alto Jahuel - Paño K6
S2 ABB REL670
Registro de Eventos

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
1	29-03-2025 16:39:40:846	21_Str_FW_Z3	On	25-03-29 16.39;40.846,21_Str_FW_Z3,1
2	29-03-2025 16:39:40:846	21_Str_FW_Z2	On	25-03-29 16.39;40.846,21_Str_FW_Z2,1
3	29-03-2025 16:39:40:846	21_STFW_L2	On	25-03-29 16.39;40.846,21_STFW_L2,1
4	29-03-2025 16:39:40:846	21_STFW_L1	On	25-03-29 16.39;40.846,21_STFW_L1,1
5	29-03-2025 16:39:40:849	85A2_Snd_TEL2	On	25-03-29 16.39;40.849,85A2_Snd_TEL2,1
6	29-03-2025 16:39:40:849	85A2_Snd_TEL1	On	25-03-29 16.39;40.849,85A2_Snd_TEL1,1
7	29-03-2025 16:39:40:851	85A2_Rcv_TEL1	On	25-03-29 16.39;40.851,85A2_Rcv_TEL1,1
8	29-03-2025 16:39:40:867	85A2_Rcv_TEL2	On	25-03-29 16.39;40.867,85A2_Rcv_TEL2,1
9	29-03-2025 16:39:40:881	52_CLSD_A_K6	Off	25-03-29 16.39;40.881,52_CLSD_A_K6,0
10	29-03-2025 16:39:40:882	52_CLSD_C_K6	Off	25-03-29 16.39;40.882,52_CLSD_C_K6,0
11	29-03-2025 16:39:40:882	52_CLSD_B_K6	Off	25-03-29 16.39;40.882,52_CLSD_B_K6,0
12	29-03-2025 16:39:40:901	52_OPEN_A_K6	On	25-03-29 16.39;40.901,52_OPEN_A_K6,1
13	29-03-2025 16:39:40:903	52_OPEN_C_K6	On	25-03-29 16.39;40.903,52_OPEN_C_K6,1
14	29-03-2025 16:39:40:903	52_OPEN_B_K6	On	25-03-29 16.39;40.903,52_OPEN_B_K6,1
15	29-03-2025 16:39:40:920	25_OK	Off	25-03-29 16.39;40.920,25_OK,0
16	29-03-2025 16:39:40:921	21_STFW_L2	Off	25-03-29 16.39;40.921,21_STFW_L2,0
17	29-03-2025 16:39:40:921	21_STFW_L1	Off	25-03-29 16.39;40.921,21_STFW_L1,0
18	29-03-2025 16:39:40:928	85A2_Rcv_TEL1	Off	25-03-29 16.39;40.928,85A2_Rcv_TEL1,0
19	29-03-2025 16:39:40:933	21_Str_FW_Z3	Off	25-03-29 16.39;40.933,21_Str_FW_Z3,0
20	29-03-2025 16:39:40:933	21_Str_FW_Z2	Off	25-03-29 16.39;40.933,21_Str_FW_Z2,0
21	29-03-2025 16:39:40:939	85A2_Snd_TEL2	Off	25-03-29 16.39;40.939,85A2_Snd_TEL2,0
22	29-03-2025 16:39:40:939	85A2_Snd_TEL1	Off	25-03-29 16.39;40.939,85A2_Snd_TEL1,0
23	29-03-2025 16:39:40:955	85A2_Rcv_TEL2	Off	25-03-29 16.39;40.955,85A2_Rcv_TEL2,0
24	29-03-2025 16:39:42:512	25_OK	On	25-03-29 16.39;42.512,25_OK,1
25	29-03-2025 16:39:44:880	25_OK	Off	25-03-29 16.39;44.880,25_OK,0
26	29-03-2025 16:39:45:113	25_OK	On	25-03-29 16.39;45.113,25_OK,1
27	29-03-2025 16:39:45:593	25_OK	Off	25-03-29 16.39;45.593,25_OK,0
28	29-03-2025 16:39:45:857	25_OK	On	25-03-29 16.39;45.857,25_OK,1
29	29-03-2025 16:39:45:902	52_OPEN_C_K6	Off	25-03-29 16.39;45.902,52_OPEN_C_K6,0
30	29-03-2025 16:39:45:902	52_OPEN_B_K6	Off	25-03-29 16.39;45.902,52_OPEN_B_K6,0
31	29-03-2025 16:39:45:904	52_OPEN_A_K6	Off	25-03-29 16.39;45.904,52_OPEN_A_K6,0
32	29-03-2025 16:39:45:943	52_CLSD_B_K6	On	25-03-29 16.39;45.943,52_CLSD_B_K6,1
33	29-03-2025 16:39:45:944	52_CLSD_C_K6	On	25-03-29 16.39;45.944,52_CLSD_C_K6,1
34	29-03-2025 16:39:45:944	52_CLSD_A_K6	On	25-03-29 16.39;45.944,52_CLSD_A_K6,1
35	29-03-2025 16:39:45:953	25_OK	Off	25-03-29 16.39;45.953,25_OK,0
36	29-03-2025 16:39:46:208	25_OK	On	25-03-29 16.39;46.208,25_OK,1
37	29-03-2025 16:45:37:168	52_CLSD_A_K6	Off	25-03-29 16.45;37.168,52_CLSD_A_K6,0
38	29-03-2025 16:45:37:169	52_CLSD_C_K6	Off	25-03-29 16.45;37.169,52_CLSD_C_K6,0
39	29-03-2025 16:45:37:169	52_CLSD_B_K6	Off	25-03-29 16.45;37.169,52_CLSD_B_K6,0

40	29-03-2025 16:45:37:188	52_OPEN_A_K6	On	25-03-29 16.45;37.188,52_OPEN_A_K6,1
41	29-03-2025 16:45:37:190	52_OPEN_B_K6	On	25-03-29 16.45;37.190,52_OPEN_B_K6,1
42	29-03-2025 16:45:37:191	52_OPEN_C_K6	On	25-03-29 16.45;37.191,52_OPEN_C_K6,1
43	29-03-2025 16:45:37:213	25_OK	Off	25-03-29 16.45;37.213,25_OK,0
44	29-03-2025 16:45:37:909	25_OK	On	25-03-29 16.45;37.909,25_OK,1
45	29-03-2025 16:45:38:477	25_OK	Off	25-03-29 16.45;38.477,25_OK,0
46	29-03-2025 16:45:38:941	25_OK	On	25-03-29 16.45;38.941,25_OK,1
47	29-03-2025 20:10:20:686	CMD_CLSD_52K6	On	25-03-29 20.10;20.686,CMD_CLSD_52K6,1
48	29-03-2025 20:10:20:711	52_OPEN_C_K6	Off	25-03-29 20.10;20.711,52_OPEN_C_K6,0
49	29-03-2025 20:10:20:711	52_OPEN_B_K6	Off	25-03-29 20.10;20.711,52_OPEN_B_K6,0
50	29-03-2025 20:10:20:714	52_OPEN_A_K6	Off	25-03-29 20.10;20.714,52_OPEN_A_K6,0
51	29-03-2025 20:10:20:753	52_CLSD_B_K6	On	25-03-29 20.10;20.753,52_CLSD_B_K6,1
52	29-03-2025 20:10:20:754	52_CLSD_C_K6	On	25-03-29 20.10;20.754,52_CLSD_C_K6,1
53	29-03-2025 20:10:20:754	52_CLSD_A_K6	On	25-03-29 20.10;20.754,52_CLSD_A_K6,1
54	29-03-2025 20:10:20:767	25_OK	Off	25-03-29 20.10;20.767,25_OK,0
55	29-03-2025 20:10:20:886	CMD_CLSD_52K6	Off	25-03-29 20.10;20.886,CMD_CLSD_52K6,0
56	29-03-2025 20:10:20:936	25_OK	On	25-03-29 20.10;20.936,25_OK,1
57	29-03-2025 20:17:56:633	52_CLSD_B_K6	Off	25-03-29 20.17;56.633,52_CLSD_B_K6,0
58	29-03-2025 20:17:56:633	52_CLSD_A_K6	Off	25-03-29 20.17;56.633,52_CLSD_A_K6,0
59	29-03-2025 20:17:56:634	52_CLSD_C_K6	Off	25-03-29 20.17;56.634,52_CLSD_C_K6,0
60	29-03-2025 20:17:56:652	52_OPEN_A_K6	On	25-03-29 20.17;56.652,52_OPEN_A_K6,1
61	29-03-2025 20:17:56:654	52_OPEN_B_K6	On	25-03-29 20.17;56.654,52_OPEN_B_K6,1
62	29-03-2025 20:17:56:655	52_OPEN_C_K6	On	25-03-29 20.17;56.655,52_OPEN_C_K6,1
63	29-03-2025 20:17:56:656	52_OPEN_B_K6	Off	25-03-29 20.17;56.656,52_OPEN_B_K6,0
64	29-03-2025 20:17:56:658	52_OPEN_B_K6	On	25-03-29 20.17;56.658,52_OPEN_B_K6,1
65	29-03-2025 20:17:56:677	25_OK	Off	25-03-29 20.17;56.677,25_OK,0
66	29-03-2025 20:17:58:885	25_OK	On	25-03-29 20.17;58.885,25_OK,1
67	29-03-2025 21:14:55:982	CMD_CLSD_52K6	On	25-03-29 21.14;55.982,CMD_CLSD_52K6,1
68	29-03-2025 21:14:56:007	52_OPEN_C_K6	Off	25-03-29 21.14;56.007,52_OPEN_C_K6,0
69	29-03-2025 21:14:56:007	52_OPEN_B_K6	Off	25-03-29 21.14;56.007,52_OPEN_B_K6,0
70	29-03-2025 21:14:56:009	52_OPEN_A_K6	Off	25-03-29 21.14;56.009,52_OPEN_A_K6,0
71	29-03-2025 21:14:56:050	52_CLSD_C_K6	On	25-03-29 21.14;56.050,52_CLSD_C_K6,1
72	29-03-2025 21:14:56:050	52_CLSD_B_K6	On	25-03-29 21.14;56.050,52_CLSD_B_K6,1
73	29-03-2025 21:14:56:050	52_CLSD_A_K6	On	25-03-29 21.14;56.050,52_CLSD_A_K6,1
74	29-03-2025 21:14:56:055	25_OK	Off	25-03-29 21.14;56.055,25_OK,0
75	29-03-2025 21:14:56:182	CMD_CLSD_52K6	Off	25-03-29 21.14;56.182,CMD_CLSD_52K6,0
76	29-03-2025 21:14:56:232	25_OK	On	25-03-29 21.14;56.232,25_OK,1

Registros Oscilograficos
Evento 1 (29-03-2025 6:39:40.846821)



ANEXO N°4 REGISTRO SCADA

History Logging Time	Object Identifier	Object Text	Event Text	State Text
29-03-2025 13:45:39.216	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:45:39.216	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:45:39.211	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:45:39.211	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:45:39.211	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	External blocked	Normal
29-03-2025 13:45:39.211	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:45:39.210	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	External blocked	Normal
29-03-2025 13:45:39.210	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:45:39.210	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	External blocked	Normal
29-03-2025 13:45:39.210	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:45:39.210	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	External blocked	Normal
29-03-2025 13:45:39.210	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:45:38.989	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:45:38.989	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:45:38.989	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:45:38.989	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:45:38.989	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	External blocked	Normal
29-03-2025 13:45:38.989	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:45:38.989	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	External blocked	Normal
29-03-2025 13:45:38.989	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:45:38.989	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	External blocked	Normal
29-03-2025 13:45:38.989	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:45:38.989	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	External blocked	Normal
29-03-2025 13:45:38.989	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:45:37.545	ALTO JAHUEL 500KV K6 52K6	POSICION INTERRUPTOR 52K6	Abierto	Abierto
29-03-2025 13:44:39.870	ANCOA 500KV K6 52K6 REC670	POSICION INTERRUPTOR 52K6	Alarm acknowledged	Abierto
29-03-2025 13:44:39.870	ANCOA 500KV K6 52CS6	POSICION INTERRUPTOR 52CS6	Alarm acknowledged	Cerrado
29-03-2025 13:44:39.870	ANCOA 500KV K6 REC670	Alarma Falla Circuito Bobina 1 Polo F1	Alarm acknowledged	Alarma

29-03-2025 13:44:39.869	ANCOA 500KV K6 REC670	Alarma Falla Circuito Bobina 2 Polo F1	Alarm acknowledged	Alarma
29-03-2025 13:44:39.869	ANCOA 500KV K6 REC670	Alarma Falla Circuito Bobina 2 Polo F3	Alarm acknowledged	Alarma
29-03-2025 13:44:39.869	ANCOA 500KV K6 REC670	Alarma Falla Circuito Bobina 2 Polo F2	Alarm acknowledged	Alarma
29-03-2025 13:44:39.869	ANCOA 500KV K6 REC670	Alarma Falla Circuito Bobina 1 Polo F3	Alarm acknowledged	Alarma
29-03-2025 13:44:39.869	ANCOA 500KV K6 REC670	Alarma Falla Circuito Bobina 1 Polo F2	Alarm acknowledged	Alarma
29-03-2025 13:44:39.869	ANCOA 500KV K5 52BCS5	POSICION INTERRUPTOR 52BCS-5	Alarm acknowledged	Cerrado
29-03-2025 13:44:39.869	ANCOA 500KV K5 52K5	POSICION INTERRUPTOR 52K5	Alarm acknowledged	Abierto
29-03-2025 13:44:39.869	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 REC670	POSICION INTERRUPTOR 52K5	Alarm acknowledged	Abierto
29-03-2025 13:44:39.869	ANCOA 500KV KZ5 REC670	Falla Mando Sincronismo RPH3	Alarm acknowledged	Alarma
29-03-2025 13:44:39.864	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea F2	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.864	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea F1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.864	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.864	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.864	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea F1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.864	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea F2	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.863	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip General Sistema Prot 1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.863	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip general Fase 3	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.863	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip general Fase 2	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.863	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip general Fase 1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.863	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip general (Proteccion general operada)	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.863	ALTO JAHUEL 500KV K6 RED670 94	Trip General F1 Sistema Prot 1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.863	ALTO JAHUEL 500KV K6 RED670 94	Trip General Sistema Prot 1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.863	ALTO JAHUEL 500KV K6 RED670 94	Trip General F3 Sistema Prot 1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.863	ALTO JAHUEL 500KV K6 RED670 94	Trip General F2 Sistema Prot 1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.863	ANCOA 500KV K5 REL670 S2	Bloqueo de Funcion de Corriente Reversa	Alarm acknowledged	Desbloqueado
29-03-2025 13:44:39.862	ANCOA 500KV K6 REC670 50BF	ReTrip 50BF	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.862	ALTO JAHUEL 500KV K6 52K6 50BF_3	ReTrip 50BF F3	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.862	ALTO JAHUEL 500KV K6 52K6 50BF_2	ReTrip 50BF F2	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.862	ALTO JAHUEL 500KV K6 52K6 50BF_1	ReTrip 50BF F1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.862	ALTO JAHUEL 500KV K6 REC670	ReTrip Apertura 1 Polo F1, F2 y F3	Alarm acknowledged	Value 0

29-03-2025 13:44:39.862	ANCOA 500KV K6 REC670	ReTrip Apertura 1 Polo F1, F2, y F3	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.860	ANCOA 500KV K6 REC670	ReTrip Apertura 2 Polo F1, F2 y F3	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.860	ANCOA 500KV K7 SEL411L S2	Recepcion 85A Teleproteccion 1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.857	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial F3	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.856	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Diferencial F3	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.856	ALTO JAHUEL 500KV K6 52K6	POSICION INTERRUPTOR 52K6	Alarm acknowledged	Cerrado
29-03-2025 13:44:39.855	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 87L	Trip Diferencial de lÍnea	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.855	ANCOA 500KV K7 RED670 S1	Recepción 85C1 teleprotección 2	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.853	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial F1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.852	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.852	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial F1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.852	ANCOA 500KV K5 RED670 94	Trip General Sistema Prot 1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.852	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.852	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F2	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.851	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F3	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.851	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.851	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F2	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.851	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F3	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.851	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip 87L a Controlador MAIS	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.850	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F3 Sistema Prot 1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.850	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F1 Sistema Prot 1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.850	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F2 Sistema Prot 1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.849	ANCOA 500KV K5 REC670 50BF	ReTrip 50BF	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.849	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F3	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.849	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F1	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.849	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F2	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.849	ALTO JAHUEL 500KV K5 REC670	ReTrip Apertura 1 Polo F1, F2 y F3	Alarm acknowledged	Value 0
29-03-2025 13:44:39.847	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Opero 79 K5-S1 Delay	Alarm acknowledged	Normal
29-03-2025 13:44:39.847	ANCOA 500KV K5 REL670 S2	Bloqueo Reconexion	Alarm acknowledged	Desbloqueado
29-03-2025 13:44:39.847	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Bloqueo Reconexion	Alarm acknowledged	Desbloqueado

29-03-2025 13:44:39.846	ANCOA 500KV K5 REC670	Bloqueo Reconexion	Alarm acknowledged	Desbloqueado
29-03-2025 13:44:39.845	ANCOA 500KV K5 REC670	Bloqueo Reconexion	Alarm acknowledged	Desbloqueado
29-03-2025 13:39:58.321	ANCOA 500KV K5 REL670 S2	Bloqueo Reconexion	Desbloqueado	Desbloqueado
29-03-2025 13:39:58.159	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Bloqueo Reconexion	Desbloqueado	Desbloqueado
29-03-2025 13:39:57.914	ANCOA 500KV K5 REC670	Bloqueo Reconexion	Desbloqueado	Desbloqueado
29-03-2025 13:39:57.906	ANCOA 500KV K5 REC670	Bloqueo Reconexion	Desbloqueado	Desbloqueado
29-03-2025 13:39:56.115	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Opero 79 K5-S1 Delay	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:53.769	ANCOA 500KV KZ5 REC670	Falla Mando Sincronismo RPH3	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:53.578	ANCOA 500KV K7 RED670 S1	Recepción 85C1 teleprotección 2	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:53.524	ANCOA 500KV K7 RED670 S1	Trip 85C por Comunicacion	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:53.211	ANCOA 500KV K5 REC670 50BF	ReTrip 50BF	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.921	ANCOA 500KV K7 RED670 S1	Recepción 85C1 teleprotección 2	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:52.863	ANCOA 500KV K5 REC670 50BF	ReTrip 50BF	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.843	ALTO JAHUEL 500KV K5 REC670	ReTrip Apertura 1 Polo F1, F2 y F3	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
29-03-2025 13:39:52.843	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F3	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.843	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F2	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.843	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.707	ANCOA 500KV K5 RED670S1 59	Trip Sobretension	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:52.648	ANCOA 500KV K5 RED670 94	Trip General Sistema Prot 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.648	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip 87L a Controlador MAIS	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.648	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F3	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.648	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F2	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.648	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.648	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F3	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.648	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F2	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.648	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.647	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial F1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.640	ALTO JAHUEL 500KV K5 REC670	ReTrip Apertura 1 Polo F1, F2 y F3	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
29-03-2025 13:39:52.632	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F3	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.632	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F2	Operado	Operado

29-03-2025 13:39:52.631	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.629	ANCOA 500KV K7 RED670 S1	Trip 85C por Comunicacion	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:52.629	ANCOA 500KV K7 RED670 S1	Trip 85C por Comunicacion	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:52.626	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial F1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.626	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.626	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip 87L a Controlador MAIS	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.626	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F3	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.626	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F2	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.626	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.626	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F3	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.626	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F2	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.626	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.625	ANCOA 500KV K5 RED670S1 59	Trip Sobretension	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:52.625	ANCOA 500KV K5 RED670S1 59	Trip Sobretension	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:52.619	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F3 Sistema Prot 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.619	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F2 Sistema Prot 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.619	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F1 Sistema Prot 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.601	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 REC670	POSICION INTERRUPTOR 52K5	Abierto	Abierto
29-03-2025 13:39:52.586	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 87L	Trip Diferencial de lÍnea	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:52.549	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial F1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.549	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.549	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial F1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.549	ANCOA 500KV K5 RED670 94	Trip General Sistema Prot 1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:52.536	ANCOA 500KV K5 52K5	POSICION INTERRUPTOR 52K5	Abierto	Abierto
29-03-2025 13:39:52.520	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 87L	Trip Diferencial de lÍnea	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:52.519	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F3 Sistema Prot 1	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:52.519	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F2 Sistema Prot 1	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:52.519	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F1 Sistema Prot 1	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:52.509	ANCOA 500KV KZ5 REC670	Falla Mando Sincronismo RPH3	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:50.693	ANCOA 500KV K5 REL670 S2	Bloqueo Reconexion	Bloqueado	Bloqueado

29-03-2025 13:39:50.685	ANCOA 500KV K5 REC670	Bloqueo Reconexion	Bloqueado	Bloqueado
29-03-2025 13:39:50.685	ANCOA 500KV K5 REC670	Bloqueo Reconexion	Bloqueado	Bloqueado
29-03-2025 13:39:50.675	ANCOA 500KV K5 52K5	POSICION INTERRUPTOR 52K5	Cerrado	Cerrado
29-03-2025 13:39:50.658	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Bloqueo Reconexion	Bloqueado	Bloqueado
29-03-2025 13:39:50.558	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Opero 79 K5-S1 Delay	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:50.276	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 REC670	POSICION INTERRUPTOR 52K5	Cerrado	Cerrado
29-03-2025 13:39:47.224	ANCOA 500KV KZ5 REC670	Falla Mando Sincronismo RPH3	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:46.430	ANCOA 500KV K5 RED670S1 59	Trip Sobretension	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.281	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.281	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.281	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.281	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.266	ALTO JAHUEL 500KV K6 52K6	POSICION INTERRUPTOR 52K6	Cerrado	Cerrado
29-03-2025 13:39:46.102	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.102	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:46.102	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.102	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:46.102	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.102	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:46.098	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.098	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:46.098	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.098	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.098	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.098	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.016	ANCOA 500KV K5 RED670S1 59	Trip Sobretension	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:46.016	ANCOA 500KV K5 RED670S1 59	Trip Sobretension	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:45.849	ANCOA 500KV K5 REC670 50BF	ReTrip 50BF	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.477	ANCOA 500KV K7 SEL411L S2	Recepcion 85A Teleproteccion 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.471	ANCOA 500KV K6 REC670	Alarma Falla Circuito Bobina 1 Polo F2	Alarma	Alarma

29-03-2025 13:39:45.416	ANCOA 500KV K7 SEL411L S2	Recepcion 85A Teleproteccion 1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.411	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:45.411	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:45.411	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:45.411	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:45.411	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:45.411	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:45.411	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:45.411	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:45.351	ALTO JAHUEL 500KV K5 REC670	ReTrip Apertura 1 Polo F1, F2 y F3	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
29-03-2025 13:39:45.350	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F3	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.350	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F2	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.350	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.254	ANCOA 500KV K5 52BCS5	POSICION INTERRUPTOR 52BCS-5	Cerrado	Cerrado
29-03-2025 13:39:45.240	ANCOA 500KV K5 REC670 50BF	ReTrip 50BF	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.205	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F3	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.205	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F2	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.205	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 50BF	ReTrip 50BF F1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.200	ALTO JAHUEL 500KV K5 REC670	ReTrip Apertura 1 Polo F1, F2 y F3	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
29-03-2025 13:39:45.188	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F3 Sistema Prot 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.188	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F2 Sistema Prot 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.188	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F1 Sistema Prot 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.172	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip 87L a Controlador MAIS	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.172	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F3	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.172	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F2	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.172	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.172	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F3	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.172	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F2	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.172	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.154	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 REC670	POSICION INTERRUPTOR 52K5	Abierto	Abierto

29-03-2025 13:39:45.137	ANCOA 500KV K5 RED670 94	Trip General Sistema Prot 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.137	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip 87L a Controlador MAIS	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.128	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F3	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.128	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F2	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.128	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.128	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F3	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.128	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F2	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.128	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Apertura 1 Polo F1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.128	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Diferencial F3	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.128	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial F1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.128	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial F3	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.127	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial F1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.127	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.106	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 87L	Trip Diferencial de lÍnea	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:45.105	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F3 Sistema Prot 1	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:45.105	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F2 Sistema Prot 1	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:45.105	ALTO JAHUEL 500KV K5 RED670 94	Trip General F1 Sistema Prot 1	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:45.105	ANCOA 500KV K5 52K5	POSICION INTERRUPTOR 52K5	Abierto	Abierto
29-03-2025 13:39:45.022	ALTO JAHUEL 500KV K5 52K5 87L	Trip Diferencial de lÍnea	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:45.021	ANCOA 500KV K5 RED670 94	Trip General Sistema Prot 1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.021	ANCOA 500KV K5 RED670 S1	Trip Diferencial F3	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.021	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial F1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.021	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial F3	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.021	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial F1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:45.021	ANCOA 500KV K5 RED670S1 87L	Trip Diferencial	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:44.769	ANCOA 500KV K6 REC670	Alarma Falla Circuito Bobina 2 Polo F2	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:44.769	ANCOA 500KV K6 REC670	Alarma Falla Circuito Bobina 1 Polo F3	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:44.646	ANCOA 500KV K6 REC670	Alarma Falla Circuito Bobina 2 Polo F3	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:44.646	ANCOA 500KV K6 REC670	Alarma Falla Circuito Bobina 2 Polo F1	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:44.171	ANCOA 500KV K6 REC670	Alarma Falla Circuito Bobina 1 Polo F1	Alarma	Alarma

29-03-2025 13:39:43.913	ANCOA 500KV K6 52CS6	POSICION INTERRUPTOR 52CS6	Cerrado	Cerrado
29-03-2025 13:39:43.780	ANCOA 500KV K5 RED670S1 59	Trip Sobretension	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:43.008	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:43.008	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:43.008	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:43.007	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:42.883	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:42.883	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:42.883	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:42.883	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:42.883	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:42.883	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:42.883	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:42.883	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:42.883	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:42.883	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:42.883	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:42.883	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	External deblocked	Normal
29-03-2025 13:39:42.032	ANCOA 500KV K5 RED670S1 59	Trip Sobretension	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:42.032	ANCOA 500KV K5 RED670S1 59	Trip Sobretension	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:41.789	ANCOA 500KV K6 REC670	ReTrip Apertura 2 Polo F1, F2 y F3	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.783	ANCOA 500KV K6 REC670	ReTrip Apertura 1 Polo F1, F2, y F3	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.781	ANCOA 500KV K6 REC670	ReTrip Apertura 2 Polo F1, F2 y F3	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.780	ANCOA 500KV K6 REC670	ReTrip Apertura 1 Polo F1, F2, y F3	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.759	ALTO JAHUEL 500KV K6 REC670	ReTrip Apertura 1 Polo F1, F2 y F3	Changed from alarming value 1 to value 0	Value 0
29-03-2025 13:39:41.755	ALTO JAHUEL 500KV K6 REC670	ReTrip Apertura 1 Polo F1, F2 y F3	Changed from value 0 to alarming value 1	Alarming value 1
29-03-2025 13:39:41.728	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip general Fase 3	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.728	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip general Fase 2	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.728	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip general Fase 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.728	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip general (Proteccion general operada)	Normal	Normal

29-03-2025 13:39:41.728	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea F2	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.728	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea F1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.717	ANCOA 500KV K6 REC670 50BF	ReTrip 50BF	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.716	ANCOA 500KV K6 REC670 50BF	ReTrip 50BF	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.703	ANCOA 500KV K5 REL670 S2	Bloqueo de Funcion de Corriente Reversa	Desbloqueado	Desbloqueado
29-03-2025 13:39:41.703	ANCOA 500KV K5 REL670 S2	Bloqueo de Funcion de Corriente Reversa	Bloqueado	Bloqueado
29-03-2025 13:39:41.689	ALTO JAHUEL 500KV K6 52K6 50BF_3	ReTrip 50BF F3	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.689	ALTO JAHUEL 500KV K6 52K6 50BF_2	ReTrip 50BF F2	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.689	ALTO JAHUEL 500KV K6 52K6 50BF_1	ReTrip 50BF F1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.688	ALTO JAHUEL 500KV K6 52K6 50BF_3	ReTrip 50BF F3	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.688	ALTO JAHUEL 500KV K6 52K6 50BF_2	ReTrip 50BF F2	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.688	ALTO JAHUEL 500KV K6 52K6 50BF_1	ReTrip 50BF F1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.688	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.688	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea F2	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.688	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea F1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.688	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.687	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip General Sistema Prot 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.687	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip general Fase 3	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.687	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip general Fase 2	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.687	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip general Fase 1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.687	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip general (Proteccion general operada)	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.681	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:41.681	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F3	Trip Proteccion de Sobretension Fase C	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:41.681	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:41.681	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F2	Trip Proteccion de Sobretension Fase B	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:41.681	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:41.681	ALTO JAHUEL 500KV K6 59 F1	Trip Proteccion de Sobretension Fase A	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:41.681	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	External blocked	Normal
29-03-2025 13:39:41.681	ALTO JAHUEL 500KV K6 59	Trip Proteccion de Sobretension	Obsolete status	Normal
29-03-2025 13:39:41.681	ALTO JAHUEL 500KV K6 RED670 94	Trip General F3 Sistema Prot 1	Normal	Normal

29-03-2025 13:39:41.681	ALTO JAHUEL 500KV K6 RED670 94	Trip General F2 Sistema Prot 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.681	ALTO JAHUEL 500KV K6 RED670 94	Trip General F1 Sistema Prot 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.681	ALTO JAHUEL 500KV K6 RED670 94	Trip General Sistema Prot 1	Normal	Normal
29-03-2025 13:39:41.659	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea F2	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.659	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea F1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.659	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.659	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea F2	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.659	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea F1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.659	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip Diferencial de linea	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.659	ANCOA 500KV K6 RED670 S1	Trip General Sistema Prot 1	Operado	Operado
29-03-2025 13:39:41.647	ALTO JAHUEL 500KV K6 RED670 94	Trip General F3 Sistema Prot 1	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:41.647	ALTO JAHUEL 500KV K6 RED670 94	Trip General F2 Sistema Prot 1	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:41.647	ALTO JAHUEL 500KV K6 RED670 94	Trip General F1 Sistema Prot 1	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:41.647	ALTO JAHUEL 500KV K6 RED670 94	Trip General Sistema Prot 1	Alarma	Alarma
29-03-2025 13:39:41.645	ANCOA 500KV K6 52K6 REC670	POSICION INTERRUPTOR 52K6	Abierto	Abierto
29-03-2025 13:39:41.627	ALTO JAHUEL 500KV K6 52K6	POSICION INTERRUPTOR 52K6	Abierto	Abierto

ANEXO N°5 INFORME DE MANTENIMIENTO

En adjunto.

6. REPORTE DE NOVEDADES CEN

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.59 m.s.n.m. y un gasto de 5 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.35 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 422.90 m.s.n.m. y un gasto de 144 MWh.
00:01	STM	SDAC deshabilitado.
00:01	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
02:30	Transelec	S/E Monterrico 52A2 de línea de 154 kV Monterrico - Parral cierre manual de prueba sin éxito, según IF 2025002607.
03:25	STS	C. Coronel limitada a 18 MW. Causa informada: Alta diferencial de temperatura en cámara de combustión, según IL 2025000595.
04:04	Comasa	C. Lautaro 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025033849.
07:46	RNE	C. PE Malleco Sur sale del servicio en forma intempestiva con 50 MW, según IF 2025002615.
08:00	Transelec	S/E Huasco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025033514 y 2025033515.
08:32	Besalco	S/E Los Hierros 52HT desconexión forzada por protecciones, según IF 2025002642.
08:42	Transelec	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2025034142.
09:06	Enor Chile	C. PE Tchamma limitada a 159 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección de aerogeneradores, según SICF 2025034161.
09:13	Enel Generación	C. Abanico U-5 y U-6 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar poste de línea de 13,8 kV Abanico - Lago, según SICF 2025034163.
09:24	Cía. Minera Escondida	Línea de 66 kV 640 - 940 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2025034164.
09:50	Nexpertia	Línea de 110 kV Mejillones - Guardiamarina con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en sistemas de comunicación, según SICF 2025034165.
09:59	STS	S/E Guardiamarina H4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en sistemas de comunicaciones, según SICF 2025034166.
10:05	Besalco	S/E Los Hierros 52H cerrado, según IF 2025002642.
10:31	Transelec	Línea de 220 kV Lagunas - Nueva Pozo Almonte 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al 52J16 de S/E Lagunas, según SDCF 2025034143.
10:51	AES Andes	C. Angamos 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión del sistema de control, por anormalidad en control de válvulas de turbina a bajas cargas, según SICF 2025034168.
12:13	Transelec	S/E Alto Jahuel interruptor seccionador de barras de 500 kV KSBD con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación y relleno de gas SF6, según SDCF 2025034170.
12:14	Celeoredes	S/E San Luis interruptor J5-8 indisponible. Causa informada: Bloqueo en mecanismo de cierre y apertura, según IF 2025002610. Cancelada SDCF 2025033845.
12:15	Cía. Minera Escondida	Línea de 66 kV 640 - 940 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034164.
12:17	RNE	C. PE Malleco Sur disponible y en servicio, según IF 2025002615.
12:23	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002623.
12:23	Santa Fe Energía	C. Tissue queda en isla y deja de inyectar 1.39 MW. Causa informada: Coincidente con falla en la línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 1, según IF 2025002617.
12:23	CGE - Transmisión	S/E Paine 52AT interrupción forzada por protecciones, sin pérdida de consumos. Causa informada: Falla en la línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 1, según IF 2025002611.
12:24	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol limitada a 367 MW. Causa informada: Falla de línea de producción N°19, según IL 2025000596.

INFORME DE FALLA IF: 2025002630- 2025002631

Hora	Centro de Control	Observación
12:31	Santa Fe Energía	C. Tissue sincronizada, cancelado IF 2025002617.
12:38	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 1 cerrada, según IF 2025002623.
12:43	CGE - Transmisión	S/E Paine 52AT cerrado, normalizada topología, cancelado IF 2025002611.
13:21	Celeoredes	S/E San Luis paño J5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de central San Isidro, según SDCF 2025034176.
13:32	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2025002636.
13:32	Colbún	C. Colbún U-1 con limitación. Causa informada: Por configuración de línea de 220 kV Puente Negro 2, la unidad no puede ingresar al servicio, según IL 2025000597.
13:40	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4 interrupción forzada por protecciones, frecuencia baja a 49.41 Hz, por acción EDAC se pierden 468 MW en total, según el siguiente detalle: STM 235 MW, Chilquinta 28.31 MW, Santa Fe 46 MW, Minera Los Pelambres 20 MW, Minera Caserones 50 MW, Cementos Bio Bio 10 MW, Minera Collahuasi 9.1 MW, Codelco Andina 10 MW, Minera Sierra Gorda 60 MW. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2025002630 e IF 2025002631. CDC instruye la normalización inmediata de los consumos.
13:40	Enel Generación	C. Los Cóndores U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 80 MW. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2025002620.
13:40	Besalco	S/E C. Digua 52JT1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2025002643.
14:13	Nexpertia	S/E Nueva Pozo Almonte paño J11 de línea 220 kV Lagunas 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034179.
14:21	Besalco	S/E C. Digua 52JT1 cerrado, según IF 2025002643.
14:27	Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur sistema BESS PFV DAS cancelada limitación, según IL 2025000567.
15:07	Enel Generación	C. Los Cóndores U-1 disponible y en servicio, según IF 2025002620.
15:18	Celeoredes	S/E San Luis paño J5 San Isidro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034176.
15:19	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reponer conductores por robo y reemplazo de estructura, según SDCF 2025034180.
15:35	Transelec	S/E Alto Jahuel paño KSBD con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SICF 2025034181.
15:42	LAP	Línea de 110 kV Cunco - Melipeuco interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002621.
15:42	LAP	C. Carilafquén sale de servicio de forma intempestiva con 4 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cunco - Melipeuco, según IF 2025002637.
15:42	LAP	C. Malalcahuello sale de servicio de forma intempestiva con 3.5 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cunco - Melipeuco, según IF 2025002638.
16:12	Transelec	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: S/E Atacama actualización del sistema de protecciones sistema 1, según SICF 2025034005.
16:27	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura y cierre de puentes en la estructura 383, según SDCF 2025034174.
17:07	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada, cancelado IF 2025002630.
17:15	Enel Generación	C. Abanico U-5 y U-6 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034163.
17:54	Colbún	C. Colbún U-1 cancelada limitación, según IL 2025000597.
18:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 5.9 MW. Causa informada: Convenios suscritos y vigentes con los regantes, según IL 2025000598. Cancelada IL 2025000578.
18:15	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada, cancelado IF 2025002631.
18:30	Transelec	S/E Alto Jahuel paño KSBD cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034181.
18:47	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral tramo de línea Monterrico - Estructura 383 cerrada, según IF 2025002607.
18:55	Transelec	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034005.
19:33	LAP	C. Malalcahuello disponible, según IF 2025002638.
19:33	LAP	Línea de 110 kV Cunco - Melipeuco cerrada, cancelado IF 2025002621.
19:56	Nexpertia	Línea de 110 kV Mejillones - Guardiamarina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034165.
20:00	Transelec	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034142.
20:02	Enor Chile	C. PE Tchamma cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034161.
20:02	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 2 cerrada, cancelado IF 2025002636.
20:28	AES Andes	C. Angamos 2 limitada en 125 MW como MTP. Causa informada: Anormalidad en el control de válvulas de turbina a bajas cargas, según IL 2025000599. Cancelada SICF 2025034168.
20:36	Nexpertia	S/E Nueva Pozo Almonte paño J11 de línea 220 kV Lagunas 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034179.
20:38	Transelec	Línea de 220 kV Lagunas - Nueva Pozo Almonte 2 y 52JR de S/E Lagunas canceladas solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034143 y SDCF 2025034144.
21:46	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación en línea de producción N°19, según SDCF 2025034193.

7. IF cargado a Neomante
IF 2025002630

Resumen Pendiente

Número:
2025002630

Solicitante:
Matías Millapi

Empresa:
ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:
Interno

Línea:
ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3

Tramo:
Tipo: secciones_tramos - ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1
Nombre : ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 17:07
Protección : Alarmas SCADA: S/E Alto Jahuel (apertura 52K5) - S/E Ancoa (apertura 52K5 - cierre 52KCS5)
Interruptor : S/E Ancoa 52K5 - S/E Alto Jahuel 52K5
Consumo : Sin consumos afectados.
Comentario : De acuerdo a lo indicado por el CDC CEN, producto de la perturbación del evento, hubo pérdida de 300 MW de consumos y generación.

Zona Afectada
Maule

Comuna
Río Claro

Tipo Causa
Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:
Desconexión forzada de LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3, a causa de incendio en proximidades a la instalación.

Causas
-**Fenómeno Físico:** Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-**Elemento:** Conductores
-**Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial de línea
-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:
-**Fenómeno Físico:** Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3, a causa de incendio en proximidades de la instalación.
-**Elemento:** Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3.
-**Fenómeno Eléctrico:** Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3, por operación de función 87L (fases 1 y 3), con distancia de 43.8 km desde S/E Ancoa.
-**Operación de los interruptores:** Opera de acuerdo a lo esperado.

Observaciones:
-**Observaciones:** Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa - Alto Jahuel C3, a causa de incendio en proximidades de la instalación.
-**Acciones Inmediatas:** Comunicación con el CDC CEN y con personal de mantenimiento para realizar interrogación de protecciones.
-**Hechos Sucedidos:** Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa – Alto Jahuel C3, a causa de incendio en proximidades de la instalación.
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Inspección por parte del personal en terreno.
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Se evaluará.

Afecta SSCC:
No

Afecta Medidores:
No

Afecta Protecciones:
No

Consumo:
No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:
No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:
29-03-2025 17:07

IF 2025002631

Resumen

Finalizado

Número:

2025002631

Solicitante:

Matias Millapi

Empresa:

ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ANCOA • ALTO JAHUEL 500KV L4

Tramo:

Tipo: secciones_tramos • ANCOA • ALTO JAHUEL 500KV L4 C1
Nombre : ANCOA • ALTO JAHUEL 500KV L4 C1
Fecha Perturbacion : 29-03-2025 13:40
Fecha Normaliza : 29-03-2025 18:15
Protección : Alarmas SCADA: S/E Ancoa (apertura 52K6 • cierre 52CS6) • S/E Alto Jahuel (reconexión exitosa 52K6)
Interruptor : S/E Ancoa 52K6 y S/E Alto Jahuel 52K6
Consumo : Sin consumos afectados.
Comentario : De acuerdo a lo indicado por el CDC CEN, producto de la perturbación del evento, hubo pérdida de 300 MW de consumos y generación.

Zona Afectada

Maule

Comuna

Río Claro

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión forzada de LT 500 kV Ancoa • Alto Jahuel C4, a causa de incendio en proximidades de la instalación.

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de línea
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa • Alto Jahuel C4, a causa de incendio en proximidades de la instalación.
-Elemento: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa • Alto Jahuel C4.
-Fenómeno Eléctrico: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa • Alto Jahuel C4, por operación de función 87L (fases 1 y 2), con distancia de falla de 43.8 km desde S/E Ancoa.
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa Alto Jahuel C4 (con reconexión automática exitosa del 52K6 en S/E Alto Jahuel), a causa de incendio en proximidades de la instalación.
-Acciones Inmediatas: Comunicación con el CDC CEN y con personal de mantenimiento para realizar interrogación de protecciones
-Hechos Sucedidos: Desconexión forzada de la LT 500 kV Ancoa • Alto Jahuel C4, con reconexión automática exitosa en el extremo de Alto Jahuel (52K6). Se tienen antecedentes de incendio en las cercanías de la instalación.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Inspección por parte del personal en terreno.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se evaluará.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-03-2025 13:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-03-2025 18:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

29-03-2025 18:15

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO

FECHA DEL INFORME: 04.04.2025
EMPRESA: Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	INC1, Incendio baja una línea o en proximidades de instalaciones
INSTALACION_ID	LT001CI1TR01T0020ST01T0020
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	76.100.121-3
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 3
PUNTO DE FALLA N° (corresponde al de Infraestructura GxTx)	Entre estructuras 106-107-108 de LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 3
DISPOSITIVO OPERADO (ID dispositivo de Infraestructura GxTx)	Relé ID 7827 (SP0001T0020SE003T0002), Relé ID 7830 (SP0001T0020SE002T0002), Relé ID 8617 (SP0007T0020SE003T0002), Relé ID 8619 (SP0005T0020SE002T0002),
COMUNAS AFECTADAS (Corresponde al "Código Único Territorial (CUT)" determinado por la Subsecretaría de Desarrollo Regional)	Quillota (5501), Salamanca (4204), Quilpué (5106), El Tabo (5605), San Antonio (5601), Calera (5502), Viña del Mar (5109), San Felipe (5701), Cartagena (5603), Santo Domingo (5606), Villa Alemana (5108), Concón (5103), Sierra Gorda (2103), Hijuelas (5503), Pica (1405), La Granja (13111), Las Condes (13114), Lo Espejo (13116), Maipú (13119), Providencia (13123), Vitacura (13132), Lampa (13302), Lo Barnechea (13115) y Puente Alto (13201).
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS (Es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	STM (235 MW), Chilquinta (28,31 MW), Santa Fe (46 MW), Minera Los Pelambres (20 MW), Minera Caserones (50 MW), Cementos Bio Bio (10 MW), Minera Collahuasi (9,1 MW), Codelco Andina (10 MW), Minera Sierra Gorda (60 MW))
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN [DD/MM/AAAA hh/mm/ss]	29/03/2025 13/39/45
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN (Corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [DD/MM/AAAA hh/mm/ss]	29/03/2025 17/07/43

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

En la hora y fecha antes señalada, se produce una falla en la LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 3, falla bifásica entre las fases A y C, provocando la apertura de los interruptores 52K5 en S/E Alto Jahuel y 52K5 en S/E Ancoa por actuación del esquema de protección diferencial de línea (87L).

La apertura de los interruptores 52K5 en S/E Alto Jahuel y 52K5 de S/E Ancoa, de acuerdo con la información registrada por el CDC del CEN en su Informe Diario, indica que por acción de EDAC se pierden 468 MW en total de consumos, instruyendo la normalización inmediata de los consumos.

Momentos posteriores a la falla, se realiza una inspección a distancia de la zona, no evidenciando daños en la infraestructura como consecuencia del incendio a cercanías de la LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 3.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

Este evento fue de carácter imprevisible, dado que es imposible técnicamente anticiparse a la conducta de cualquier elemento de un ecosistema dentro de cálculos ordinarios o corrientes, tal como es la presencia de incendio por causas naturales o por acción de terceros.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

El comportamiento y dimensiones del incendio no son previsible, el calor generado y la liberación de partículas conductivas fueron irresistible para la condición de operación de las líneas, y serán los distintos efectos, los cuales racional y diligentemente no se pueden determinar y, por lo tanto, no es posible evitarlo.

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

Es un hecho externo ajeno a la voluntad de la empresa, debido a que el comportamiento del medio ambiente es impredecible, aleatorio y no se encuentran bajo dominio de las personas, no tierne que ver con procedimientos sobre el mantenimiento de las líneas y por lo tanto la empresa no contribuye de forma alguna a su ocurrencia, siendo un evento externo a la voluntad de ésta.

NOTA: Las acreditaciones descritas en los puntos 2.2, 2.3 y 2.4 deben concurrir en forma copulativa, ya que todos ellas en su conjunto configuran la ocurrencia de un hecho calificable como Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO

FECHA DEL INFORME: 04.04.2025

EMPRESA: Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A

1. **INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN**

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	INC1, Incendio baja una línea o en proximidades de instalaciones
INSTALACION_ID	LT002CI1TR01T0020ST01T0020
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	76.100.121-3
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 4
PUNTO DE FALLA N° (corresponde al de Infraestructura GxTx)	Entre estructuras 106-107-108 de LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 4
DISPOSITIVO OPERADO (ID dispositivo de Infraestructura GxTx)	Relé ID 7999 (SP0004T0020SE003T0002), Relé ID 8002 (SP0003T0020SE002T0002), Relé ID 8633 (SP0009T0020SE003T0002), Relé ID 8638 (SP0007T0020SE002T0002),
COMUNAS AFECTADAS (Corresponde al "Código Único Territorial (CUT)" determinado por la Subsecretaría de Desarrollo Regional)	Quillota (5501), Salamanca (4204), Quilpué (5106), El Tabo (5605), San Antonio (5601), Calera (5502), Viña del Mar (5109), San Felipe (5701), Cartagena (5603), Santo Domingo (5606), Villa Alemana (5108), Concón (5103), Sierra Gorda (2103), Hijuelas (5503), Pica (1405), La Granja (13111), Las Condes (13114), Lo Espejo (13116), Maipú (13119), Providencia (13123), Vitacura (13132), Lampa (13302), Lo Barnechea (13115) y Puente Alto (13201).
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS (Es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	STM (235 MW), Chilquinta (28,31 MW), Santa Fe (46 MW), Minera Los Pelambres (20 MW), Minera Caserones (50 MW), Cementos Bio Bio (10 MW), Minera Collahuasi (9,1 MW), Codelco Andina (10 MW), Minera Sierra Gorda (60 MW)
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN [DD/MM/AAAA hh/mm/ss]	29/03/2025 13/39/40
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN (Corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [DD/MM/AAAA hh/mm/ss]	29/03/2025 18/15/17

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

En la hora y fecha antes señalada, se produce una falla en la LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 4, falla bifásica entre las fases A y B, provocando la apertura de los interruptores 52K6 en S/E Alto Jahuel y 52K6 en S/E Ancoa por actuación del esquema de protección diferencial de línea (87L).

La apertura de los interruptores 52K6 en S/E Alto Jahuel y 52K6 de S/E Ancoa, de acuerdo con la información registrada por el CDC del CEN en su Informe Diario, indica que por acción de EDAC se pierden 468 MW en total de consumos, instruyendo la normalización inmediata de los consumos.

Momentos posteriores a la falla, se realiza una inspección a distancia de la zona, no evidenciando daños en la infraestructura como consecuencia del incendio a cercanías de la LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 4.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

Este evento fue de carácter imprevisible, dado que es imposible técnicamente anticiparse a la conducta de cualquier elemento de un ecosistema dentro de cálculos ordinarios o corrientes, tal como es la presencia de incendio por causas naturales o por acción de terceros.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

El comportamiento y dimensiones del incendio no son previsible, el calor generado y la liberación de partículas conductivas fueron irresistible para la condición de operación de las líneas, y serán los distintos efectos, los cuales racional y diligentemente no se pueden determinar y, por lo tanto, no es posible evitarlo.

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

Es un hecho externo ajeno a la voluntad de la empresa, debido a que el comportamiento del medio ambiente es impredecible, aleatorio y no se encuentran bajo dominio de las personas, no tierne que ver con procedimientos sobre el mantenimiento de las líneas y por lo tanto la empresa no contribuye de forma alguna a su ocurrencia, siendo un evento externo a la voluntad de ésta.

NOTA: Las acreditaciones descritas en los puntos 2.2, 2.3 y 2.4 deben concurrir en forma copulativa, ya que todos ellas en su conjunto configuran la ocurrencia de un hecho calificable como Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

DECLARACIÓN JURADA

En Santiago, a 04 de abril de 2025, comparecen Cristian de la Cruz Bauerle, cédula de identidad 13.851.554-0 y David Zamora Mesias, cedula de identidad 13.190.889-k, ambos en representación de la empresa eléctrica Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. RUT N° 76.100.121-3, domiciliada en Apoquindo 4501, Oficina 1504, comuna de Las Condes en la ciudad de Santiago. Los comparecientes declaran bajo juramento que: La falla ocurrida con fecha 29 de marzo de 2025, a las 13:40 hrs., fue causada por un incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (INC1), y afectó a la: LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 3.

Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes:

- Falla bifásica entre las fases A y C, por descarga eléctrica producto de incendio bajo la línea, provocando la apertura de los interruptores 52K5 de S/E Alto Jahuel y 52K5 de S/E Ancoa.
- En inspección realizada entre las estructuras 106-107-108, no se evidencia daños en las instalaciones, lo cual coincide con lo indicado por las protecciones de la línea, correspondiente con la ubicación del incendio en el sector 854 - CASAS VIEJAS, comuna de Río Claro, informado en la plataforma SIGGRE del Ministerio de Energía.
- Momentos posteriores a la falla, se realiza una inspección a distancia de la zona, no evidenciando daños en la infraestructura como consecuencia del incendio a cercanías de la LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 3. Se cierran los interruptores en S/E Alto Jahuel y S/E Ancoa a las 17:07 hrs. del 29.03.2025, iniciando la recuperación coordinada del suministro eléctrico.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.

David Germán Zamora Mesías
Firmado digitalmente por David Germán Zamora Mesías
Fecha: 2025.04.03 18:04:31 -03'00'

Cristian Andrés De la Cruz Bauerle
Firmado digitalmente por Cristian Andrés De la Cruz Bauerle
Fecha: 2025.04.04 12:07:48 -03'00'

David Zamora Mesías	Cristian de la Cruz Bauerle
13.190.889-k	13.851.554-0
Gerente de Operaciones	Abogado Fiscal

DECLARACIÓN JURADA

En Santiago, a 04 de abril de 2025, comparecen Cristian de la Cruz Bauerle, cédula de identidad 13.851.554-0 y David Zamora Mesias, cedula de identidad 13.190.889-k, ambos en representación de la empresa eléctrica Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. RUT N° 76.100.121-3, domiciliada en Apoquindo 4501, Oficina 1504, comuna de Las Condes en la ciudad de Santiago. Los comparecientes declaran bajo juramento que: La falla ocurrida con fecha 29 de marzo de 2025, a las 13:40 hrs., fue causada por un incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (INC1), y afectó a la: LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 4.

Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes:

- Falla bifásica entre las fases A y B, por descarga eléctrica producto de incendio bajo la línea, provocando la apertura de los interruptores 52K6 de S/E Alto Jahuel y 52K6 de S/E Ancoa.
- En inspección realizada entre las estructuras 106-107-108, no se evidencia daños en las instalaciones, lo cual coincide con lo indicado por las protecciones de la línea, correspondiente con la ubicación del incendio en el sector 854 - CASAS VIEJAS, comuna de Río Claro, informado en la plataforma SIGGRE del Ministerio de Energía.
- Momentos posteriores a la falla, se realiza una inspección a distancia de la zona, no evidenciando daños en la infraestructura como consecuencia del incendio a cercanías de la LT 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 4. Se cierran los interruptores en S/E Alto Jahuel y S/E Ancoa a las 18:15 hrs. del 29.03.2025, iniciando la recuperación coordinada del suministro eléctrico.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.

David Germán Zamora Mesías
Firmado digitalmente por David Germán Zamora Mesías
Fecha: 2025.04.03 18:03:44 -03'00'

David Zamora Mesías
13.190.889-k
Gerente de Operaciones

Cristian Andrés De la Cruz Bauerle
Firmado digitalmente por Cristian Andrés De la Cruz Bauerle
Fecha: 2025.04.04 12:09:59 -03'00'

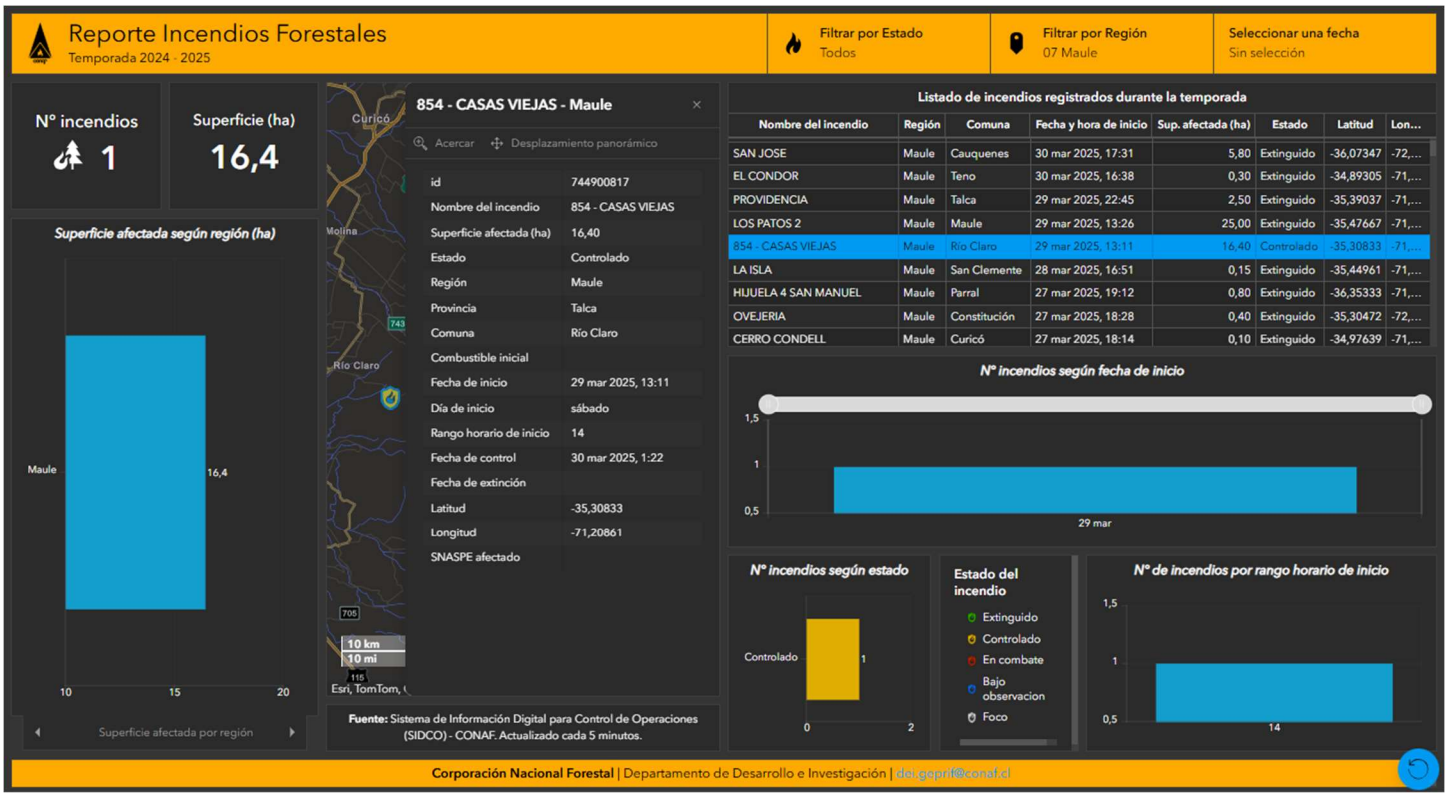
Cristian de la Cruz Bauerle
13.851.554-0
Abogado Fiscal

PROBATORIOS DE FUERZA MAYOR

INCENDIO BAJO DE LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4

La información compartida corresponde a lo entregado por las diferentes instituciones respecto del incendio forestal 854 - CASAS VIEJAS, comuna de Río Claro de la Región del Maule.

Corporación Nacional Forestal, CONAF



Fuente: https://www.conaf.cl/incendios/situacion-actual-y-pronostico-de-incendios/#reporteincendios

Coordinador Eléctrico Nacional, CEN

Fuente: CoordinadorEléctrico en X: "ATENCIÓN ⚠ A las 13:40 horas se produce desconexión de la línea 500 kV Ancoa-Jahuel 3 y 4 por un incendio bajo la línea. Se estima una pérdida de 350 MW. Debido a lo anterior, se han registrado cortes en algunas comunas de la Región Metropolitana y Valparaíso. A las 13:42 se https://t.co/yGOmSxMYAv" / X

File Name: C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\CF_23_B1_SAG_F35\20130620_1
Date / Time of Last Clear: Thursday, June 20, 2013 11:51:01
Events Since Last Clear: 7907
Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7907	Apr 05 2025 17:19:37.641889	PHASE UV1 DPO A	
7906	Apr 05 2025 17:19:37.616802	PHASE UV1 PKP A	
7905	Mar 31 2025 02:59:20.240250	PHASE UV1 DPO A	
7904	Mar 31 2025 02:59:20.025516	PHASE UV1 PKP A	
7903	Mar 31 2025 02:10:13.790092	PHASE UV1 DPO A	
7902	Mar 31 2025 02:10:13.555239	PHASE UV1 PKP A	
7901	Mar 30 2025 22:25:42.254944	M. SAG Ce On	
7900	Mar 30 2025 22:25:42.241947	M. SAG Ab Off	
7899	Mar 30 2025 20:49:06.003463	PHASE UV1 DPO C	
7898	Mar 30 2025 20:49:06.003463	PHASE UV1 DPO B	
7897	Mar 30 2025 20:49:05.993411	PHASE UV1 DPO A	
7896	Mar 30 2025 20:49:05.862942	PHASE UV1 PKP C	
7895	Mar 30 2025 20:49:05.822831	PHASE UV1 PKP B	
7894	Mar 30 2025 20:49:05.802781	PHASE UV1 PKP A	
7893	Mar 30 2025 20:46:59.525446	M. SAG Ab On	
7892	Mar 30 2025 20:46:59.510949	M. SAG Ce Off	
7891	Mar 30 2025 20:46:59.357922	M. SAG Ce On	
7890	Mar 30 2025 20:46:59.345421	M. SAG Ab Off	
7889	Mar 30 2025 20:44:23.530986	M. SAG Ab On	
7888	Mar 30 2025 20:44:23.516484	M. SAG Ce Off	
7887	Mar 30 2025 20:38:31.797464	M. SAG Ce On	
7886	Mar 30 2025 20:38:31.784962	M. SAG Ab Off	
7885	Mar 30 2025 20:29:15.520577	M. SAG Ab On	
7884	Mar 30 2025 20:29:15.505575	M. SAG Ce Off	
7883	Mar 30 2025 20:29:14.859097	PHASE UV1 DPO B	
7882	Mar 30 2025 20:29:14.859097	PHASE UV1 DPO A	
7881	Mar 30 2025 20:29:14.854093	PHASE UV1 DPO C	
7880	Mar 30 2025 20:29:14.684014	PHASE UV1 PKP C	
7879	Mar 30 2025 20:29:14.684014	PHASE UV1 PKP A	
7878	Mar 30 2025 20:29:14.659026	PHASE UV1 PKP B	
7877	Mar 29 2025 16:47:26.978071	M. SAG Ce On	
7876	Mar 29 2025 16:47:26.965564	M. SAG Ab Off	
7875	Mar 29 2025 16:39:45.084383	M. SAG Ab On	
7874	Mar 29 2025 16:39:45.069382	M. SAG Ce Off	
7873	Mar 29 2025 16:39:45.060015	TRIP M. SAG Off	
7872	Mar 29 2025 16:39:45.057490	CEx E1 Rem Off	
7871	Mar 29 2025 16:39:45.017115	Oscilografia Off	
7870	Mar 29 2025 16:39:45.014594	TRIP M. SAG On	
7869	Mar 29 2025 16:39:45.014594	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7868	Mar 29 2025 16:39:45.014594	Oscilografia On	
7867	Mar 29 2025 16:39:44.966632	Oscilografia Off	
7866	Mar 29 2025 16:39:44.964115	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7865	Mar 29 2025 16:39:44.964115	Oscilografia On	
7864	Mar 29 2025 16:39:44.961585	CEx E1 Rem On	
7863	Mar 29 2025 16:39:44.941396	PHASE UV1 DPO A	
7862	Mar 29 2025 16:39:44.890961	PHASE UV1 PKP A	
7861	Mar 29 2025 16:39:40.893688	PHASE UV1 DPO B	
7860	Mar 29 2025 16:39:40.853709	PHASE UV1 PKP B	
7859	Mar 04 2025 19:20:46.505380	M. SAG Ce On	
7858	Mar 04 2025 19:20:46.491875	M. SAG Ab Off	
7857	Mar 04 2025 09:54:59.453570	M. SAG Ab On	
7856	Mar 04 2025 09:54:59.439070	M. SAG Ce Off	
7855	Mar 02 2025 08:37:01.584303	M. SAG Ce On	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7854	Mar 02 2025 08:37:01.571301	M. SAG Ab Off	
7853	Mar 02 2025 08:29:05.386329	M. SAG Ab On	
7852	Mar 02 2025 08:29:05.372827	M. SAG Ce Off	
7851	Mar 02 2025 08:29:05.159299	M. SAG Ce On	
7850	Mar 02 2025 08:29:05.146297	M. SAG Ab Off	
7849	Mar 02 2025 08:23:36.397194	M. SAG Ab On	
7848	Mar 02 2025 08:23:36.382691	M. SAG Ce Off	
7847	Feb 26 2025 20:15:55.428110	M. SAG Ce On	
7846	Feb 26 2025 20:15:55.415609	M. SAG Ab Off	
7845	Feb 26 2025 20:08:39.065654	M. SAG Ab On	
7844	Feb 26 2025 20:08:39.051149	M. SAG Ce Off	
7843	Feb 26 2025 17:40:30.101596	PHASE UV1 DPO C	
7842	Feb 26 2025 17:40:30.061664	PHASE UV1 PKP C	
7841	Feb 26 2025 15:42:21.521682	M. SAG Ce On	
7840	Feb 26 2025 15:42:21.508680	M. SAG Ab Off	
7839	Feb 26 2025 15:23:27.523748	M. SAG Ab On	
7838	Feb 26 2025 15:23:27.509249	M. SAG Ce Off	
7837	Feb 26 2025 13:40:38.954313	M. SAG Ce On	
7836	Feb 26 2025 13:40:38.941309	M. SAG Ab Off	
7835	Feb 26 2025 13:28:40.351497	M. SAG Ab On	
7834	Feb 26 2025 13:28:40.336996	M. SAG Ce Off	
7833	Feb 26 2025 08:21:40.929256	M. SAG Ce On	
7832	Feb 26 2025 08:21:40.916753	M. SAG Ab Off	
7831	Feb 26 2025 06:57:26.310162	Rem O/P DNA 1 Off	
7830	Feb 26 2025 06:57:26.310162	PHASE UV1 DPO C	
7829	Feb 26 2025 06:57:26.310162	PHASE UV1 DPO B	
7828	Feb 26 2025 06:57:26.310162	PHASE UV1 DPO A	
7827	Feb 26 2025 06:56:08.034102	Rem O/P DNA 1 On	
7826	Feb 26 2025 06:56:08.034102	PHASE UV1 OP C	
7825	Feb 26 2025 06:56:08.034102	PHASE UV1 OP B	
7824	Feb 26 2025 06:56:08.034102	PHASE UV1 OP A	
7823	Feb 26 2025 06:56:03.033541	PHASE UV1 PKP C	
7822	Feb 26 2025 06:56:03.033541	PHASE UV1 PKP B	
7821	Feb 26 2025 06:56:03.033541	PHASE UV1 PKP A	
7820	Feb 26 2025 06:25:26.823081	Rem O/P DNA 1 Off	
7819	Feb 26 2025 06:25:26.823081	PHASE UV1 DPO C	
7818	Feb 26 2025 06:25:26.823081	PHASE UV1 DPO B	
7817	Feb 26 2025 06:25:26.818085	PHASE UV1 DPO A	
7816	Feb 25 2025 18:15:52.839284	PHASE UV1 OP C	
7815	Feb 25 2025 18:15:52.834285	PHASE UV1 OP A	
7814	Feb 25 2025 18:15:52.804285	Rem O/P DNA 1 On	
7813	Feb 25 2025 18:15:52.804285	PHASE UV1 OP B	
7812	Feb 25 2025 18:15:47.839832	PHASE UV1 PKP C	
7811	Feb 25 2025 18:15:47.833609	PHASE UV1 PKP A	
7810	Feb 25 2025 18:15:47.802582	PHASE UV1 PKP B	
7809	Feb 25 2025 18:15:47.043557	TRIP M. SAG Off	
7808	Feb 25 2025 18:15:47.040767	CEx E1 Rem Off	
7807	Feb 25 2025 18:15:46.368992	Oscilografia Off	
7806	Feb 25 2025 18:15:46.366352	TRIP M. SAG On	
7805	Feb 25 2025 18:15:46.366352	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7804	Feb 25 2025 18:15:46.366352	Oscilografia On	
7803	Feb 25 2025 18:15:46.305685	Oscilografia Off	
7802	Feb 25 2025 18:15:46.303057	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7801	Feb 25 2025 18:15:46.303057	Oscilografia On	
7800	Feb 25 2025 18:15:46.221495	Oscilografia Off	
7799	Feb 25 2025 18:15:46.218869	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7798	Feb 25 2025 18:15:46.218869	Oscilografia On	
7797	Feb 25 2025 18:15:46.216239	CEx E1 Rem On	
7796	Feb 25 2025 18:15:43.013893	CEx E1 Rem Off	
7795	Feb 25 2025 18:15:42.995849	TRIP M. SAG Off	
7794	Feb 25 2025 18:15:42.879941	Oscilografia Off	
7793	Feb 25 2025 18:15:42.877374	TRIP M. SAG On	
7792	Feb 25 2025 18:15:42.877374	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7791	Feb 25 2025 18:15:42.877374	Oscilografia On	
7790	Feb 25 2025 18:15:42.859376	Oscilografia Off	
7789	Feb 25 2025 18:15:42.856812	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7788	Feb 25 2025 18:15:42.856812	Oscilografia On	
7787	Feb 25 2025 18:15:42.854237	CEx E1 Rem On	
7786	Feb 25 2025 18:15:42.646549	TRIP M. SAG Off	
7785	Feb 25 2025 18:15:42.643981	CEx E1 Rem Off	
7784	Feb 25 2025 18:15:42.490168	Oscilografia Off	
7783	Feb 25 2025 18:15:42.487620	TRIP M. SAG On	
7782	Feb 25 2025 18:15:42.487620	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7781	Feb 25 2025 18:15:42.487620	Oscilografia On	
7780	Feb 25 2025 18:15:42.467210	Oscilografia Off	
7779	Feb 25 2025 18:15:42.464666	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7778	Feb 25 2025 18:15:42.464666	Oscilografia On	
7777	Feb 25 2025 18:15:42.462111	CEx E1 Rem On	
7776	Feb 25 2025 18:15:42.213057	CEx E1 Rem Off	
7775	Feb 25 2025 18:15:42.174983	TRIP M. SAG Off	
7774	Feb 25 2025 18:15:42.127826	M. SAG Ab On	
7773	Feb 25 2025 18:15:42.113820	M. SAG Ce Off	
7772	Feb 25 2025 18:15:42.060956	Oscilografia Off	
7771	Feb 25 2025 18:15:42.058424	TRIP M. SAG On	
7770	Feb 25 2025 18:15:42.058424	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7769	Feb 25 2025 18:15:42.058424	Oscilografia On	
7768	Feb 25 2025 18:15:42.020527	Oscilografia Off	
7767	Feb 25 2025 18:15:42.018005	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7766	Feb 25 2025 18:15:42.018005	Oscilografia On	
7765	Feb 25 2025 18:15:41.980154	Oscilografia Off	
7764	Feb 25 2025 18:15:41.977636	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7763	Feb 25 2025 18:15:41.977636	Oscilografia On	
7762	Feb 25 2025 18:15:41.975112	CEx E1 Rem On	
7761	Jan 21 2025 20:22:37.709779	M. SAG Ce On	
7760	Jan 21 2025 20:22:37.696776	M. SAG Ab Off	
7759	Jan 21 2025 20:11:51.918909	M. SAG Ab On	
7758	Jan 21 2025 20:11:51.904408	M. SAG Ce Off	
7757	Jan 11 2025 03:04:32.348719	M. SAG Ce On	
7756	Jan 11 2025 03:04:32.336213	M. SAG Ab Off	
7755	Jan 10 2025 15:38:01.888400	M. SAG Ab On	
7754	Jan 10 2025 15:38:01.873394	M. SAG Ce Off	
7753	Jan 09 2025 20:24:01.990099	M. SAG Ce On	
7752	Jan 09 2025 20:24:01.977599	M. SAG Ab Off	
7751	Jan 09 2025 09:07:41.106560	M. SAG Ab On	
7750	Jan 09 2025 09:07:41.092058	M. SAG Ce Off	
7749	Jan 09 2025 08:00:31.057485	M. SAG Ce On	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7748	Jan 09 2025 08:00:31.044487	M. SAG Ab Off	
7747	Jan 09 2025 00:20:27.083350	M. SAG Ab On	
7746	Jan 09 2025 00:20:27.068850	M. SAG Ce Off	
7745	Jan 08 2025 22:23:52.240471	M. SAG Ce On	
7744	Jan 08 2025 22:23:52.227971	M. SAG Ab Off	
7743	Jan 08 2025 14:21:39.869996	M. SAG Ab On	
7742	Jan 08 2025 14:21:39.854990	M. SAG Ce Off	
7741	Jan 08 2025 02:32:15.460222	M. SAG Ce On	
7740	Jan 08 2025 02:32:15.447723	M. SAG Ab Off	
7739	Jan 08 2025 02:07:24.637610	M. SAG Ab On	
7738	Jan 08 2025 02:07:24.622606	M. SAG Ce Off	
7737	Jan 07 2025 13:46:48.459237	M. SAG Ce On	
7736	Jan 07 2025 13:46:48.446737	M. SAG Ab Off	
7735	Jan 07 2025 13:46:06.012539	M. SAG Ab On	
7734	Jan 07 2025 13:46:05.997022	M. SAG Ce Off	
7733	Jan 07 2025 13:03:32.356072	M. SAG Ce On	
7732	Jan 07 2025 13:03:32.343075	M. SAG Ab Off	
7731	Jan 07 2025 13:01:39.700510	M. SAG Ab On	
7730	Jan 07 2025 13:01:39.686506	M. SAG Ce Off	
7729	Jan 07 2025 11:10:12.595122	ACCESS LOC CMND ON	
7728	Jan 07 2025 11:10:12.595122	ACCESS LOC SETG ON	
7727	Jan 07 2025 11:10:12.595122	ACCESS REM CMND ON	
7726	Jan 07 2025 11:10:12.595122	ACCESS REM SETG ON	
7725	Jan 07 2025 11:10:08.146791	M. SAG Ce On	
7724	Jan 07 2025 11:09:59.072984	POWER ON	
7723	Jan 07 2025 11:09:02.646396	POWER OFF	
7722	Jan 06 2025 14:08:28.497231	M. SAG Ce On	
7721	Jan 06 2025 14:08:28.484731	M. SAG Ab Off	
7720	Jan 06 2025 14:07:34.070377	M. SAG Ab On	
7719	Jan 06 2025 14:07:34.055874	M. SAG Ce Off	
7718	Dec 24 2024 19:31:11.890831	PHASE UV1 DPO C	
7717	Dec 24 2024 19:31:11.865808	PHASE UV1 PKP C	
7716	Dec 14 2024 16:17:53.583928	PHASE UV1 DPO B	
7715	Dec 14 2024 16:17:53.578921	PHASE UV1 DPO A	
7714	Dec 14 2024 16:17:53.538864	PHASE UV1 PKP B	
7713	Dec 14 2024 16:17:53.533861	PHASE UV1 PKP A	
7712	Dec 11 2024 01:49:11.059270	M. SAG Ce On	
7711	Dec 11 2024 01:49:11.046271	M. SAG Ab Off	
7710	Dec 10 2024 22:32:06.643317	M. SAG Ab On	
7709	Dec 10 2024 22:32:06.628315	M. SAG Ce Off	
7708	Dec 10 2024 22:02:29.083810	M. SAG Ce On	
7707	Dec 10 2024 22:02:29.071306	M. SAG Ab Off	
7706	Dec 10 2024 21:50:44.517623	M. SAG Ab On	
7705	Dec 10 2024 21:50:44.502115	M. SAG Ce Off	
7704	Dec 10 2024 20:30:11.472805	M. SAG Ce On	
7703	Dec 10 2024 20:30:11.459790	M. SAG Ab Off	
7702	Dec 10 2024 19:49:10.502651	M. SAG Ab On	
7701	Dec 10 2024 19:49:10.488151	M. SAG Ce Off	
7700	Dec 10 2024 17:17:07.021885	M. SAG Ce On	
7699	Dec 10 2024 17:17:07.008884	M. SAG Ab Off	
7698	Dec 10 2024 13:52:17.571432	M. SAG Ab On	
7697	Dec 10 2024 13:52:17.556929	M. SAG Ce Off	
7696	Dec 09 2024 23:27:49.938620	M. SAG Ce On	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7695	Dec 09 2024 23:27:49.926116	M. SAG Ab Off	
7694	Dec 09 2024 21:55:03.486591	Rem O/P DNA 1 Off	
7693	Dec 09 2024 21:55:03.486591	PHASE UV1 DPO C	
7692	Dec 09 2024 21:55:03.476594	PHASE UV1 DPO B	
7691	Dec 09 2024 21:55:03.471598	PHASE UV1 DPO A	
7690	Dec 09 2024 18:29:19.879118	PHASE UV1 OP B	
7689	Dec 09 2024 18:29:19.812070	PHASE UV1 OP A	
7688	Dec 09 2024 18:29:19.768757	Rem O/P DNA 1 On	
7687	Dec 09 2024 18:29:19.768757	PHASE UV1 OP C	
7686	Dec 09 2024 18:29:16.084623	M. SAG Ab On	
7685	Dec 09 2024 18:29:16.069123	M. SAG Ce Off	
7684	Dec 09 2024 18:29:14.845863	PHASE UV1 PKP B	
7683	Dec 09 2024 18:29:14.791000	PHASE UV1 PKP A	
7682	Dec 09 2024 18:29:14.746111	PHASE UV1 PKP C	
7681	Nov 11 2024 22:55:18.540368	M. SAG Ce On	
7680	Nov 11 2024 22:55:18.527868	M. SAG Ab Off	
7679	Nov 11 2024 22:25:15.717122	M. SAG Ab On	
7678	Nov 11 2024 22:25:15.702617	M. SAG Ce Off	
7677	Nov 11 2024 22:10:30.443007	M. SAG Ce On	
7676	Nov 11 2024 22:10:30.430008	M. SAG Ab Off	
7675	Nov 11 2024 22:07:20.739456	M. SAG Ab On	
7674	Nov 11 2024 22:07:20.725948	M. SAG Ce Off	
7673	Nov 11 2024 22:06:56.062997	M. SAG Ce On	
7672	Nov 11 2024 22:06:56.049998	M. SAG Ab Off	
7671	Nov 11 2024 21:45:50.151456	M. SAG Ab On	
7670	Nov 11 2024 21:45:50.136953	M. SAG Ce Off	
7669	Nov 11 2024 13:31:13.006280	M. SAG Ce On	
7668	Nov 11 2024 13:31:12.993265	M. SAG Ab Off	
7667	Nov 11 2024 13:17:01.231061	M. SAG Ab On	
7666	Nov 11 2024 13:17:01.216556	M. SAG Ce Off	
7665	Nov 11 2024 13:09:01.244255	M. SAG Ce On	
7664	Nov 11 2024 13:09:01.231254	M. SAG Ab Off	
7663	Nov 11 2024 12:40:24.516284	M. SAG Ab On	
7662	Nov 11 2024 12:40:24.500783	M. SAG Ce Off	
7661	Oct 08 2024 22:18:04.395748	M. SAG Ce On	
7660	Oct 08 2024 22:18:04.383244	M. SAG Ab Off	
7659	Oct 08 2024 12:57:44.216212	M. SAG Ab On	
7658	Oct 08 2024 12:57:44.202209	M. SAG Ce Off	
7657	Sep 29 2024 05:30:23.082203	M. SAG Ce On	
7656	Sep 29 2024 05:30:23.069697	M. SAG Ab Off	
7655	Sep 29 2024 05:18:45.571179	M. SAG Ab On	
7654	Sep 29 2024 05:18:45.557182	M. SAG Ce Off	
7653	Sep 12 2024 09:42:34.472857	PHASE UV1 DPO B	
7652	Sep 12 2024 09:42:34.407870	PHASE UV1 PKP B	
7651	Sep 04 2024 21:36:53.844036	M. SAG Ce On	
7650	Sep 04 2024 21:36:53.831534	M. SAG Ab Off	
7649	Sep 04 2024 20:02:10.122134	M. SAG Ab On	
7648	Sep 04 2024 20:02:10.108132	M. SAG Ce Off	
7647	Sep 04 2024 18:14:50.335617	M. SAG Ce On	
7646	Sep 04 2024 18:14:50.323116	M. SAG Ab Off	
7645	Sep 04 2024 14:21:35.032911	M. SAG Ab On	
7644	Sep 04 2024 14:21:35.017909	M. SAG Ce Off	
7643	Aug 02 2024 18:32:42.205500	M. SAG Ce On	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7642	Aug 02 2024 18:32:42.192999	M. SAG Ab Off	
7641	Aug 02 2024 16:23:31.503283	M. SAG Ab On	
7640	Aug 02 2024 16:23:31.488784	M. SAG Ce Off	
7639	Aug 02 2024 14:45:59.598776	M. SAG Ce On	
7638	Aug 02 2024 14:45:59.585775	M. SAG Ab Off	
7637	Aug 02 2024 13:15:55.222459	PHASE UV1 DPO B	
7636	Aug 02 2024 13:15:55.187417	PHASE UV1 PKP B	
7635	Aug 02 2024 12:45:49.164114	TRIP M. SAG Off	
7634	Aug 02 2024 12:45:49.161603	CEx E1 Rem Off	
7633	Aug 02 2024 12:45:49.156081	M. SAG Ab On	
7632	Aug 02 2024 12:45:49.141080	M. SAG Ce Off	
7631	Aug 02 2024 12:45:49.089048	Oscilografia Off	
7630	Aug 02 2024 12:45:49.086550	TRIP M. SAG On	
7629	Aug 02 2024 12:45:49.084049	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7628	Aug 02 2024 12:45:49.084049	Oscilografia On	
7627	Aug 02 2024 12:45:49.081542	CEx E1 Rem On	
7626	Aug 02 2024 12:45:49.056514	PHASE UV1 DPO B	
7625	Aug 02 2024 12:45:49.026459	PHASE UV1 PKP B	
7624	Aug 02 2024 12:31:28.774036	PHASE UV1 DPO B	
7623	Aug 02 2024 12:31:28.729006	PHASE UV1 PKP B	
7622	Aug 02 2024 12:29:27.501839	PHASE UV1 DPO B	
7621	Aug 02 2024 12:29:27.461838	PHASE UV1 PKP B	
7620	Aug 02 2024 06:35:00.949473	PHASE UV1 DPO B	
7619	Aug 02 2024 06:35:00.939468	PHASE UV1 DPO A	
7618	Aug 02 2024 06:35:00.869433	PHASE UV1 PKP B	
7617	Aug 02 2024 06:35:00.859438	PHASE UV1 PKP A	
7616	Aug 02 2024 05:23:37.703248	PHASE UV1 DPO B	
7615	Aug 02 2024 05:23:37.698249	PHASE UV1 DPO A	
7614	Aug 02 2024 05:23:37.678270	PHASE UV1 PKP B	
7613	Aug 02 2024 05:23:37.668286	PHASE UV1 PKP A	
7612	Aug 02 2024 05:23:28.837608	PHASE UV1 DPO C	
7611	Aug 02 2024 05:23:28.837608	PHASE UV1 DPO B	
7610	Aug 02 2024 05:23:28.837608	PHASE UV1 DPO A	
7609	Aug 02 2024 05:23:28.792782	PHASE UV1 PKP B	
7608	Aug 02 2024 05:23:28.787783	PHASE UV1 PKP C	
7607	Aug 02 2024 05:23:28.787783	PHASE UV1 PKP A	
7606	Aug 02 2024 05:23:28.184929	PHASE UV1 DPO C	
7605	Aug 02 2024 05:23:28.179952	PHASE UV1 DPO A	
7604	Aug 02 2024 05:23:28.140123	PHASE UV1 PKP A	
7603	Aug 02 2024 05:23:28.135146	PHASE UV1 PKP C	
7602	Aug 02 2024 05:00:18.434013	PHASE UV1 DPO A	
7601	Aug 02 2024 05:00:18.424086	PHASE UV1 DPO C	
7600	Aug 02 2024 05:00:18.394313	PHASE UV1 PKP A	
7599	Aug 02 2024 05:00:18.389349	PHASE UV1 PKP C	
7598	Aug 02 2024 04:51:56.792149	PHASE UV1 DPO B	
7597	Aug 02 2024 04:51:56.757169	PHASE UV1 PKP B	
7596	Aug 02 2024 04:40:49.171834	PHASE UV1 DPO B	
7595	Aug 02 2024 04:40:49.131823	PHASE UV1 PKP B	
7594	Aug 02 2024 04:13:58.496605	PHASE UV1 DPO B	
7593	Aug 02 2024 04:13:58.486642	PHASE UV1 DPO A	
7592	Aug 02 2024 04:13:58.436834	PHASE UV1 PKP B	
7591	Aug 02 2024 04:13:58.426867	PHASE UV1 PKP A	
7590	Aug 02 2024 04:13:57.101561	PHASE UV1 DPO C	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7589	Aug 02 2024 04:13:57.046731	PHASE UV1 PKP C	
7588	Aug 02 2024 04:13:56.038815	PHASE UV1 DPO C	
7587	Aug 02 2024 04:13:56.038815	PHASE UV1 DPO A	
7586	Aug 02 2024 04:13:56.033827	PHASE UV1 PKP A	
7585	Aug 02 2024 04:13:55.978941	PHASE UV1 DPO B	
7584	Aug 02 2024 04:13:55.973952	PHASE UV1 PKP C	
7583	Aug 02 2024 04:13:55.973952	PHASE UV1 PKP B	
7582	Aug 02 2024 02:55:12.631178	PHASE UV1 DPO B	
7581	Aug 02 2024 02:55:12.586125	PHASE UV1 PKP B	
7580	Aug 02 2024 02:11:40.201864	PHASE UV1 DPO C	
7579	Aug 02 2024 02:11:40.196872	PHASE UV1 DPO B	
7578	Aug 02 2024 02:11:40.166919	PHASE UV1 PKP C	
7577	Aug 02 2024 02:11:40.161928	PHASE UV1 PKP B	
7576	Aug 02 2024 02:04:42.146337	PHASE UV1 DPO A	
7575	Aug 02 2024 02:04:42.136370	PHASE UV1 DPO C	
7574	Aug 02 2024 02:04:42.116436	PHASE UV1 PKP A	
7573	Aug 02 2024 02:04:42.111452	PHASE UV1 PKP C	
7572	Aug 02 2024 01:41:39.888609	PHASE UV1 DPO A	
7571	Aug 02 2024 01:41:39.883608	PHASE UV1 DPO C	
7570	Aug 02 2024 01:41:39.853586	PHASE UV1 PKP A	
7569	Aug 02 2024 01:41:39.848582	PHASE UV1 PKP C	
7568	Jul 24 2024 07:59:23.188065	ACCESS LOC CMND ON	
7567	Jul 24 2024 07:59:23.188065	ACCESS LOC SETG ON	
7566	Jul 24 2024 07:59:23.188065	ACCESS REM CMND ON	
7565	Jul 24 2024 07:59:23.188065	ACCESS REM SETG ON	
7564	Jul 24 2024 11:59:18.163412	M. SAG Ce On	
7563	Jul 24 2024 11:59:09.073051	POWER ON	
7562	Jul 24 2024 11:58:35.116928	POWER OFF	
7561	Jul 24 2024 11:58:35.116928	REBOOT COMMAND	
7560	Jul 19 2024 16:19:15.680297	M. SAG Ce On	
7559	Jul 19 2024 16:19:15.667297	M. SAG Ab Off	
7558	Jul 19 2024 16:15:08.128918	M. SAG Ab On	
7557	Jul 19 2024 16:15:08.113919	M. SAG Ce Off	
7556	Jul 19 2024 13:17:50.349312	M. SAG Ce On	
7555	Jul 19 2024 13:17:50.336809	M. SAG Ab Off	
7554	Jul 19 2024 13:17:14.540440	M. SAG Ab On	
7553	Jul 19 2024 13:17:14.525937	M. SAG Ce Off	
7552	Jul 18 2024 23:16:56.309825	M. SAG Ce On	
7551	Jul 18 2024 23:16:56.297322	M. SAG Ab Off	
7550	Jul 18 2024 23:15:03.069174	M. SAG Ab On	
7549	Jul 18 2024 23:15:03.054169	M. SAG Ce Off	
7548	Jul 18 2024 23:15:02.910128	M. SAG Ce On	
7547	Jul 18 2024 23:15:02.897122	M. SAG Ab Off	
7546	Jul 18 2024 21:28:23.400231	M. SAG Ab On	
7545	Jul 18 2024 21:28:23.385733	M. SAG Ce Off	
7544	Jul 18 2024 19:30:31.758980	M. SAG Ce On	
7543	Jul 18 2024 19:30:31.745976	M. SAG Ab Off	
7542	Jul 18 2024 19:29:53.159370	M. SAG Ab On	
7541	Jul 18 2024 19:29:53.145370	M. SAG Ce Off	
7540	Jul 17 2024 22:46:01.456784	M. SAG Ce On	
7539	Jul 17 2024 22:46:01.443782	M. SAG Ab Off	
7538	Jul 17 2024 22:44:15.632203	M. SAG Ab On	
7537	Jul 17 2024 22:44:15.617701	M. SAG Ce Off	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7536	Jul 17 2024 18:09:39.750905	M. SAG Ce On	
7535	Jul 17 2024 18:09:39.737902	M. SAG Ab Off	
7534	Jul 17 2024 18:08:41.847628	M. SAG Ab On	
7533	Jul 17 2024 18:08:41.833123	M. SAG Ce Off	
7532	Jul 17 2024 17:57:37.181386	M. SAG Ce On	
7531	Jul 17 2024 17:57:37.168885	M. SAG Ab Off	
7530	Jul 17 2024 17:53:09.946026	M. SAG Ab On	
7529	Jul 17 2024 17:53:09.932026	M. SAG Ce Off	
7528	Jul 17 2024 17:53:09.775991	M. SAG Ce On	
7527	Jul 17 2024 17:53:09.763485	M. SAG Ab Off	
7526	Jul 17 2024 17:50:55.931595	M. SAG Ab On	
7525	Jul 17 2024 17:50:55.917590	M. SAG Ce Off	
7524	Jul 17 2024 13:26:45.460711	M. SAG Ce On	
7523	Jul 17 2024 13:26:45.447707	M. SAG Ab Off	
7522	Jul 17 2024 13:26:24.516535	M. SAG Ab On	
7521	Jul 17 2024 13:26:24.502026	M. SAG Ce Off	
7520	Jul 17 2024 13:26:23.692386	M. SAG Ce On	
7519	Jul 17 2024 13:26:23.679385	M. SAG Ab Off	
7518	Jul 17 2024 13:25:48.068571	M. SAG Ab On	
7517	Jul 17 2024 13:25:48.053570	M. SAG Ce Off	
7516	Jul 17 2024 13:10:54.427768	M. SAG Ce On	
7515	Jul 17 2024 13:10:54.415268	M. SAG Ab Off	
7514	Jul 17 2024 13:07:53.460918	M. SAG Ab On	
7513	Jul 17 2024 13:07:53.446910	M. SAG Ce Off	
7512	Jul 17 2024 07:08:04.177856	M. SAG Ce On	
7511	Jul 17 2024 07:08:04.165355	M. SAG Ab Off	
7510	Jul 17 2024 07:07:20.908760	M. SAG Ab On	
7509	Jul 17 2024 07:07:20.894255	M. SAG Ce Off	
7508	Jul 17 2024 06:24:13.029243	M. SAG Ce On	
7507	Jul 17 2024 06:24:13.016248	M. SAG Ab Off	
7506	Jul 17 2024 06:22:20.799551	M. SAG Ab On	
7505	Jul 17 2024 06:22:20.785049	M. SAG Ce Off	
7504	Jul 17 2024 06:22:20.352468	M. SAG Ce On	
7503	Jul 17 2024 06:22:20.339966	M. SAG Ab Off	
7502	Jul 17 2024 06:13:13.479347	M. SAG Ab On	
7501	Jul 17 2024 06:13:13.464844	M. SAG Ce Off	
7500	Jul 17 2024 06:13:13.321815	M. SAG Ce On	
7499	Jul 17 2024 06:13:13.308815	M. SAG Ab Off	
7498	Jul 17 2024 06:10:20.699138	M. SAG Ab On	
7497	Jul 17 2024 06:10:20.684637	M. SAG Ce Off	
7496	Jul 17 2024 06:10:19.557898	M. SAG Ce On	
7495	Jul 17 2024 06:10:19.545396	M. SAG Ab Off	
7494	Jul 17 2024 06:08:40.618230	M. SAG Ab On	
7493	Jul 17 2024 06:08:40.603730	M. SAG Ce Off	
7492	Jul 17 2024 01:45:00.335147	M. SAG Ce On	
7491	Jul 17 2024 01:45:00.322644	M. SAG Ab Off	
7490	Jul 17 2024 01:44:11.768018	M. SAG Ab On	
7489	Jul 17 2024 01:44:11.753514	M. SAG Ce Off	
7488	Jul 16 2024 22:53:08.550830	M. SAG Ce On	
7487	Jul 16 2024 22:53:08.538328	M. SAG Ab Off	
7486	Jul 16 2024 22:51:59.109881	M. SAG Ab On	
7485	Jul 16 2024 22:51:59.094878	M. SAG Ce Off	
7484	Jul 16 2024 18:16:17.345948	M. SAG Ce On	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7483	Jul 16 2024 18:16:17.332946	M. SAG Ab Off	
7482	Jul 16 2024 18:15:44.317087	M. SAG Ab On	
7481	Jul 16 2024 18:15:44.302581	M. SAG Ce Off	
7480	Jul 16 2024 17:36:59.030821	M. SAG Ce On	
7479	Jul 16 2024 17:36:59.017816	M. SAG Ab Off	
7478	Jul 16 2024 17:35:46.258235	M. SAG Ab On	
7477	Jul 16 2024 17:35:46.244736	M. SAG Ce Off	
7476	Jul 16 2024 14:07:56.607823	M. SAG Ce On	
7475	Jul 16 2024 14:07:56.595325	M. SAG Ab Off	
7474	Jul 16 2024 13:51:44.316486	M. SAG Ab On	
7473	Jul 16 2024 13:51:44.301979	M. SAG Ce Off	
7472	Jul 16 2024 11:17:26.823460	M. SAG Ce On	
7471	Jul 16 2024 11:17:26.810455	M. SAG Ab Off	
7470	Jul 16 2024 08:43:47.864871	M. SAG Ab On	
7469	Jul 16 2024 08:43:47.851372	M. SAG Ce Off	
7468	Jul 16 2024 08:41:22.945380	M. SAG Ce On	
7467	Jul 16 2024 08:41:22.932378	M. SAG Ab Off	
7466	Jul 16 2024 08:38:27.055310	M. SAG Ab On	
7465	Jul 16 2024 08:38:27.041306	M. SAG Ce Off	
7464	Jul 16 2024 08:37:57.776203	M. SAG Ce On	
7463	Jul 16 2024 08:37:57.763199	M. SAG Ab Off	
7462	Jul 16 2024 08:35:55.515776	M. SAG Ab On	
7461	Jul 16 2024 08:35:55.501274	M. SAG Ce Off	
7460	Jul 16 2024 08:35:25.044981	M. SAG Ce On	
7459	Jul 16 2024 08:35:25.031979	M. SAG Ab Off	
7458	Jul 16 2024 08:32:22.754466	M. SAG Ab On	
7457	Jul 16 2024 08:32:22.740461	M. SAG Ce Off	
7456	Jul 16 2024 08:32:03.805657	M. SAG Ce On	
7455	Jul 16 2024 08:32:03.793152	M. SAG Ab Off	
7454	Jul 16 2024 08:30:15.276909	M. SAG Ab On	
7453	Jul 16 2024 08:30:15.262408	M. SAG Ce Off	
7452	Jul 16 2024 08:29:54.687856	M. SAG Ce On	
7451	Jul 16 2024 08:29:54.674848	M. SAG Ab Off	
7450	Jul 16 2024 08:21:02.404922	M. SAG Ab On	
7449	Jul 16 2024 08:21:02.391918	M. SAG Ce Off	
7448	Jul 16 2024 08:21:02.096349	M. SAG Ce On	
7447	Jul 16 2024 08:21:02.083354	M. SAG Ab Off	
7446	Jul 16 2024 08:19:53.569102	M. SAG Ab On	
7445	Jul 16 2024 08:19:53.554600	M. SAG Ce Off	
7444	Jul 16 2024 08:19:52.750414	M. SAG Ce On	
7443	Jul 16 2024 08:19:52.737410	M. SAG Ab Off	
7442	Jul 16 2024 08:16:32.903328	M. SAG Ab On	
7441	Jul 16 2024 08:16:32.889823	M. SAG Ce Off	
7440	Jul 16 2024 08:16:32.047140	M. SAG Ce On	
7439	Jul 16 2024 08:16:32.034139	M. SAG Ab Off	
7438	Jul 16 2024 07:55:45.048285	M. SAG Ab On	
7437	Jul 16 2024 07:55:45.034787	M. SAG Ce Off	
7436	Jul 16 2024 07:55:44.222149	M. SAG Ce On	
7435	Jul 16 2024 07:55:44.209148	M. SAG Ab Off	
7434	Jul 16 2024 06:06:13.256640	M. SAG Ab On	
7433	Jul 16 2024 06:06:13.242139	M. SAG Ce Off	
7432	Jul 16 2024 06:06:12.348987	M. SAG Ce On	
7431	Jul 16 2024 06:06:12.335973	M. SAG Ab Off	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7430	Jul 16 2024 06:04:37.766236	M. SAG Ab On	
7429	Jul 16 2024 06:04:37.751234	M. SAG Ce Off	
7428	Jul 16 2024 05:37:14.588290	M. SAG Ce On	
7427	Jul 16 2024 05:37:14.575789	M. SAG Ab Off	
7426	Jul 16 2024 05:35:36.096041	M. SAG Ab On	
7425	Jul 16 2024 05:35:36.081539	M. SAG Ce Off	
7424	Jul 15 2024 16:33:05.509402	M. SAG Ce On	
7423	Jul 15 2024 16:33:05.495886	M. SAG Ab Off	
7422	Jul 15 2024 16:30:41.026808	M. SAG Ab On	
7421	Jul 15 2024 16:30:41.012808	M. SAG Ce Off	
7420	Jul 15 2024 16:30:40.175154	M. SAG Ce On	
7419	Jul 15 2024 16:30:40.162654	M. SAG Ab Off	
7418	Jul 15 2024 16:29:31.206381	M. SAG Ab On	
7417	Jul 15 2024 16:29:31.191878	M. SAG Ce Off	
7416	Jul 07 2024 20:32:05.482027	M. SAG Ce On	
7415	Jul 07 2024 20:32:05.469522	M. SAG Ab Off	
7414	Jul 07 2024 19:38:47.229219	M. SAG Ab On	
7413	Jul 07 2024 19:38:47.214715	M. SAG Ce Off	
7412	Jun 14 2024 16:01:44.863805	M. SAG Ce On	
7411	Jun 14 2024 16:01:44.851303	M. SAG Ab Off	
7410	Jun 14 2024 15:55:03.690536	M. SAG Ab On	
7409	Jun 14 2024 15:55:03.675542	M. SAG Ce Off	
7408	Jun 14 2024 15:55:03.393000	PHASE UV1 DPO B	
7407	Jun 14 2024 15:55:02.748110	PHASE UV1 PKP B	
7406	Jun 14 2024 15:20:30.605955	PHASE UV1 DPO A	
7405	Jun 14 2024 15:20:30.556051	PHASE UV1 PKP A	
7404	Jun 14 2024 10:13:41.288727	PHASE UV1 DPO C	
7403	Jun 14 2024 10:13:41.258814	PHASE UV1 PKP C	
7402	Jun 14 2024 10:12:55.920748	PHASE UV1 DPO C	
7401	Jun 14 2024 10:12:55.890793	PHASE UV1 PKP C	
7400	Jun 14 2024 10:12:15.791186	PHASE UV1 DPO B	
7399	Jun 14 2024 10:12:15.756207	PHASE UV1 PKP B	
7398	Jun 14 2024 05:29:41.968044	PHASE UV1 DPO C	
7397	Jun 14 2024 05:29:41.938059	PHASE UV1 PKP C	
7396	Jun 14 2024 03:58:28.261861	PHASE UV1 DPO B	
7395	Jun 14 2024 03:58:28.231875	PHASE UV1 PKP B	
7394	Jun 14 2024 02:25:32.926546	PHASE UV1 DPO B	
7393	Jun 14 2024 02:25:32.891504	PHASE UV1 PKP B	
7392	Jun 14 2024 02:17:19.592879	PHASE UV1 DPO C	
7391	Jun 14 2024 02:17:19.547892	PHASE UV1 PKP C	
7390	Jun 14 2024 02:07:29.920520	PHASE UV1 DPO C	
7389	Jun 14 2024 02:07:29.880612	PHASE UV1 PKP C	
7388	Jun 14 2024 01:28:30.551191	PHASE UV1 DPO B	
7387	Jun 14 2024 01:28:30.506238	PHASE UV1 PKP B	
7386	Jun 14 2024 01:21:55.113189	PHASE UV1 DPO B	
7385	Jun 14 2024 01:21:55.083226	PHASE UV1 PKP B	
7384	Jun 14 2024 01:17:12.201905	PHASE UV1 DPO C	
7383	Jun 14 2024 01:17:12.152040	PHASE UV1 PKP C	
7382	Jun 14 2024 00:59:03.535165	PHASE UV1 DPO C	
7381	Jun 14 2024 00:59:03.495258	PHASE UV1 PKP C	
7380	Jun 14 2024 00:39:40.136129	PHASE UV1 DPO C	
7379	Jun 14 2024 00:39:40.096260	PHASE UV1 PKP C	
7378	Jun 14 2024 00:22:45.643285	PHASE UV1 DPO C	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7377	Jun 14 2024 00:22:45.598289	PHASE UV1 PKP C	
7376	Jun 14 2024 00:20:43.975148	PHASE UV1 DPO B	
7375	Jun 14 2024 00:20:43.950130	PHASE UV1 PKP B	
7374	Jun 14 2024 00:00:37.914562	PHASE UV1 DPO B	
7373	Jun 14 2024 00:00:37.879558	PHASE UV1 PKP B	
7372	Jun 13 2024 23:59:41.178889	PHASE UV1 DPO B	
7371	Jun 13 2024 23:59:41.133867	PHASE UV1 PKP B	
7370	Jun 13 2024 23:19:14.099181	PHASE UV1 DPO B	
7369	Jun 13 2024 23:19:14.074171	PHASE UV1 PKP B	
7368	Jun 13 2024 23:00:02.848460	PHASE UV1 DPO B	
7367	Jun 13 2024 23:00:02.803448	PHASE UV1 PKP B	
7366	Jun 13 2024 22:59:06.935167	PHASE UV1 DPO B	
7365	Jun 13 2024 22:59:06.900055	PHASE UV1 PKP B	
7364	Jun 13 2024 22:56:57.768881	PHASE UV1 DPO B	
7363	Jun 13 2024 22:56:57.733824	PHASE UV1 PKP B	
7362	Jun 13 2024 22:44:44.009171	PHASE UV1 DPO B	
7361	Jun 13 2024 22:44:43.969103	PHASE UV1 PKP B	
7360	Jun 13 2024 22:43:47.077831	PHASE UV1 DPO B	
7359	Jun 13 2024 22:43:47.042849	PHASE UV1 PKP B	
7358	Jun 13 2024 17:16:14.629098	PHASE UV1 DPO B	
7357	Jun 13 2024 17:16:14.599082	PHASE UV1 PKP B	
7356	Jun 13 2024 17:13:35.377353	PHASE UV1 DPO B	
7355	Jun 13 2024 17:13:35.337285	PHASE UV1 PKP B	
7354	Jun 13 2024 16:50:29.287079	PHASE UV1 DPO B	
7353	Jun 13 2024 16:50:29.252086	PHASE UV1 PKP B	
7352	Jun 13 2024 16:40:53.220937	PHASE UV1 DPO C	
7351	Jun 13 2024 16:40:53.185984	PHASE UV1 PKP C	
7350	Jun 13 2024 13:18:38.645501	M. SAG Ce On	
7349	Jun 13 2024 13:18:38.633002	M. SAG Ab Off	
7348	Jun 13 2024 09:34:50.716818	Rem O/P DNA 1 Off	
7347	Jun 13 2024 09:34:50.716818	PHASE UV1 DPO A	
7346	Jun 13 2024 09:34:50.701810	PHASE UV1 DPO C	
7345	Jun 13 2024 09:34:50.701810	PHASE UV1 DPO B	
7344	Jun 13 2024 08:00:36.633082	PHASE UV1 OP C	
7343	Jun 13 2024 08:00:36.568083	PHASE UV1 OP B	
7342	Jun 13 2024 08:00:36.558083	Rem O/P DNA 1 On	
7341	Jun 13 2024 08:00:36.558083	PHASE UV1 OP A	
7340	Jun 13 2024 08:00:31.630582	PHASE UV1 PKP C	
7339	Jun 13 2024 08:00:31.565752	PHASE UV1 PKP B	
7338	Jun 13 2024 08:00:31.555778	PHASE UV1 PKP A	
7337	Jun 13 2024 07:43:28.248692	Rem O/P DNA 1 Off	
7336	Jun 13 2024 07:43:28.246187	PHASE UV1 DPO A	
7335	Jun 13 2024 07:43:28.231179	PHASE UV1 DPO C	
7334	Jun 13 2024 07:43:28.231179	PHASE UV1 DPO B	
7333	Jun 13 2024 05:40:25.306586	PHASE UV1 OP C	
7332	Jun 13 2024 05:40:25.167544	Rem O/P DNA 1 On	
7331	Jun 13 2024 05:40:25.167544	PHASE UV1 OP B	
7330	Jun 13 2024 05:40:25.167544	PHASE UV1 OP A	
7329	Jun 13 2024 05:40:21.226354	M. SAG Ab On	
7328	Jun 13 2024 05:40:21.211853	M. SAG Ce Off	
7327	Jun 13 2024 05:40:20.276489	PHASE UV1 PKP C	
7326	Jun 13 2024 05:40:20.216470	PHASE UV1 DPO C	
7325	Jun 13 2024 05:40:20.211467	PHASE UV1 PKP C	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7324	Jun 13 2024 05:40:20.131448	PHASE UV1 PKP B	
7323	Jun 13 2024 05:40:20.126452	PHASE UV1 PKP A	
7322	Jun 04 2024 22:05:17.895890	M. SAG Ce On	
7321	Jun 04 2024 22:05:17.882887	M. SAG Ab Off	
7320	Jun 04 2024 21:45:37.066562	M. SAG Ab On	
7319	Jun 04 2024 21:45:37.052547	M. SAG Ce Off	
7318	Jun 04 2024 21:43:02.820975	M. SAG Ce On	
7317	Jun 04 2024 21:43:02.807971	M. SAG Ab Off	
7316	Jun 04 2024 20:20:29.157053	M. SAG Ab On	
7315	Jun 04 2024 20:20:29.142551	M. SAG Ce Off	
7314	Jun 04 2024 18:16:56.155534	M. SAG Ce On	
7313	Jun 04 2024 18:16:56.142028	M. SAG Ab Off	
7312	Jun 04 2024 16:39:31.019388	M. SAG Ab On	
7311	Jun 04 2024 16:39:31.004384	M. SAG Ce Off	
7310	Jun 04 2024 16:12:35.223494	M. SAG Ce On	
7309	Jun 04 2024 16:12:35.210486	M. SAG Ab Off	
7308	Jun 04 2024 13:10:36.218025	M. SAG Ab On	
7307	Jun 04 2024 13:10:36.203023	M. SAG Ce Off	
7306	May 18 2024 15:31:55.465220	M. SAG Ce On	
7305	May 18 2024 15:31:55.452219	M. SAG Ab Off	
7304	May 18 2024 15:17:56.846775	M. SAG Ab On	
7303	May 18 2024 15:17:56.832272	M. SAG Ce Off	
7302	May 08 2024 00:28:43.538325	M. SAG Ce On	
7301	May 08 2024 00:28:43.525319	M. SAG Ab Off	
7300	May 08 2024 00:09:10.698826	M. SAG Ab On	
7299	May 08 2024 00:09:10.683826	M. SAG Ce Off	
7298	May 07 2024 23:18:29.565379	M. SAG Ce On	
7297	May 07 2024 23:18:29.552380	M. SAG Ab Off	
7296	May 07 2024 23:02:57.697756	M. SAG Ab On	
7295	May 07 2024 23:02:57.683251	M. SAG Ce Off	
7294	May 07 2024 23:02:57.469725	M. SAG Ce On	
7293	May 07 2024 23:02:57.457223	M. SAG Ab Off	
7292	May 07 2024 22:53:30.006537	M. SAG Ab On	
7291	May 07 2024 22:53:29.992025	M. SAG Ce Off	
7290	May 07 2024 22:53:29.022352	PHASE UV1 DPO A	
7289	May 07 2024 22:53:28.977331	PHASE UV1 PKP A	
7288	May 07 2024 22:53:28.372170	PHASE UV1 DPO A	
7287	May 07 2024 22:53:28.342178	PHASE UV1 PKP A	
7286	May 07 2024 20:27:30.081290	PHASE UV1 DPO A	
7285	May 07 2024 20:27:30.061224	PHASE UV1 PKP A	
7284	Apr 17 2024 23:22:42.595880	M. SAG Ce On	
7283	Apr 17 2024 23:22:42.582873	M. SAG Ab Off	
7282	Apr 17 2024 22:56:03.080113	M. SAG Ab On	
7281	Apr 17 2024 22:56:03.065109	M. SAG Ce Off	
7280	Apr 17 2024 20:37:48.425062	M. SAG Ce On	
7279	Apr 17 2024 20:37:48.412562	M. SAG Ab Off	
7278	Apr 17 2024 20:07:12.366936	M. SAG Ab On	
7277	Apr 17 2024 20:07:12.352434	M. SAG Ce Off	
7276	Apr 17 2024 16:00:37.077822	M. SAG Ce On	
7275	Apr 17 2024 16:00:37.065291	M. SAG Ab Off	
7274	Apr 17 2024 14:59:28.557502	M. SAG Ab On	
7273	Apr 17 2024 14:59:28.542999	M. SAG Ce Off	
7272	Apr 11 2024 07:23:05.064804	ACCESS LOC CMND ON	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7271	Apr 11 2024 07:23:05.064804	ACCESS LOC SETG ON	
7270	Apr 11 2024 07:23:05.064804	ACCESS REM CMND ON	
7269	Apr 11 2024 07:23:05.064804	ACCESS REM SETG ON	
7268	Apr 11 2024 11:23:00.163413	M. SAG Ce On	
7267	Apr 11 2024 11:22:51.072972	POWER ON	
7266	Apr 11 2024 11:22:16.843115	POWER OFF	
7265	Apr 11 2024 11:22:16.843115	REBOOT COMMAND	
7264	Mar 23 2024 20:35:40.925055	M. SAG Ce On	
7263	Mar 23 2024 20:35:40.912555	M. SAG Ab Off	
7262	Mar 23 2024 20:30:57.369891	M. SAG Ab On	
7261	Mar 23 2024 20:30:57.355390	M. SAG Ce Off	
7260	Mar 22 2024 13:01:05.522931	M. SAG Ce On	
7259	Mar 22 2024 13:01:05.509926	M. SAG Ab Off	
7258	Mar 22 2024 12:55:57.007052	M. SAG Ab On	
7257	Mar 22 2024 12:55:56.992535	M. SAG Ce Off	
7256	Mar 16 2024 11:59:39.768926	PHASE UV1 DPO C	
7255	Mar 16 2024 11:59:39.554159	PHASE UV1 PKP C	
7254	Mar 16 2024 11:31:38.785187	PHASE UV1 DPO C	
7253	Mar 16 2024 11:31:38.540826	PHASE UV1 PKP C	
7252	Mar 16 2024 10:48:06.580013	PHASE UV1 DPO C	
7251	Mar 16 2024 10:48:06.325491	PHASE UV1 PKP C	
7250	Mar 16 2024 09:37:55.545098	PHASE UV1 DPO C	
7249	Mar 16 2024 09:37:55.394649	PHASE UV1 PKP C	
7248	Mar 09 2024 17:52:33.169493	PHASE UV1 DPO C	
7247	Mar 09 2024 17:52:33.154494	PHASE UV1 PKP C	
7246	Mar 02 2024 13:45:20.655032	M. SAG Ce On	
7245	Mar 02 2024 13:45:20.642025	M. SAG Ab Off	
7244	Mar 02 2024 13:07:31.897112	M. SAG Ab On	
7243	Mar 02 2024 13:07:31.882608	M. SAG Ce Off	
7242	Mar 01 2024 05:15:11.224131	M. SAG Ce On	
7241	Mar 01 2024 05:15:11.211133	M. SAG Ab Off	
7240	Mar 01 2024 03:21:41.780251	M. SAG Ab On	
7239	Mar 01 2024 03:21:41.765750	M. SAG Ce Off	
7238	Feb 29 2024 23:52:00.436115	M. SAG Ce On	
7237	Feb 29 2024 23:52:00.424112	M. SAG Ab Off	
7236	Feb 29 2024 20:54:42.282095	M. SAG Ab On	
7235	Feb 29 2024 20:54:42.267095	M. SAG Ce Off	
7234	Feb 27 2024 16:37:19.418420	PHASE UV1 DPO C	
7233	Feb 27 2024 16:37:19.378424	PHASE UV1 PKP C	
7232	Feb 08 2024 13:56:44.661860	PHASE UV1 DPO A	
7231	Feb 08 2024 13:56:44.656871	PHASE UV1 DPO C	
7230	Feb 08 2024 13:56:44.656871	PHASE UV1 PKP A	
7229	Feb 08 2024 13:56:44.631917	PHASE UV1 PKP C	
7228	Feb 07 2024 11:17:47.281562	M. SAG Ce On	
7227	Feb 07 2024 11:17:47.269057	M. SAG Ab Off	
7226	Feb 07 2024 11:14:27.907336	M. SAG Ab On	
7225	Feb 07 2024 11:14:27.893339	M. SAG Ce Off	
7224	Feb 03 2024 13:46:52.695131	M. SAG Ce On	
7223	Feb 03 2024 13:46:52.682630	M. SAG Ab Off	
7222	Feb 03 2024 13:43:08.638413	CEx E1 Rem Off	
7221	Feb 03 2024 13:43:08.638413	TRIP M. SAG Off	
7220	Feb 03 2024 13:43:08.635748	M. SAG Ab On	
7219	Feb 03 2024 13:43:08.621257	M. SAG Ce Off	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7218	Feb 03 2024 13:43:08.568375	Oscilografia Off	
7217	Feb 03 2024 13:43:08.565876	TRIP M. SAG On	
7216	Feb 03 2024 13:43:08.565876	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7215	Feb 03 2024 13:43:08.565876	Oscilografia On	
7214	Feb 03 2024 13:43:08.563372	Oscilografia Off	
7213	Feb 03 2024 13:43:08.560872	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
7212	Feb 03 2024 13:43:08.560872	Oscilografia On	
7211	Feb 03 2024 13:43:08.558365	CEx E1 Rem On	
7210	Feb 03 2024 13:43:08.523309	PHASE UV1 DPO B	
7209	Feb 03 2024 13:43:08.498279	PHASE UV1 PKP B	
7208	Feb 02 2024 21:21:51.881124	PHASE UV1 DPO B	
7207	Feb 02 2024 21:21:51.861184	PHASE UV1 PKP B	
7206	Jan 20 2024 05:57:51.134848	M. SAG Ce On	
7205	Jan 20 2024 05:57:51.121843	M. SAG Ab Off	
7204	Jan 20 2024 05:56:03.296324	M. SAG Ab On	
7203	Jan 20 2024 05:56:03.282823	M. SAG Ce Off	
7202	Jan 20 2024 05:56:03.130792	M. SAG Ce On	
7201	Jan 20 2024 05:56:03.117793	M. SAG Ab Off	
7200	Jan 20 2024 05:48:08.780651	M. SAG Ab On	
7199	Jan 20 2024 05:48:08.766146	M. SAG Ce Off	
7198	Jan 20 2024 03:01:50.097807	M. SAG Ce On	
7197	Jan 20 2024 03:01:50.085301	M. SAG Ab Off	
7196	Jan 20 2024 03:00:28.288126	M. SAG Ab On	
7195	Jan 20 2024 03:00:28.273645	M. SAG Ce Off	
7194	Jan 20 2024 00:25:14.937384	M. SAG Ce On	
7193	Jan 20 2024 00:25:14.924383	M. SAG Ab Off	
7192	Jan 20 2024 00:24:30.821168	M. SAG Ab On	
7191	Jan 20 2024 00:24:30.806166	M. SAG Ce Off	
7190	Jan 19 2024 23:36:19.233426	Rem O/P DNA 1 Off	
7189	Jan 19 2024 23:36:19.233426	PHASE UV1 DPO B	
7188	Jan 19 2024 23:36:19.233426	PHASE UV1 DPO A	
7187	Jan 19 2024 23:36:19.228424	PHASE UV1 DPO C	
7186	Jan 19 2024 22:29:56.968074	M. SAG Ce On	
7185	Jan 19 2024 22:29:56.955571	M. SAG Ab Off	
7184	Jan 19 2024 22:28:51.214499	M. SAG Ab On	
7183	Jan 19 2024 22:28:51.200495	M. SAG Ce Off	
7182	Jan 19 2024 14:56:29.424841	PHASE UV1 OP A	
7181	Jan 19 2024 14:56:29.419841	PHASE UV1 OP C	
7180	Jan 19 2024 14:56:29.414841	Rem O/P DNA 1 On	
7179	Jan 19 2024 14:56:29.414841	PHASE UV1 OP B	
7178	Jan 19 2024 14:56:24.421294	PHASE UV1 PKP A	
7177	Jan 19 2024 14:56:24.416306	PHASE UV1 PKP C	
7176	Jan 19 2024 14:56:24.411317	PHASE UV1 PKP B	
7175	Jan 19 2024 12:30:48.424503	M. SAG Ce On	
7174	Jan 19 2024 12:30:48.412003	M. SAG Ab Off	
7173	Jan 19 2024 12:29:34.296532	M. SAG Ab On	
7172	Jan 19 2024 12:29:34.281532	M. SAG Ce Off	
7171	Jan 19 2024 07:03:54.994808	M. SAG Ce On	
7170	Jan 19 2024 07:03:54.982309	M. SAG Ab Off	
7169	Jan 19 2024 07:02:31.780530	M. SAG Ab On	
7168	Jan 19 2024 07:02:31.765526	M. SAG Ce Off	
7167	Jan 19 2024 01:40:44.698417	M. SAG Ce On	
7166	Jan 19 2024 01:40:44.685412	M. SAG Ab Off	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7165	Jan 19 2024 01:40:02.769190	M. SAG Ab On	
7164	Jan 19 2024 01:40:02.754688	M. SAG Ce Off	
7163	Jan 19 2024 01:30:28.461678	M. SAG Ce On	
7162	Jan 19 2024 01:30:28.449176	M. SAG Ab Off	
7161	Jan 19 2024 01:28:44.515435	M. SAG Ab On	
7160	Jan 19 2024 01:28:44.500929	M. SAG Ce Off	
7159	Jan 18 2024 19:47:12.760839	M. SAG Ce On	
7158	Jan 18 2024 19:47:12.748339	M. SAG Ab Off	
7157	Jan 18 2024 19:45:47.587882	M. SAG Ab On	
7156	Jan 18 2024 19:45:47.573880	M. SAG Ce Off	
7155	Jan 18 2024 19:26:18.832128	M. SAG Ce On	
7154	Jan 18 2024 19:26:18.819624	M. SAG Ab Off	
7153	Jan 18 2024 18:55:46.008059	M. SAG Ab On	
7152	Jan 18 2024 18:55:45.993543	M. SAG Ce Off	
7151	Jan 18 2024 15:02:29.229107	M. SAG Ce On	
7150	Jan 18 2024 15:02:29.216605	M. SAG Ab Off	
7149	Jan 18 2024 14:55:47.050150	M. SAG Ab On	
7148	Jan 18 2024 14:55:47.035146	M. SAG Ce Off	
7147	Jan 18 2024 14:25:15.134037	M. SAG Ce On	
7146	Jan 18 2024 14:25:15.121035	M. SAG Ab Off	
7145	Jan 18 2024 14:23:55.714583	M. SAG Ab On	
7144	Jan 18 2024 14:23:55.700078	M. SAG Ce Off	
7143	Jan 18 2024 12:40:24.530091	M. SAG Ce On	
7142	Jan 18 2024 12:40:24.517092	M. SAG Ab Off	
7141	Jan 18 2024 12:21:55.458312	M. SAG Ab On	
7140	Jan 18 2024 12:21:55.443808	M. SAG Ce Off	
7139	Jan 18 2024 08:40:21.540500	M. SAG Ce On	
7138	Jan 18 2024 08:40:21.527500	M. SAG Ab Off	
7137	Jan 18 2024 06:08:47.847653	M. SAG Ab On	
7136	Jan 18 2024 06:08:47.832647	M. SAG Ce Off	
7135	Jan 18 2024 04:37:06.662626	M. SAG Ce On	
7134	Jan 18 2024 04:37:06.650125	M. SAG Ab Off	
7133	Jan 18 2024 04:35:54.505120	M. SAG Ab On	
7132	Jan 18 2024 04:35:54.490120	M. SAG Ce Off	
7131	Jan 18 2024 00:59:25.814136	M. SAG Ce On	
7130	Jan 18 2024 00:59:25.801631	M. SAG Ab Off	
7129	Jan 18 2024 00:58:59.915299	M. SAG Ab On	
7128	Jan 18 2024 00:58:59.901295	M. SAG Ce Off	
7127	Jan 18 2024 00:40:46.742605	M. SAG Ce On	
7126	Jan 18 2024 00:40:46.730101	M. SAG Ab Off	
7125	Jan 18 2024 00:39:34.269689	M. SAG Ab On	
7124	Jan 18 2024 00:39:34.255191	M. SAG Ce Off	
7123	Jan 17 2024 19:32:53.262838	M. SAG Ce On	
7122	Jan 17 2024 19:32:53.250335	M. SAG Ab Off	
7121	Jan 17 2024 19:31:55.458344	M. SAG Ab On	
7120	Jan 17 2024 19:31:55.443346	M. SAG Ce Off	
7119	Jan 17 2024 19:18:57.476711	M. SAG Ce On	
7118	Jan 17 2024 19:18:57.463711	M. SAG Ab Off	
7117	Jan 17 2024 19:09:53.189328	M. SAG Ab On	
7116	Jan 17 2024 19:09:53.175327	M. SAG Ce Off	
7115	Jan 17 2024 19:09:53.011813	M. SAG Ce On	
7114	Jan 17 2024 19:09:52.998777	M. SAG Ab Off	
7113	Jan 17 2024 19:08:27.628586	M. SAG Ab On	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7112	Jan 17 2024 19:08:27.614584	M. SAG Ce Off	
7111	Jan 17 2024 17:39:48.758223	M. SAG Ce On	
7110	Jan 17 2024 17:39:48.745220	M. SAG Ab Off	
7109	Jan 17 2024 17:39:15.101317	M. SAG Ab On	
7108	Jan 17 2024 17:39:15.086315	M. SAG Ce Off	
7107	Jan 17 2024 17:31:45.744889	M. SAG Ce On	
7106	Jan 17 2024 17:31:45.731889	M. SAG Ab Off	
7105	Jan 17 2024 17:29:54.655723	M. SAG Ab On	
7104	Jan 17 2024 17:29:54.641716	M. SAG Ce Off	
7103	Jan 17 2024 17:29:54.424189	M. SAG Ce On	
7102	Jan 17 2024 17:29:54.412189	M. SAG Ab Off	
7101	Jan 17 2024 17:28:31.927674	M. SAG Ab On	
7100	Jan 17 2024 17:28:31.912671	M. SAG Ce Off	
7099	Jan 17 2024 12:36:47.219103	M. SAG Ce On	
7098	Jan 17 2024 12:36:47.206601	M. SAG Ab Off	
7097	Jan 17 2024 12:36:33.770542	M. SAG Ab On	
7096	Jan 17 2024 12:36:33.756040	M. SAG Ce Off	
7095	Jan 17 2024 12:36:32.970885	M. SAG Ce On	
7094	Jan 17 2024 12:36:32.957879	M. SAG Ab Off	
7093	Jan 17 2024 12:36:09.959018	M. SAG Ab On	
7092	Jan 17 2024 12:36:09.944019	M. SAG Ce Off	
7091	Jan 17 2024 12:22:08.384793	M. SAG Ce On	
7090	Jan 17 2024 12:22:08.372290	M. SAG Ab Off	
7089	Jan 17 2024 12:20:55.681980	M. SAG Ab On	
7088	Jan 17 2024 12:20:55.667479	M. SAG Ce Off	
7087	Jan 17 2024 08:13:06.007225	M. SAG Ce On	
7086	Jan 17 2024 08:13:05.994708	M. SAG Ab Off	
7085	Jan 17 2024 08:12:35.966146	M. SAG Ab On	
7084	Jan 17 2024 08:12:35.951663	M. SAG Ce Off	
7083	Jan 17 2024 07:56:56.693907	M. SAG Ce On	
7082	Jan 17 2024 07:56:56.681402	M. SAG Ab Off	
7081	Jan 17 2024 06:18:30.726114	M. SAG Ab On	
7080	Jan 17 2024 06:18:30.711605	M. SAG Ce Off	
7079	Jan 17 2024 03:51:34.130799	M. SAG Ce On	
7078	Jan 17 2024 03:51:34.118356	M. SAG Ab Off	
7077	Jan 17 2024 03:50:03.995071	M. SAG Ab On	
7076	Jan 17 2024 03:50:03.980570	M. SAG Ce Off	
7075	Jan 16 2024 22:44:34.789186	M. SAG Ce On	
7074	Jan 16 2024 22:44:34.776684	M. SAG Ab Off	
7073	Jan 16 2024 22:44:10.834762	M. SAG Ab On	
7072	Jan 16 2024 22:44:10.819759	M. SAG Ce Off	
7071	Jan 16 2024 22:44:09.983595	M. SAG Ce On	
7070	Jan 16 2024 22:44:09.970592	M. SAG Ab Off	
7069	Jan 16 2024 22:43:08.528183	M. SAG Ab On	
7068	Jan 16 2024 22:43:08.513681	M. SAG Ce Off	
7067	Jan 16 2024 22:36:46.721747	M. SAG Ce On	
7066	Jan 16 2024 22:36:46.708749	M. SAG Ab Off	
7065	Jan 16 2024 22:35:35.559245	M. SAG Ab On	
7064	Jan 16 2024 22:35:35.544744	M. SAG Ce Off	
7063	Jan 16 2024 18:22:57.092329	M. SAG Ce On	
7062	Jan 16 2024 18:22:57.079828	M. SAG Ab Off	
7061	Jan 16 2024 18:22:40.609677	M. SAG Ab On	
7060	Jan 16 2024 18:22:40.595174	M. SAG Ce Off	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7059	Jan 16 2024 18:22:39.760521	M. SAG Ce On	
7058	Jan 16 2024 18:22:39.748021	M. SAG Ab Off	
7057	Jan 16 2024 18:22:09.589943	M. SAG Ab On	
7056	Jan 16 2024 18:22:09.575453	M. SAG Ce Off	
7055	Jan 16 2024 17:46:31.380724	M. SAG Ce On	
7054	Jan 16 2024 17:46:31.368221	M. SAG Ab Off	
7053	Jan 16 2024 17:42:16.946541	M. SAG Ab On	
7052	Jan 16 2024 17:42:16.932039	M. SAG Ce Off	
7051	Jan 16 2024 12:23:25.246073	M. SAG Ce On	
7050	Jan 16 2024 12:23:25.233077	M. SAG Ab Off	
7049	Jan 16 2024 10:30:07.537462	M. SAG Ab On	
7048	Jan 16 2024 10:30:07.522462	M. SAG Ce Off	
7047	Jan 16 2024 10:30:06.690829	M. SAG Ce On	
7046	Jan 16 2024 10:30:06.678331	M. SAG Ab Off	
7045	Jan 16 2024 10:29:37.123924	M. SAG Ab On	
7044	Jan 16 2024 10:29:37.108920	M. SAG Ce Off	
7043	Jan 16 2024 10:20:37.529429	M. SAG Ce On	
7042	Jan 16 2024 10:20:37.516421	M. SAG Ab Off	
7041	Jan 16 2024 10:09:52.874672	M. SAG Ab On	
7040	Jan 16 2024 10:09:52.860165	M. SAG Ce Off	
7039	Jan 16 2024 09:29:53.465031	M. SAG Ce On	
7038	Jan 16 2024 09:29:53.452026	M. SAG Ab Off	
7037	Jan 16 2024 09:28:16.996257	M. SAG Ab On	
7036	Jan 16 2024 09:28:16.981254	M. SAG Ce Off	
7035	Jan 15 2024 15:59:04.959282	M. SAG Ce On	
7034	Jan 15 2024 15:59:04.946780	M. SAG Ab Off	
7033	Jan 15 2024 15:58:45.704715	M. SAG Ab On	
7032	Jan 15 2024 15:58:45.690210	M. SAG Ce Off	
7031	Jan 15 2024 15:58:44.865033	M. SAG Ce On	
7030	Jan 15 2024 15:58:44.852532	M. SAG Ab Off	
7029	Jan 15 2024 15:58:00.384640	M. SAG Ab On	
7028	Jan 15 2024 15:58:00.370154	M. SAG Ce Off	
7027	Jan 15 2024 15:24:39.608139	M. SAG Ce On	
7026	Jan 15 2024 15:24:39.595630	M. SAG Ab Off	
7025	Jan 15 2024 15:23:10.888945	M. SAG Ab On	
7024	Jan 15 2024 15:23:10.874945	M. SAG Ce Off	
7023	Jan 15 2024 14:38:50.130710	M. SAG Ce On	
7022	Jan 15 2024 14:38:50.118209	M. SAG Ab Off	
7021	Jan 15 2024 14:38:11.963239	M. SAG Ab On	
7020	Jan 15 2024 14:38:11.948742	M. SAG Ce Off	
7019	Jan 15 2024 14:38:11.153080	M. SAG Ce On	
7018	Jan 15 2024 14:38:11.140578	M. SAG Ab Off	
7017	Jan 15 2024 14:33:56.615511	M. SAG Ab On	
7016	Jan 15 2024 14:33:56.600507	M. SAG Ce Off	
7015	Jan 14 2024 18:28:04.960826	PHASE UV1 DPO C	
7014	Jan 14 2024 18:28:04.915786	PHASE UV1 PKP C	
7013	Jan 04 2024 14:27:22.409532	M. SAG Ce On	
7012	Jan 04 2024 14:27:22.397028	M. SAG Ab Off	
7011	Jan 04 2024 14:19:34.027980	M. SAG Ab On	
7010	Jan 04 2024 14:19:34.013478	M. SAG Ce Off	
7009	Dec 28 2023 22:33:49.748594	M. SAG Ce On	
7008	Dec 28 2023 22:33:49.735593	M. SAG Ab Off	
7007	Dec 28 2023 22:21:19.185638	M. SAG Ab On	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7006	Dec 28 2023 22:21:19.171640	M. SAG Ce Off	
7005	Dec 01 2023 11:19:34.029979	M. SAG Ce On	
7004	Dec 01 2023 11:19:34.017438	M. SAG Ab Off	
7003	Dec 01 2023 10:47:49.384099	M. SAG Ab On	
7002	Dec 01 2023 10:47:49.370097	M. SAG Ce Off	
7001	Dec 01 2023 03:43:45.428733	M. SAG Ce On	
7000	Dec 01 2023 03:43:45.415732	M. SAG Ab Off	
6999	Dec 01 2023 03:42:38.047523	M. SAG Ab On	
6998	Dec 01 2023 03:42:38.032520	M. SAG Ce Off	
6997	Nov 30 2023 13:06:55.809703	M. SAG Ce On	
6996	Nov 30 2023 13:06:55.797202	M. SAG Ab Off	
6995	Nov 30 2023 13:06:10.913218	M. SAG Ab On	
6994	Nov 30 2023 13:06:10.898714	M. SAG Ce Off	
6993	Nov 28 2023 19:42:38.148604	M. SAG Ce On	
6992	Nov 28 2023 19:42:38.136099	M. SAG Ab Off	
6991	Nov 28 2023 19:40:55.989605	M. SAG Ab On	
6990	Nov 28 2023 19:40:55.975102	M. SAG Ce Off	
6989	Nov 28 2023 19:05:29.629109	M. SAG Ce On	
6988	Nov 28 2023 19:05:29.616107	M. SAG Ab Off	
6987	Nov 28 2023 19:04:24.417063	M. SAG Ab On	
6986	Nov 28 2023 19:04:24.402544	M. SAG Ce Off	
6985	Nov 28 2023 18:40:06.323805	M. SAG Ce On	
6984	Nov 28 2023 18:40:06.311299	M. SAG Ab Off	
6983	Nov 28 2023 18:37:56.217690	M. SAG Ab On	
6982	Nov 28 2023 18:37:56.203198	M. SAG Ce Off	
6981	Nov 28 2023 18:01:16.243851	M. SAG Ce On	
6980	Nov 28 2023 18:01:16.231847	M. SAG Ab Off	
6979	Nov 28 2023 18:00:39.908715	M. SAG Ab On	
6978	Nov 28 2023 18:00:39.894212	M. SAG Ce Off	
6977	Nov 28 2023 18:00:39.073066	M. SAG Ce On	
6976	Nov 28 2023 18:00:39.060564	M. SAG Ab Off	
6975	Nov 28 2023 17:56:42.764723	M. SAG Ab On	
6974	Nov 28 2023 17:56:42.750218	M. SAG Ce Off	
6973	Nov 28 2023 17:56:41.953578	M. SAG Ce On	
6972	Nov 28 2023 17:56:41.941074	M. SAG Ab Off	
6971	Nov 28 2023 17:56:19.196880	M. SAG Ab On	
6970	Nov 28 2023 17:56:19.182871	M. SAG Ce Off	
6969	Nov 28 2023 17:56:04.176074	M. SAG Ce On	
6968	Nov 28 2023 17:56:04.163571	M. SAG Ab Off	
6967	Nov 28 2023 17:53:24.075305	M. SAG Ab On	
6966	Nov 28 2023 17:53:24.061299	M. SAG Ce Off	
6965	Nov 28 2023 17:53:23.278151	M. SAG Ce On	
6964	Nov 28 2023 17:53:23.265650	M. SAG Ab Off	
6963	Nov 28 2023 17:51:33.916641	M. SAG Ab On	
6962	Nov 28 2023 17:51:33.902140	M. SAG Ce Off	
6961	Nov 28 2023 17:51:33.099491	M. SAG Ce On	
6960	Nov 28 2023 17:51:33.086989	M. SAG Ab Off	
6959	Nov 28 2023 17:50:23.117624	M. SAG Ab On	
6958	Nov 28 2023 17:50:23.103122	M. SAG Ce Off	
6957	Nov 28 2023 17:50:22.307991	M. SAG Ce On	
6956	Nov 28 2023 17:50:22.295489	M. SAG Ab Off	
6955	Nov 28 2023 17:50:00.723029	M. SAG Ab On	
6954	Nov 28 2023 17:50:00.709032	M. SAG Ce Off	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
6953	Oct 17 2023 19:19:40.465612	M. SAG Ce On	
6952	Oct 17 2023 19:19:40.453110	M. SAG Ab Off	
6951	Oct 17 2023 15:44:56.009365	M. SAG Ab On	
6950	Oct 17 2023 15:44:55.995340	M. SAG Ce Off	
6949	Oct 02 2023 22:01:52.267445	PHASE UV1 DPO A	
6948	Oct 02 2023 22:01:52.202679	PHASE UV1 PKP A	
6947	Sep 11 2023 13:25:30.911694	PHASE UV1 DPO B	
6946	Sep 11 2023 13:25:30.876603	PHASE UV1 PKP B	
6945	Sep 11 2023 10:20:37.077459	PHASE UV1 DPO B	
6944	Sep 11 2023 10:20:37.037432	PHASE UV1 PKP B	
6943	Sep 11 2023 10:20:16.334739	PHASE UV1 DPO B	
6942	Sep 11 2023 10:20:16.309751	PHASE UV1 PKP B	
6941	Sep 11 2023 10:03:57.214200	PHASE UV1 DPO B	
6940	Sep 11 2023 10:03:57.189176	PHASE UV1 PKP B	
6939	Sep 11 2023 09:09:37.156899	PHASE UV1 DPO B	
6938	Sep 11 2023 09:09:37.131906	PHASE UV1 PKP B	
6937	Sep 11 2023 08:31:48.614466	PHASE UV1 DPO B	
6936	Sep 11 2023 08:31:48.579445	PHASE UV1 PKP B	
6935	Sep 11 2023 08:27:34.523720	PHASE UV1 DPO B	
6934	Sep 11 2023 08:27:34.488696	PHASE UV1 PKP B	
6933	Sep 11 2023 08:24:37.490231	PHASE UV1 DPO C	
6932	Sep 11 2023 08:24:37.445204	PHASE UV1 PKP C	
6931	Sep 08 2023 16:28:51.085015	M. SAG Ce On	
6930	Sep 08 2023 16:28:51.072013	M. SAG Ab Off	
6929	Sep 08 2023 16:11:45.986946	M. SAG Ab On	
6928	Sep 08 2023 16:11:45.972444	M. SAG Ce Off	
6927	Sep 07 2023 21:54:45.111270	M. SAG Ce On	
6926	Sep 07 2023 21:54:45.098771	M. SAG Ab Off	
6925	Sep 07 2023 20:50:21.545298	M. SAG Ab On	
6924	Sep 07 2023 20:50:21.530794	M. SAG Ce Off	
6923	Sep 07 2023 20:04:22.421355	M. SAG Ce On	
6922	Sep 07 2023 20:04:22.408853	M. SAG Ab Off	
6921	Sep 07 2023 17:29:02.223131	M. SAG Ab On	
6920	Sep 07 2023 17:29:02.208629	M. SAG Ce Off	
6919	Sep 07 2023 16:58:05.671453	M. SAG Ce On	
6918	Sep 07 2023 16:58:05.658952	M. SAG Ab Off	
6917	Sep 07 2023 16:31:47.917863	M. SAG Ab On	
6916	Sep 07 2023 16:31:47.902858	M. SAG Ce Off	
6915	Sep 07 2023 14:19:48.040993	M. SAG Ce On	
6914	Sep 07 2023 14:19:48.027981	M. SAG Ab Off	
6913	Sep 07 2023 13:15:56.460316	M. SAG Ab On	
6912	Sep 07 2023 13:15:56.446312	M. SAG Ce Off	
6911	Aug 27 2023 09:13:46.556129	M. SAG Ce On	
6910	Aug 27 2023 09:13:46.543628	M. SAG Ab Off	
6909	Aug 27 2023 08:08:56.875192	M. SAG Ab On	
6908	Aug 27 2023 08:08:56.860191	M. SAG Ce Off	
6907	Aug 27 2023 08:08:56.319989	PHASE UV1 DPO A	
6906	Aug 27 2023 08:08:56.309999	PHASE UV1 DPO C	
6905	Aug 27 2023 08:08:55.855840	PHASE UV1 PKP A	
6904	Aug 27 2023 08:08:55.850847	PHASE UV1 PKP C	
6903	Aug 20 2023 02:03:07.623197	PHASE UV1 DPO A	
6902	Aug 20 2023 02:03:07.583072	PHASE UV1 PKP A	
6901	Aug 09 2023 22:15:06.569498	PHASE UV1 DPO C	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
6900	Aug 09 2023 22:15:06.569498	PHASE UV1 DPO A	
6899	Aug 09 2023 22:15:06.559477	PHASE UV1 PKP C	
6898	Aug 09 2023 22:15:06.534441	PHASE UV1 PKP A	
6897	Aug 09 2023 17:45:45.787195	PHASE UV1 DPO B	
6896	Aug 09 2023 17:45:45.752299	PHASE UV1 PKP B	
6895	Jul 28 2023 03:45:08.791315	M. SAG Ce On	
6894	Jul 28 2023 03:45:08.778813	M. SAG Ab Off	
6893	Jul 28 2023 03:33:16.675861	M. SAG Ab On	
6892	Jul 28 2023 03:33:16.660861	M. SAG Ce Off	
6891	Jul 27 2023 13:13:05.993902	M. SAG Ce On	
6890	Jul 27 2023 13:13:05.981399	M. SAG Ab Off	
6889	Jul 27 2023 08:09:45.013793	M. SAG Ab On	
6888	Jul 27 2023 08:09:44.999279	M. SAG Ce Off	
6887	Jul 27 2023 05:10:29.105191	M. SAG Ce On	
6886	Jul 27 2023 05:10:29.092190	M. SAG Ab Off	
6885	Jul 27 2023 05:05:31.295265	M. SAG Ab On	
6884	Jul 27 2023 05:05:31.280758	M. SAG Ce Off	

DIVISIÓN LOS BRONCES

INFORME DE FALLA

SE CONFLUENCIA 220/23KV.
SÁBADO 29 MARZO DE 2025

REFERENCIA: INFORME DE FALLA PRELIMINAR 2025002618

21 DE ABRIL DE 2025

SANTIAGO – CHILE

Índice de contenidos

1. Descripción de la falla 3
2. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla 3
   2.1. Instalaciones afectadas directamente por la falla 3
   2.2. Instalaciones afectadas indirectamente por la falla 3
3. Cronología de eventos 4
4. Esquemas de protección involucrados en la falla 4
5. Eventos registrados por los dispositivos de protección 4
6. Oscilografías registradas por los dispositivos de protección 5
7. Análisis 10
   7.1. Causa y consecuencia de la falla 10
   7.2. Actuación de los dispositivos de protección 11
8. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones 11

Índice de figuras

Figura 1. Diagrama unilineal de las instalalaciones afectadas por la falla.**¡Error! Marcador no definido.**

Índice de tablas

Tabla 1. Instalaciones afectadas directamente por la falla. 3
Tabla 2. Cronología de eventos. 4

1. Descripción de la falla

A las 13:39 horas del día Sabado 29 de Marzo de 2025 detiene Planta de Molienda Confluencia. división Los Bronces de Anglo American Región Metropolitana, despejando 70 MW. esto debido a operación por protecciones.

2. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla

2.1. Instalaciones afectadas directamente por la falla

En el tabla 1 se muestra el detalle de la instalación afectada por emergencia.

Tabla 1. Instalaciones afectadas directamente por la emergencia.

Instalación	Nivel de tensión (kV)	Pérdida de consumo (MW)	Hora de desconexión	Hora de reposición
SE Confluencia	220	70	13:39	14:12

2.2. Instalaciones afectadas indirectamente por la falla

De acuerdo al apartado 4.1 del Informe Diario del sábado 29 de Marzo de 2025, se asevera certeramente que no hubo otras instalaciones del Sistema Eléctrico Los Bronces afectadas.

3. Cronología de eventos

En la tabla 2 se muestran los principales eventos ocurridos debido a la emergencia.

Tabla 2. Cronología de eventos.

Hora	Descripción del evento
13:39 app.	Despacho de energía AngloAmerican recibe información de detención de Planta de Molienda Confluencia, Proceso de Autonomía Mina y Chancado desprendiendo 70MW. indicado por personal propio de AngloAmerican.
13:40 App.	Operador Centro de Control AngloAmerican realiza llamado a Coordinador eléctrico Nacional CEN, para solicitar información referente a estabilidad del Sistema Eléctrico Nacional SEN.
13:40 app.	Coordinador Electrico Nacional, informa Perturbacion por Falla Circuitos 3 y 4 500kV SE Ancoa - SE Jahuel, autorizan normalizar consumos internos en Div, Los Bronces
13:50 app.	Operador Centro de Control de Celeo Redes informa de incendios bajo líneas 220kV Colbun - Puente Negro (Afectando sector del Maule)
14:30 app	Operador Centro de Control AngloAmerican ingresa a sistema Neo Mante Informe de Falla N° 2025002618

4. Esquemas de protección involucrados en la falla

Operacion de proteciones EDAC opera según lo esperado.

5. Eventos registrados por los dispositivos de protección

Se registran detencion de estaciones de bombeo producto de proteccion de baja Frecuencia

6. Oscilografías registradas por los dispositivos de protección

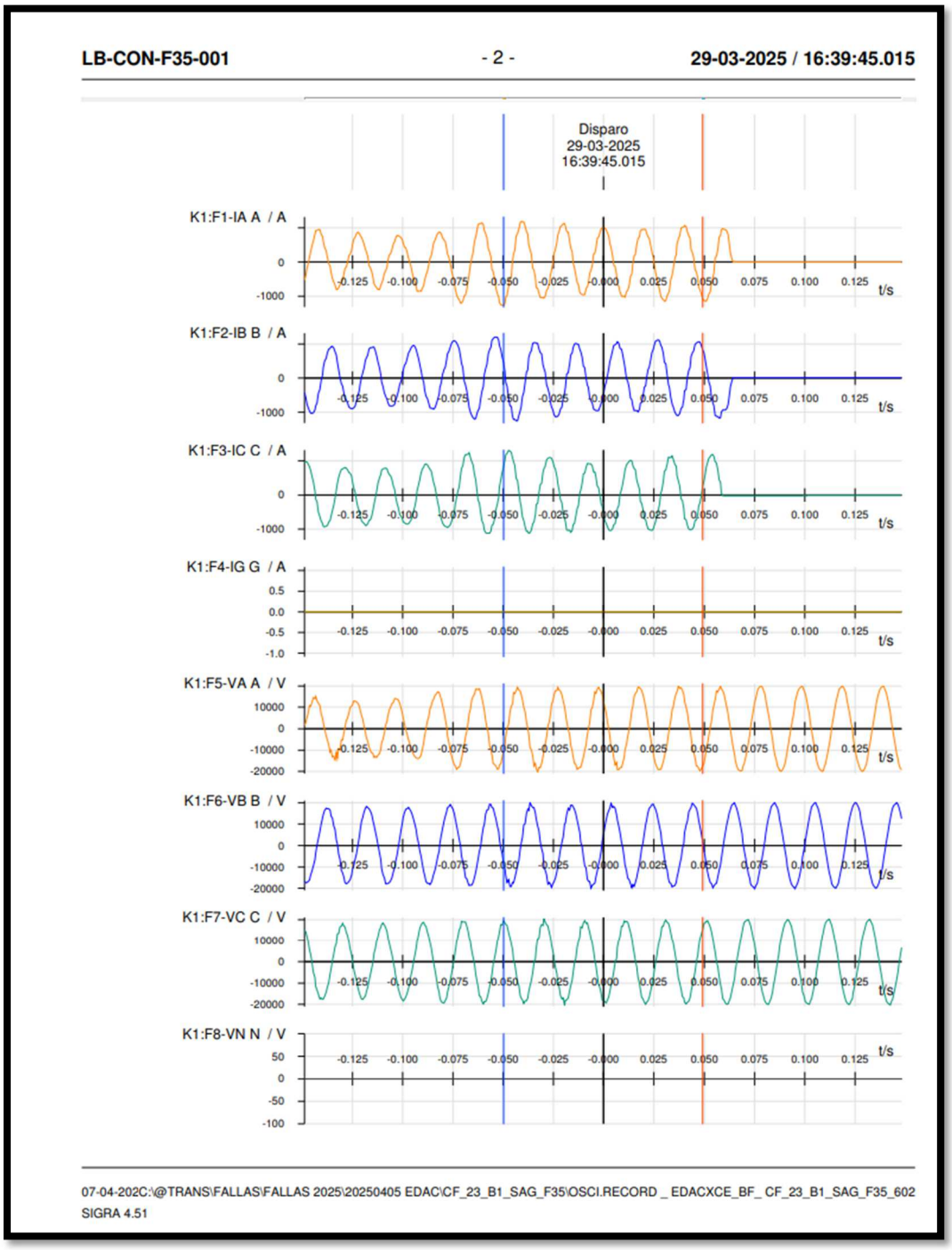
Se adjuntan Oscilografias registradas.

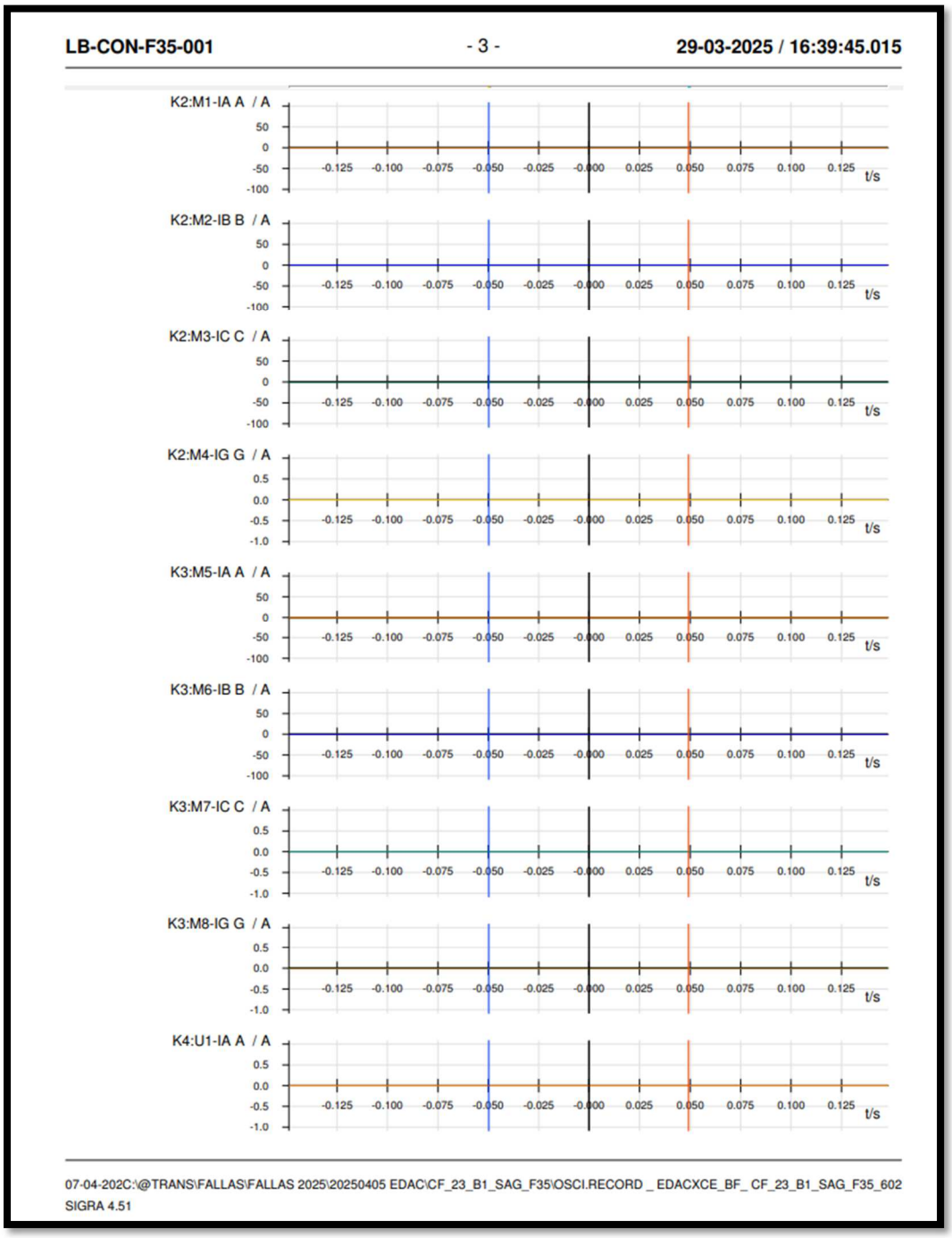
LB-CON-F35-001 - 1 - **29-03-2025 / 16:39:45.015**

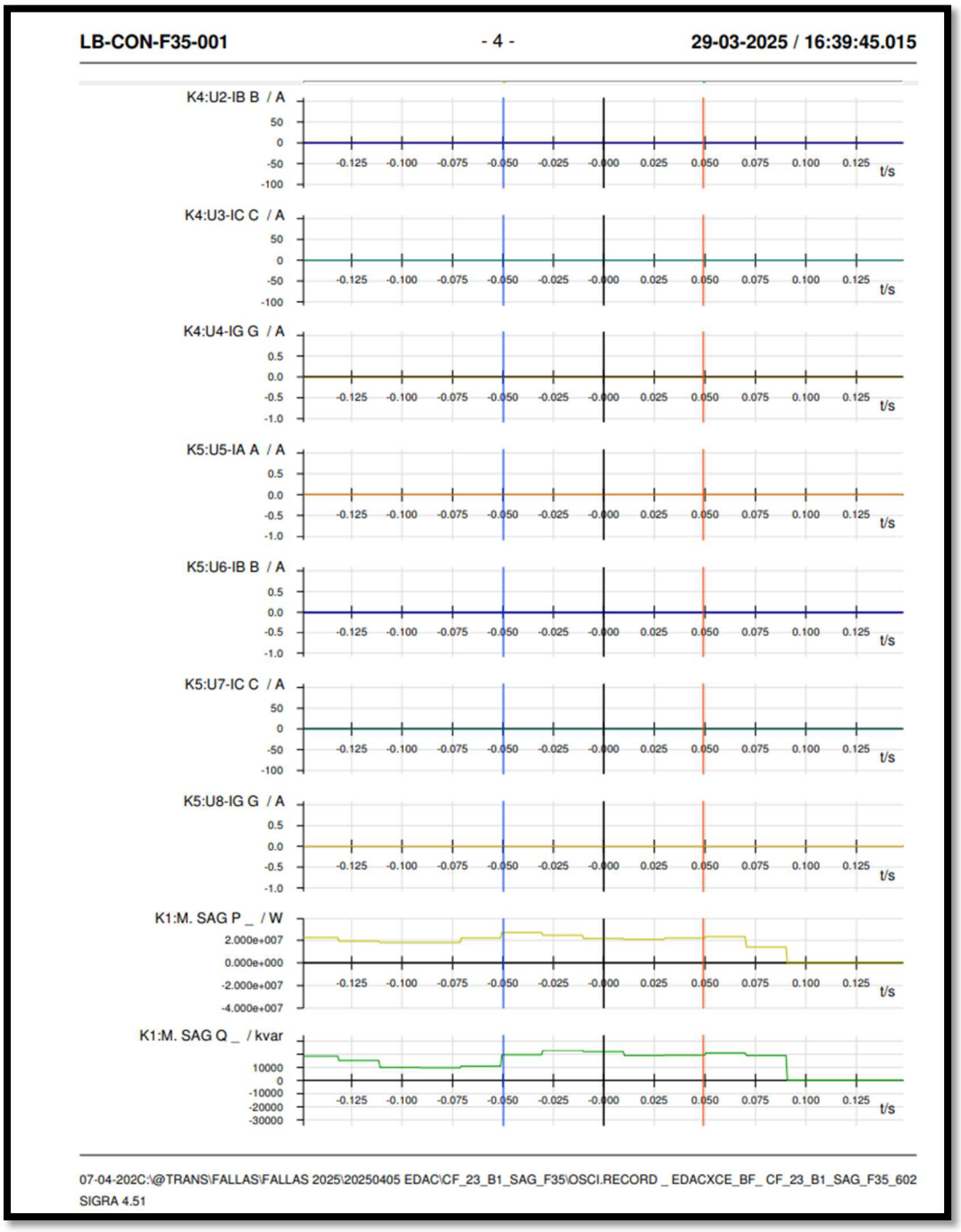
Nombre: LB-CON-F35-001
Nombre del archivo:
C:\@TRANS\FALLAS\FALLAS 2025\20250405 EDAC\CF_23_B1_SAG_F35\OSCI.RECORD _ EDACXCE_BF_ CF_23_B1_SAG_F35_602
Inicio de la perturbación: 29-03-2025 16:39:44.866
Velocidad de muestreo: 1586 Hz

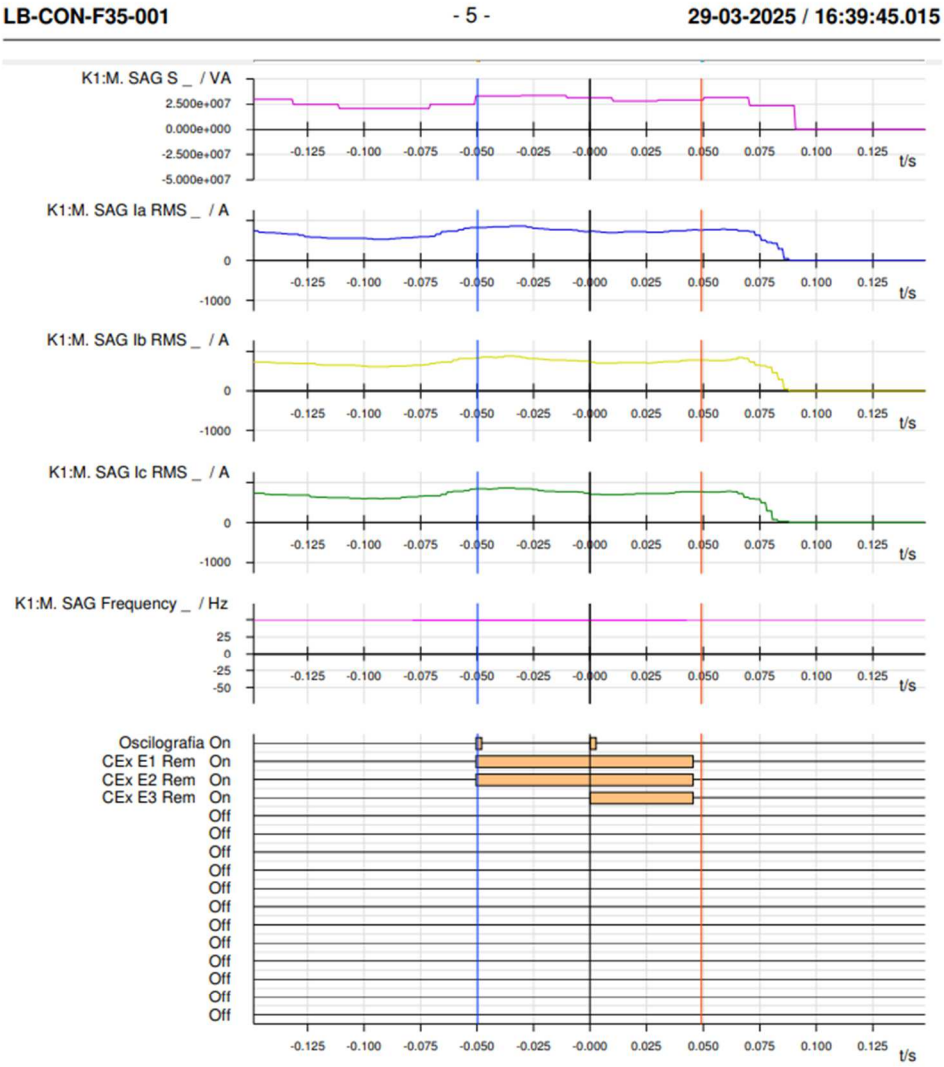
Cursor 1: -50 ms
Cursor 2: 49 ms
Representación: Primario
Comentario:
[Oscillography]
triggerNumber=61
samplesPerCycle=32
Samples Per Cycle=32
[Miscellaneous Data]
miscData=001b

07-04-202C:\@TRANS\FALLAS\FALLAS 2025\20250405 EDAC\CF_23_B1_SAG_F35\OSCI.RECORD _ EDACXCE_BF_ CF_23_B1_SAG_F35_602
SIGRA 4.51


LB-CON-F35-001
- 2 -
29-03-2025 / 16:39:45.015
Disparo
29-03-2025
16:39:45.015
K1:F1-IA A / A
K1:F2-IB B / A
K1:F3-IC C / A
K1:F4-IG G / A
K1:F5-VA A / V
K1:F6-VB B / V
K1:F7-VC C / V
K1:F8-VN N / V
t/s
07-04-202C:\@TRANS\FALLAS\FALLAS 2025\20250405 EDAC\CF_23_B1_SAG_F35\OSCI.RECORD _ EDACXCE_BF_ CF_23_B1_SAG_F35_602
SIGRA 4.51


LB-CON-F35-001
- 3 -
29-03-2025 / 16:39:45.015
K2:M1-IA A / A
K2:M2-IB B / A
K2:M3-IC C / A
K2:M4-IG G / A
K3:M5-IA A / A
K3:M6-IB B / A
K3:M7-IC C / A
K3:M8-IG G / A
K4:U1-IA A / A
-0.125 -0.100 -0.075 -0.050 -0.025 -0.000 0.025 0.050 0.075 0.100 0.125
t/s
07-04-202C:\@TRANS\FALLAS\FALLAS 2025\20250405 EDAC\CF_23_B1_SAG_F35\OSCI.RECORD _ EDACXCE_BF_ CF_23_B1_SAG_F35_602
SIGRA 4.51


LB-CON-F35-001
- 4 -
29-03-2025 / 16:39:45.015
K4:U2-IB B / A
K4:U3-IC C / A
K4:U4-IG G / A
K5:U5-IA A / A
K5:U6-IB B / A
K5:U7-IC C / A
K5:U8-IG G / A
K1:M. SAG P _ / W
K1:M. SAG Q _ / kvar
t/s
07-04-202C:\@TRANS\FALLAS\FALLAS 2025\20250405 EDAC\CF_23_B1_SAG_F35\OSCI.RECORD _ EDACXCE_BF_ CF_23_B1_SAG_F35_602
SIGRA 4.51



07-04-202C:\@TRANS\FALLAS\FALLAS 2025\20250405 EDAC\CF_23_B1_SAG_F35\OSCI.RECORD _ EDACXCE_BF_ CF_23_B1_SAG_F35_602
SIGRA 4.51

7. Análisis

7.1. Causa y consecuencia de la falla

A las 13:39 horas del día sábado 29 de Marzo de 2025 debido a Falla Circuitos N° 3 y N° 4 500kV SE Ancoa - SE Jahuel se produce perturbación en el SEN. que afecta consumos internos en procesos productivos de Div. Los Bronces de AngloAmerican Sur S.A.

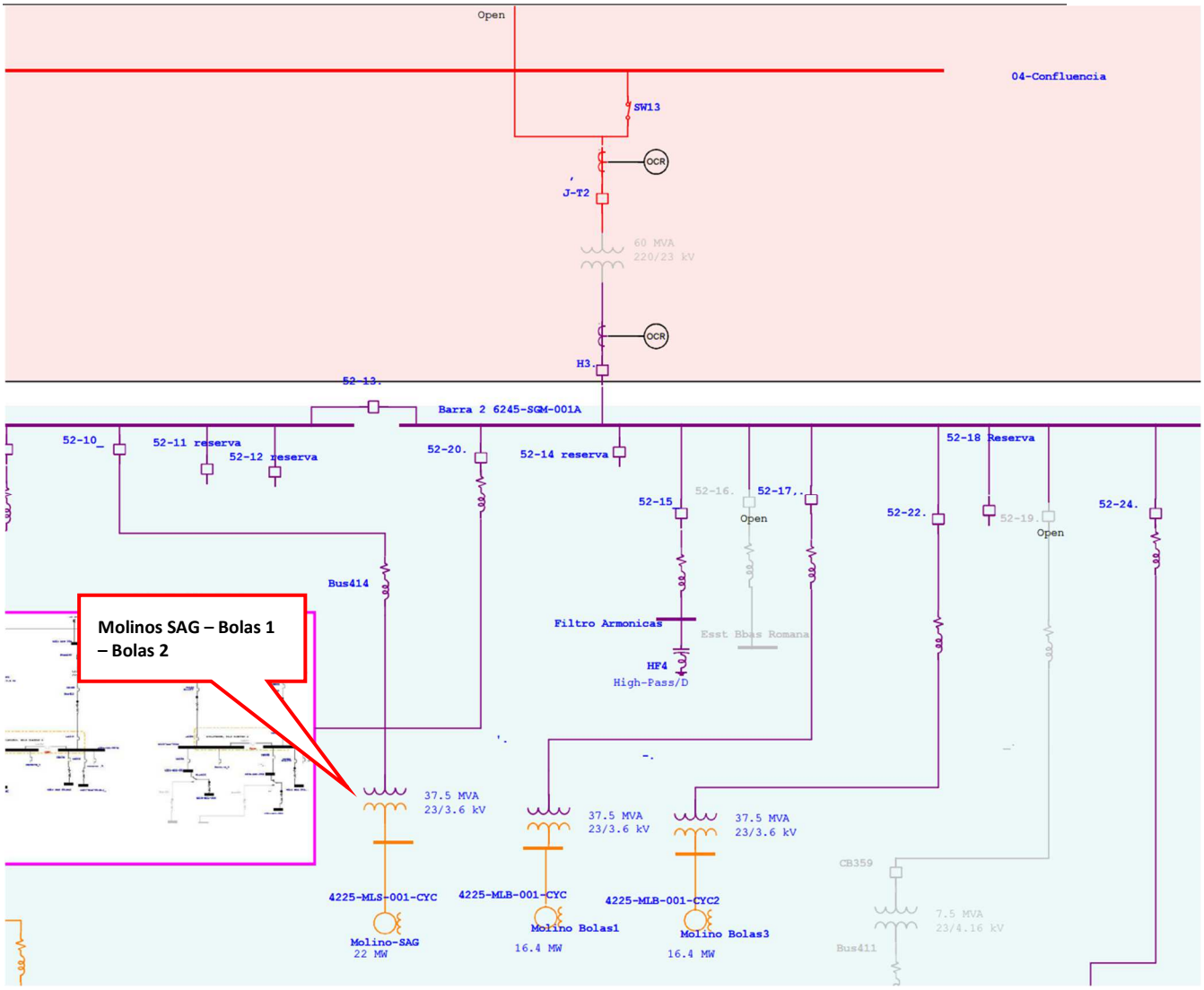
7.2. Actuación de los dispositivos de protección

Actuación según ajustes de los esquemas de protección de Anglo American Sur S.A.

8. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones

En la figura **¡Error! No se encuentra el origen de la referencia.** se muestra el diagrama unilineal con la indicación de los puntos de operación por emergencia y las cargas afectadas por la misma.

Figura 1. Diagrama unilineal de las instalalaciones afectadas por la falla.


Open
04-Confluencia
SW13
OCR
J-T2
60 MVA
220/23 kV
OCR
H3.
52-13.
Barra 2 6245-SGM-001A
52-10_
52-11 reserva
52-12 reserva
52-20.
52-14 reserva
52-15
52-16.
Open
52-17,.
52-18 Reserva
52-22.
52-19.
Open
52-24.
Bus414
Molinos SAG – Bolas 1 – Bolas 2
Filtro Armonicas
Esst Bbas Romana
HF4
High-Pass/D
37.5 MVA
23/3.6 kV
37.5 MVA
23/3.6 kV
37.5 MVA
23/3.6 kV
4225-MLS-001-CYC
4225-MLB-001-CYC
4225-MLB-001-CYC2
Molino-SAG
22 MW
Molino Bolas1
16.4 MW
Molino Bolas3
16.4 MW
CB359
7.5 MVA
23/4.16 kV
Bus411

Informe de Falla

Empresa	**CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN**
Código de identificación	**IF-DX-07**
Versión	**1**

Pérdida de Suministro de Alimentadores El Sol, El Carmen y Freire, SE Quilpué.

1. OBJETO 3
2. ANTECEDENTES GENERALES 3
2.1. Resumen del evento 3
2.2. Descripción de la operación. 4
2.3. Cronología de eventos. 4
2.4. Esquema topológico sistema afectado 4
2.5. Detalle de consumos afectados. 4
3. EVENTOS SCADA 4
4. PROTECCIONES 5
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones 5
4.2. Ajustes 5
4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00) 5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Cristián Andrés Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Quilpué
Tipo de Instalación:	Subestación de poder
Tensión:	110/12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2025002700
Fecha inicio:	29 de marzo del 2025
Hora inicio:	13:39:48 hrs.
Fecha término:	29 de marzo del 2025
Hora término:	13:43:38 hrs.
Duración:	3 minutos y 50 segundos
Equipos afectados:	Alimentadores 12kV El Sol, El Carmen y Freire, SE Quilpué.
Consumo interrumpido:	9,6 [MW]
Comuna donde se origina la falla:	Quilpué.
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Titulo IX, Art. 25°)	Alimentador 12 [kV] Freire, Quilpué (Urbano) Villa Alemana (Urbano)

	Alimentador 12[kV] El Carmen, Quilpué (Urbano) Villa Alemana (Urbano) Alimentador 12[kV] El Sol, Quilpué (Urbano)

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

13:39:48 hrs. Se verifica la perdida de tensión en los Alimentadores 12[kV] Freire, El Carmen y El Sol, SE Quilpué.

13:43:38 hrs. Se recuperan 100% de los consumos asociados los Alimentadores 12[kV] Freire, El Carmen y El Sol, SE Quilpué.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Consumos afectados por pérdida de suministro en S/E Quilpué

Instalaciones afectadas		Detalle				Horarios		
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E Quilpué	1027 BA S/E QUILPUE 12kV BP3	El Carmen	7.379	Quilpué - Villa Alemana	2,21	29-03-2025 13:39:48	29-03-2025 13:42:36	0:02:48
S/E Quilpué	1027 BA S/E QUILPUE 12kV BP3	El Sol	8.828	Quilpué	4,21	29-03-2025 13:39:48	30-03-2025 13:42:54	0:03:06
S/E Quilpué	1027 BA S/E QUILPUE 12kV BP3	Freire	10.034	Quilpué - Villa Alemana	3,18	29-03-2025 13:39:48	31-03-2025 13:43:38	0:03:50
		Total	**26.241**		**9,6**			

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos.

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

CHILQUINTA distribución

Informe de Falla

Empresa	**CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN**
Código de identificación	**IF-DX-07**
Versión	**1**

Pérdida de Suministro de Alimentador Prat, SE Mayaca.

1. OBJETO 3
2. ANTECEDENTES GENERALES 3
2.1. Resumen del evento 3
2.2. Descripción de la operación. 4
2.3. Cronología de eventos. 4
2.4. Esquema topológico sistema afectado 4
2.5. Detalle de consumos afectados. 4
3. EVENTOS SCADA 4
4. PROTECCIONES 4
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones 4
4.2. Ajustes 4
4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00) 5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Cristián Andrés Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Mayaca
Tipo de Instalación:	Subestación de poder
Tensión:	110/12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2025002699
Fecha inicio:	29 de marzo del 2025
Hora inicio:	13:40:00 hrs.
Fecha término:	29 de marzo del 2025
Hora término:	14:15:00 hrs.
Duración:	35 minutos
Equipos afectados:	Alimentador [12kV] Prat, SE Mayaca.
Consumo interrumpido:	4,87 [MW]
Comuna donde se origina la falla:	Quillota.
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Titulo IX, Art. 25°)	Alimentador 12[kV] Prat, Quillota (Urbano).

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

13:40:00 hrs. Se verifica la perdida de tensión en el Alimentador 12[kV] Prat, SE Mayaca.

13:41:00 hrs. Se efectúa la recuperación parcial de los consumos a través de respaldos en distribución.

14:15:00 hrs. Se recuperan 100% de los consumos asociados al Alimentador 12[kV] Prat, SE Mayaca.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Consumos afectados por pérdida de suministro en S/E Mayaca								
Instalaciones afectadas		Detalle				Horarios		
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E Mayaca	2752 BA S/E MAYACA 13.2kV BP	Prat	12.407	Quillota	4,87	29-03-2025 13:40:00	29-03-2025 14:15:00	0:35:00
		Total	12.407		4,87			

El detalle de los consumos y clientes se encuentra en el archivo que acompaña a este documento.
La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos.

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

Informe de Falla

Empresa	**CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN**
Código de identificación	**IF-DX-07**
Versión	**1**

Pérdida de Suministro de Alimentador Reñaca, SE Reñaca.

1. OBJETO 3
2. ANTECEDENTES GENERALES 3
2.1. Resumen del evento 3
2.2. Descripción de la operación. 4
2.3. Cronología de eventos. 4
2.4. Esquema topológico sistema afectado 4
2.5. Detalle de consumos afectados. 4
3. EVENTOS SCADA 4
4. PROTECCIONES 4
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones 4
4.2. Ajustes 4
4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00) 5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Cristián Andrés Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Reñaca
Tipo de Instalación:	Subestación de poder
Tensión:	110/12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2025002693
Fecha inicio:	29 de marzo del 2025
Hora inicio:	13:39:48 hrs.
Fecha término:	19 de marzo del 2025
Hora término:	13:42:00 hrs.
Duración:	2 minutos y 12 segundos
Equipos afectados:	Alimentador 12 kV Reñaca, SE Reñaca.
Consumo interrumpido:	3,10 [MW]
Comuna donde se origina la falla:	Viña del Mar.
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Titulo IX, Art. 25°)	Alimentador Reñaca, Viña del Mar (Urbano), Concón (Urbano).

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

13:39:48 hrs. Se verifica la perdida de tensión en Alimentador 12 kV Reñaca, SE Reñaca.

13:42:00 hrs. Se recupera 100% de los consumos asociados al Alimentador 12 kV Reñaca, SE Reñaca.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Consumos afectados por Bloque EDAC Alim. Reñaca en Barra N°1 23kV S/E Reñaca								
Instalaciones afectadas		Detalle				Horarios		
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E Reñaca	BA S/E REÑACA 12kV BP1	Reñaca	6.957	Viña del Mar - Con Con	3,1	29-03-2025 13:39:48	29-03-2025 13:42:00	0:02:12
		Total	6.957		3,1			

El detalle de los clientes y consumos están en el archivo que acompaña a este documento.

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos.

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

Informe de Falla

Empresa	**CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN**
Código de identificación	**IF-DX-07**
Versión	**1**

Pérdida de Suministro de Alimentadores San Juan y Santo Domingo, SE San Antonio.

1. OBJETO 3
2. ANTECEDENTES GENERALES 3
2.1. Resumen del evento 3
2.2. Descripción de la operación. 4
2.3. Cronología de eventos. 4
2.4. Esquema topológico sistema afectado 4
2.5. Detalle de consumos afectados. 4
3. EVENTOS SCADA 4
4. PROTECCIONES 5
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones 5
4.2. Ajustes 5
4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00) 5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Cristián Andrés Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E San Antonio
Tipo de Instalación:	Subestación de poder
Tensión:	110/23 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2025002701
Fecha inicio:	29 de marzo del 2025
Hora inicio:	13:39:48 hrs.
Fecha término:	19 de marzo del 2025
Hora término:	13:46:20 hrs.
Duración:	6 minutos y 32 segundos
Equipos afectados:	Alimentador 23kV San Juan y Santo Domingo, SE San Antonio.
Consumo interrumpido:	8,86 [MW]
Comuna donde se origina la falla:	San Antonio.
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Titulo IX, Art. 25°)	Alimentador San Juan, San Antonio (Urbano) Santo Domingo (Rural).

	Alimentador Santo Domingo, San Antonio (Urbano), Cartagena (Rural)

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

13:39:48 hrs. Se verifica la perdida de tensión en los Alimentadores 23 kV San Juan y Santo Domingo, SE San Antonio.

13:46:20 hrs. Se recuperan 100% de los consumos asociados los Alimentadores 23 kV San Juan y Santo Domingo, SE San Antonio.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Consumos afectados por Bloque EDAC en Barra N°2 23kV S/E San Antonio

Instalaciones afectadas		Detalle				Horarios		
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E San Antonio	BA S/E SAN ANTONIO 23kV BP2	San Juan	6.611	San Antonio - Santo Domingo	6,41	29-03-2025 13:39:48	29-03-2025 13:46:20	0:06:32
S/E San Antonio	BA S/E SAN ANTONIO 23kV BP2	Santo Domingo	353	San Antonio - Cartagena	2,45	29-03-2025 13:39:48	29-03-2025 13:46:20	0:06:32
		Total	6.964		8,86			

El detalle de los clientes y consumos se encuentra en el archivo que acompaña a este documento.

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos.

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

CHILQUINTA distribución

Informe de Falla

Empresa	**CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN**
Código de identificación	**IF-DX-07**
Versión	**1**

Pérdida de Suministro de Alimentador Traslaviña, SE San Felipe.

1. OBJETO 3
2. ANTECEDENTES GENERALES 3
2.1. Resumen del evento 3
2.2. Descripción de la operación. 4
2.3. Cronología de eventos. 4
2.4. Esquema topológico sistema afectado 4
2.5. Detalle de consumos afectados. 4
3. EVENTOS SCADA 4
4. PROTECCIONES 4
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones 4
4.2. Ajustes 5
4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00) 5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Cristián Andrés Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E San Felipe
Tipo de Instalación:	Subestación de poder
Tensión:	110/12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2025002695
Fecha inicio:	29 de marzo del 2025
Hora inicio:	13:39:48 hrs.
Fecha término:	19 de marzo del 2025
Hora término:	13:44:15 hrs.
Duración:	4 minutos y 27 segundos
Equipos afectados:	Alimentador 12 kV Traslaviña, SE San Felipe.
Consumo interrumpido:	4,08 [MW]
Comuna donde se origina la falla:	San Felipe.
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Titulo IX, Art. 25°)	Alimentador Traslaviña, San Felipe (Urbano).

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

13:39:48 hrs. Se verifica la perdida de tensión en Alimentador 12 kV Traslaviña, SE San Felipe.

13:40:42 hrs. Se realiza recuperación parcial por distribución.

13:44:15 hrs. Se recupera 100% de los consumos asociados al Alimentador 12 kV Traslaviña, SE San Felipe.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Consumos afectados por Bloque EDAC Alim. Reñaca en Barra N°1 23kV S/E Reñaca

Instalaciones afectadas		Detalle				Horarios		
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	Comuna	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E San Felipe	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	Traslaviña	1.916	San Felipe	4,08	29-03-2025 13:39:48	29-03-2025 13:44:15	0:04:27
		Total	1.916		4,08			

El detalle de los consumos y clientes se encuentra en el archivo que acompaña a este documento

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos.

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MWh]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]	Recuperación mediante Generación Local [SI/No]	Observaciones
1004	BA S/E LA CALERA 12KV BF2	14807	S/E LA CALERA CS	Hijuelas	No aplica	29-03-2025 13:40:00	0,07	29-03-2025 13:44	Hijuelas	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica	No	-

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegía interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]	Recuperación mediante Generación Local [Si/No]	Observaciones
1004	BA S/E LA CALERA 12KV BP2	16807	S/E LA CALERA C5	Hijuelas	5.40	29-03-2025 13:40:00	0.07	29-03-2025 13:44	Hijuelas	C	0.14	4500	0.00	0	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	2.16	No	-
1004	BA S/E LA CALERA 12KV BP2	16807	S/E LA CALERA C5	Hijuelas	5.40	29-03-2025 13:40:00	0.07	29-03-2025 13:44	Calera	C	0.02	1284	0.00	0	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	0.34	No	-

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegía Interrumpida según Articulo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Articulo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
2752	BA S/E MAYACA 13.2kV BP	23466	PA S/E MAYACA C1	Prat	4.87	29-03-2025 13:40:00	0.33	29-03-2025 14:00:00	Quillota	C	1.15	12440	0.00	0	94	CHILQUINT	RE	No Aplica	No Aplica	3.49

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MWh]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]	Recuperación mediante Generación Local [SI/No]	Observaciones
1031	BA S/E REÑACA 12kV BP1	4667	S/E REÑACA C2	Reñaca	No aplica	29-03-2025 13:40:00	0.03	29-03-2025 13:42	Viña del Mar	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica	No	-

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegía interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]	Recuperación mediante Generación Local [Si/No]	Observaciones
1031	BA S/E REÑACA 12kV BP1	4667	S/E REÑACA C2	Reñaca	3.10	29-03-2025 13:40:00	0.03	29-03-2025 13:42	Villa del Mar	C	0.09	6978	0.00	0	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	2.57	No	-
1031	BA S/E REÑACA 12kV BP1	4667	S/E REÑACA C2	Reñaca	3.10	29-03-2025 13:40:00	0.03	29-03-2025 13:42	Concón	C	0.00	2	0.00	0	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	0.000078	No	-

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
1331	BA S/E SAN ANTONIO 23kV BP2	23789	S/E SAN ANTONIO E1	San Juan	No aplica	29-03-2025 13:40	0.10	29-03-2025 13:46	San Antonio	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica
1331	BA S/E SAN ANTONIO 23kV BP2	23789	S/E SAN ANTONIO E1	San Juan	No aplica	29-03-2025 13:40	0.10	29-03-2025 13:46	San Antonio	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	96688340	MAESTRANZA Y PLANTA DE ARIDOS RIO MAIPO S.A	No Aplica

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegía Interrumpida según Articulo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Articulo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
1331	BA S/E SAN ANTONIO 23kV BP2	23789	S/E SAN ANTONIO E1	San Juan	6.41	29-03-2025 13:40:00	0.10	29-03-2025 13:46:00	Santo Domingo	C	0.27	5150	0.00	0	94	CHILQUINT	RE	No Aplica	No Aplica	2.75
1331	BA S/E SAN ANTONIO 23kV BP2	23789	S/E SAN ANTONIO E1	San Juan	6.41	29-03-2025 13:40:00	0.10	29-03-2025 13:46:00	San Antonio	C	0.04	1470	0.00	0	94	CHILQUINT	RE	No Aplica	No Aplica	0.43
1331	BA S/E SAN ANTONIO 23kV BP2	23790	S/E SAN ANTONIO E2	Santo Domingo	2.45	29-03-2025 13:40:00	0.10	29-03-2025 13:46:00	San Antonio	C	0.08	319	0.00	0	94	CHILQUINT	RE	No Aplica	No Aplica	0.82
1331	BA S/E SAN ANTONIO 23kV BP2	23790	S/E SAN ANTONIO E2	Santo Domingo	2.45	29-03-2025 13:40:00	0.10	29-03-2025 13:46:00	Cartagena	C	0.02	25	0.00	0	94	CHILQUINT	RE	No Aplica	No Aplica	0.15

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
1040	BA S/E SAN FELIPE 12KV BP1	16808	PA S/E SAN FELIPE C6	Traslaviña	4.08	29-03-2025 13:40:00	0.03	29-03-2025 13:42	San Felipe	C	0.09	6419	0.00	0	94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	2.75

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
1026	S/E QUILPUE 12KV BA	4645	S/E QUILPUE C9	Freire	No aplica	29-03-2025 13:40	0.05	29-03-2025 13:43	Quilpué	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegía Interrumpida según Articulo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Articulo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
1026	S/E QUILPUE 12kV BA	4644	S/E QUILPUE C8	El Sol	4.21	29-03-2025 13:40:00	0.05	29-03-2025 13:43:00	Quilpué	C	0.14	8827	0.00	0	94	CHILQUINT	RE	No Aplica	No Aplica	2.83
1026	S/E QUILPUE 12kV BA	4643	S/E QUILPUE C7	El Carmen	2.21	29-03-2025 13:40:00	0.05	29-03-2025 13:43:00	Villa Alemana	C	0.09	7363	0.00	0	94	CHILQUINT	RE	No Aplica	No Aplica	1.87
1026	S/E QUILPUE 12kV BA	4643	S/E QUILPUE C7	El Carmen	2.21	29-03-2025 13:40:00	0.05	29-03-2025 13:43:00	Quilpué	C	0.00	16	0.00	0	94	CHILQUINT	RE	No Aplica	No Aplica	0.01
1026	S/E QUILPUE 12kV BA	4645	S/E QUILPUE C9	Freire	3.18	29-03-2025 13:40:00	0.05	29-03-2025 13:43:00	Villa Alemana	C	0.00	317	0.00	0	94	CHILQUINT	RE	No Aplica	No Aplica	0.08
1026	S/E QUILPUE 12kV BA	4645	S/E QUILPUE C9	Freire	3.18	29-03-2025 13:40:00	0.05	29-03-2025 13:43:00	Quilpué	C	0.10	9715	0.00	0	94	CHILQUINT	RE	No Aplica	No Aplica	2.04

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
1004	BA S/E LA CALERA 12KV BP2	16807	S/E LA CALERA CS	Hijuelas	5.40				Hijuelas - La Calera						94	CHILQUINTA	RE	No Aplica	No Aplica	

Informe de Falla

Empresa	**CHILQUINTA**
Código de identificación	**IF-TX-38**
Versión	**1**

Operación Automática Esquema EDAC Contingencia Extrema Zona Quinta
Bloques 7, 8 y 9

1. OBJETO 3
2. ANTECEDENTES GENERALES 3
2.1. Detalle de la instalación fallada 3
2.2. Resumen del evento 3
2.3. Descripción de la operación. 4
2.4. Cronología de eventos. 4
2.5. Esquema topológico sistema afectado. 6
2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados 9
3. EVENTOS SCADA 9
4. PROTECCIONES 10
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones 10
4.2. Ajustes 10
4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00) 11
4.4. Registro Eventos (UTC ± 00:00) 18
5. ANTECEDENTES RELEVANTES 18
5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión. 18
5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder. 18

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo con lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.402.187-6
Representante legal Propietario:	Cristián Martinez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	Subestaciones (SS/EE) Quilpué, San Felipe, Reñaca, San Antonio, La Calera, Mayaca y San Sebastián.
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión:	12 kV y 23 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2025002624 (S/E Quilpué) 2025002625 (S/E San Felipe) 2025002626 (S/E Reñaca) 2025002627 (S/E San Antonio) 2025002628 (S/E La Calera) 2025002629 (S/E Mayaca) 2025002632 (S/E San Sebastián)
Fecha inicio:	29/03/2025
Hora inicio:	13:39:45
Fecha termino:	29/03/2025
Hora término:	14:15:00
Duración:	35 minutos y 15 segundos.
Equipos afectados:	Alimentadores El Carmen, El Sol, Freire, Traslaviña, Reñaca, Hijuelas, Prat y Litoral en 12 kV. San Juan y Santo Domingo en 23 kV.

Consumo interrumpido:	25,03 MW
Porcentaje de Desconexión:	100%
Comuna donde se origina la falla:	No Aplica
Comunas afectadas por la falla:	Quilpué, San Felipe, Viña del Mar, La Calera, San Antonio, El Tabo y Quillota.
Proposición origen de la falla:	Externa
Fenómeno Físico	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)
Elemento	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)
Fenómeno Eléctrico	FR81 (Frecuencia)
Modo	13 (Opera según lo esperado)
Reiteración (SI/NO)	NO
N° de reiteración	0
Cantidad de fallas	0
Ubicación urbana o rural (DS 327, Titulo IX, Art. 25°)	Alimentador El Carmen: Urbano. Alimentador El Sol: Urbano. Alimentador Freire: Urbano. Alimentador Traslaviña: Urbano. Alimentador Reñaca: Urbano. Alimentador Hijuelas: Urbano y Rural. Alimentador Prat: Urbano. Alimentador Litoral: Rural. Alimentador San Juan: Urbano y Rural. Alimentador Santo Domingo: Urbano y Rural.

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática del Esquema de Desprendimiento Automático de Carga (EDAC) por Contingencia Extrema Bloques 7, 8 y 9 afectando los alimentadores El Carmen, El Sol y Freire de S/E Quilpué, Traslaviña de S/E San Felipe, Reñaca de S/E Reñaca, Hijuelas de S/E La Calera, Prat de S/E Mayaca y Litoral de S/E San Sebastián en 12 kV, así como, los alimentadores San Juan y Santo Domingo de S/E San Antonio en 23 kV.

2.4. Cronología de eventos.

13:39:45 hrs. Operación automática del Esquema de Desprendimiento Automático de Carga (EDAC) por Contingencia Extrema Bloques 7, 8 y 9 afectando los alimentadores El Carmen, El Sol y Freire de S/E Quilpué, Traslaviña de S/E San Felipe, Reñaca de S/E Reñaca, Hijuelas de S/E La Calera, Prat de S/E Mayaca y Litoral de S/E San Sebastián en 12 kV, así como, los alimentadores San Juan y Santo Domingo de S/E San Antonio en 23 kV.

13:41 hrs. Se informa al CEN de la operación del EDAC por Contingencia Extrema Bloques 7, 8 y 9 por baja frecuencia en la zona Quinta. Este autoriza a recuperar los consumos afectados.

13:42:11 hrs. Cerrado interruptor 12 kV del alimentador Reñaca de S/E Reñaca en coordinación con Chilquinta Distribución.

13:42:36 hrs. Cerrado interruptor 12 kV del alimentador El Carmen de S/E Quilpué en coordinación con Chilquinta Distribución.

13:42:54 hrs. Cerrado interruptor 12 kV del alimentador El Sol de S/E Quilpué en coordinación con Chilquinta Distribución.

13:43:38 hrs. Cerrado interruptor 12 kV del alimentador Freire de S/E Quilpué en coordinación con Chilquinta Distribución.

13:44:19 hrs. Cerrado interruptor 12 kV del alimentador Traslaviña de S/E San Felipe en coordinación con Chilquinta Distribución.

13:44:41 hrs. Cerrado interruptor 12 kV del alimentador Hijuelas de S/E La Calera en coordinación con Chilquinta Distribución.

13:46:11 hrs. Cerrado interruptor 23 kV del alimentador San Juan de S/E San Antonio en coordinación con Chilquinta Distribución.

13:46:23 hrs. Cerrado interruptor 23 kV del alimentador Santo Domingo de S/E San Antonio en coordinación con Chilquinta Distribución.

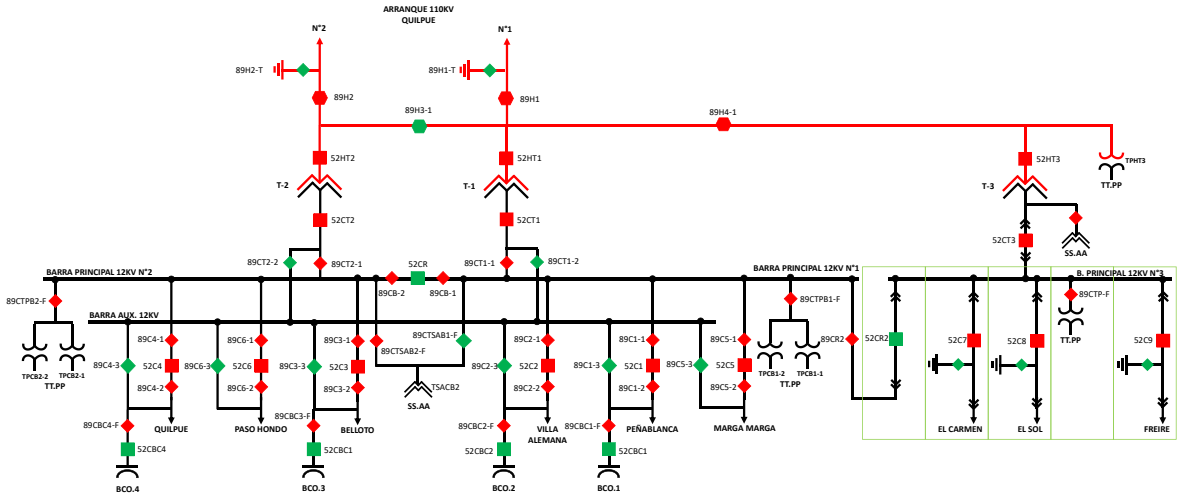
13:47:06 hrs. Cerrado interruptor 12 kV del alimentador Litoral de S/E San Sebastián en coordinación con Compañía Eléctrica Litoral.

14:15:00 hrs. Cerrado en terreno interruptor 12 kV del alimentador Prat de S/E Mayaca en coordinación con Chilquinta Distribución.

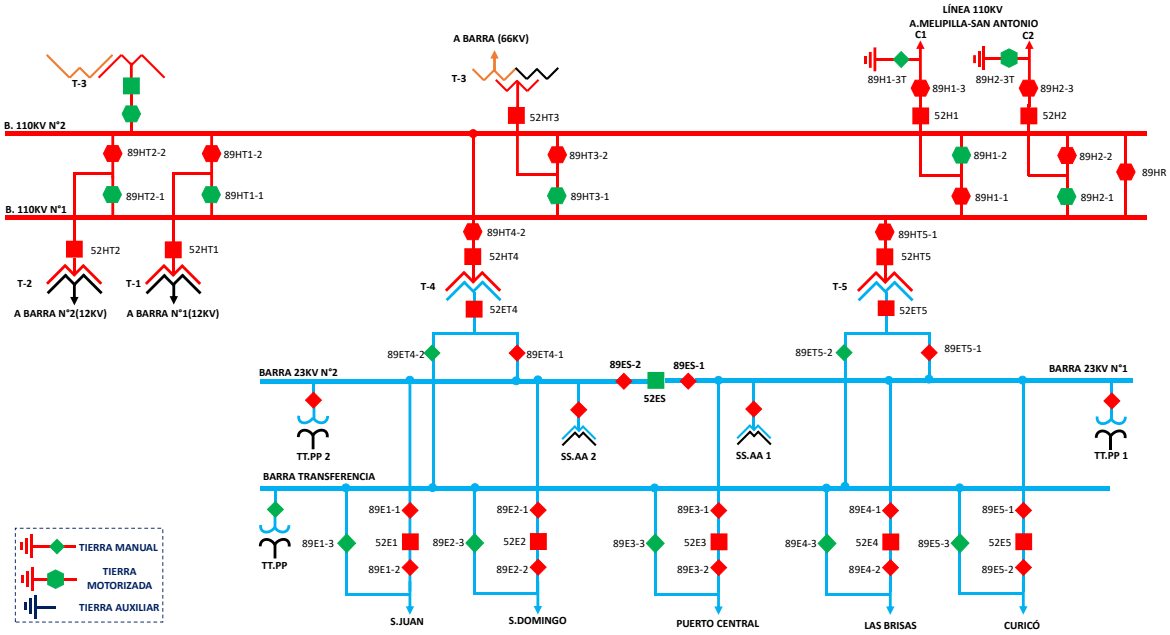
Nota: CEN informa que la falla se originó tras la operación automática de la línea 500 kV Ancoa – Alto Jahuel Cto. 3 y 4.

2.5. Esquema topológico sistema afectado.

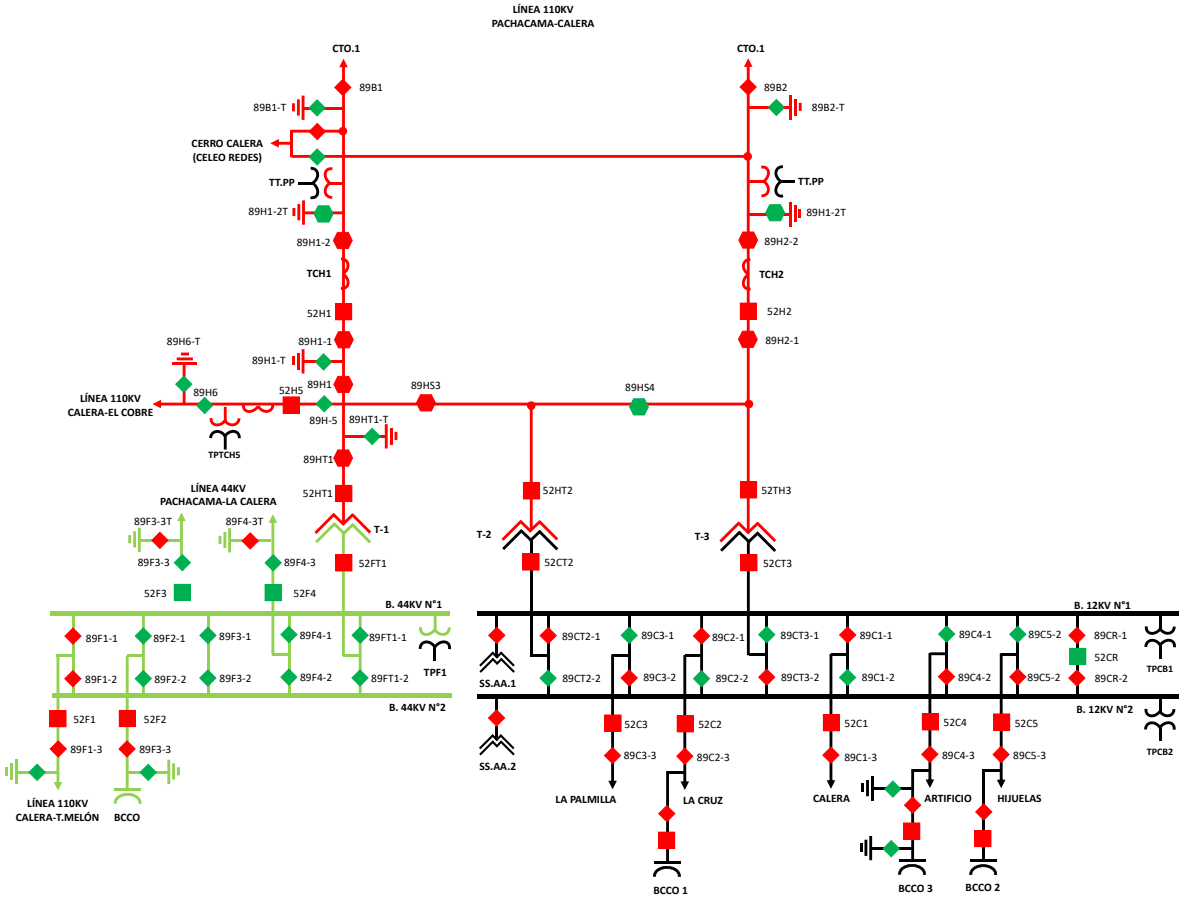
S/E QUILPUÉ



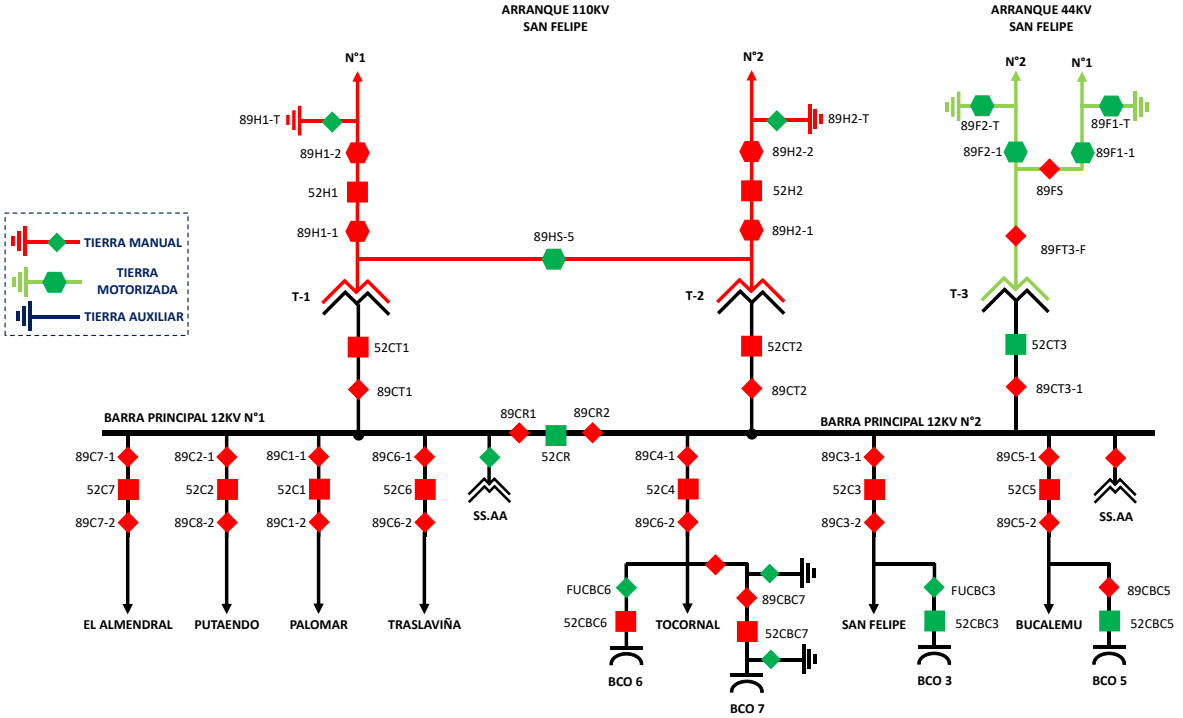
S/E SAN ANTONIO



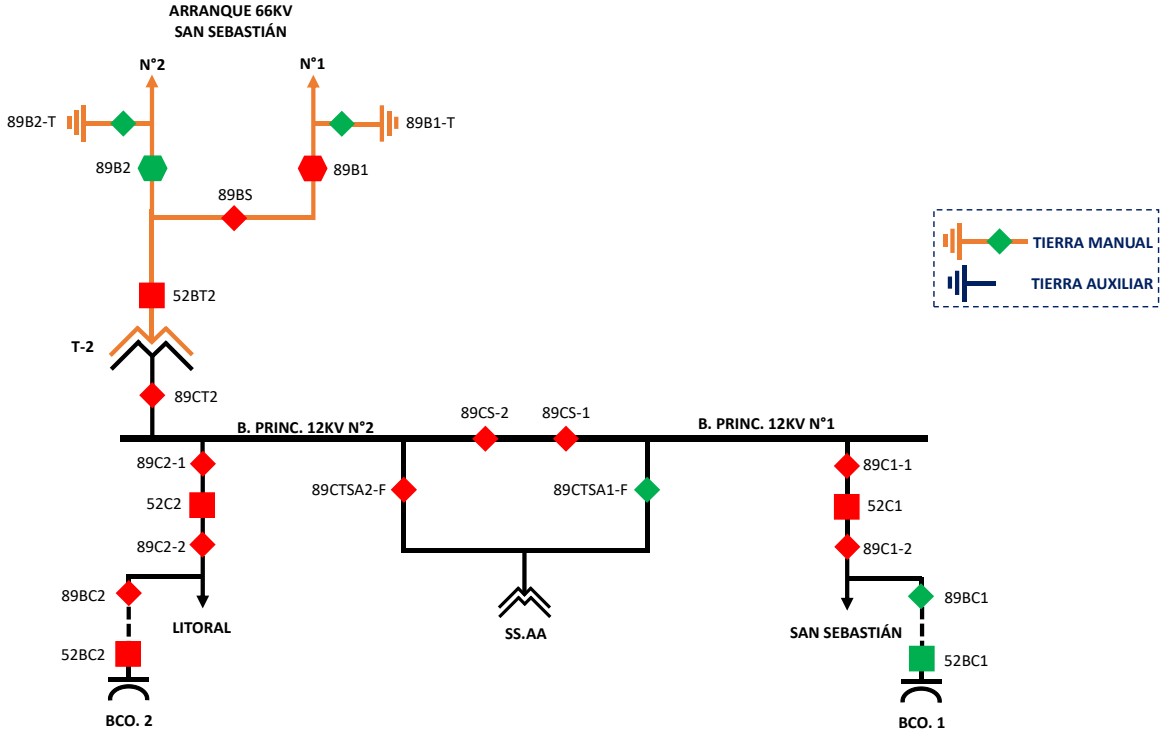
S/E LA CALERA



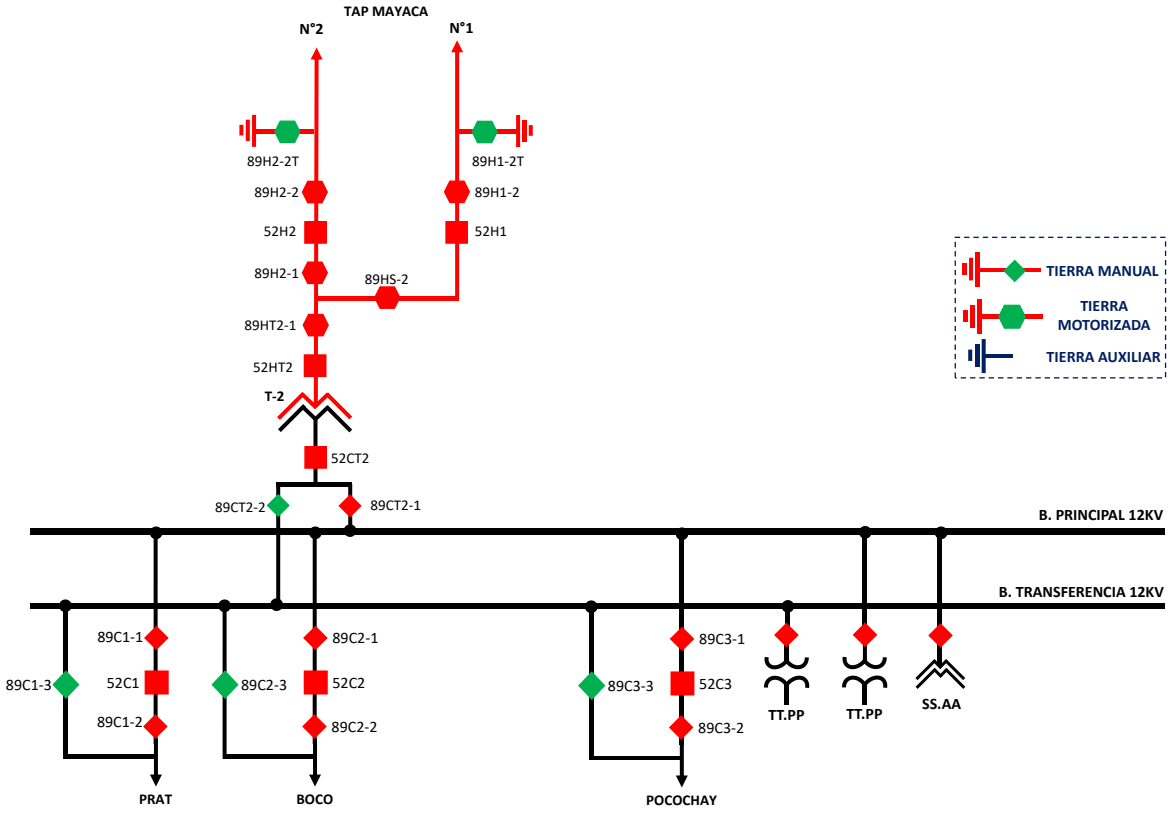
S/E SAN FELIPE



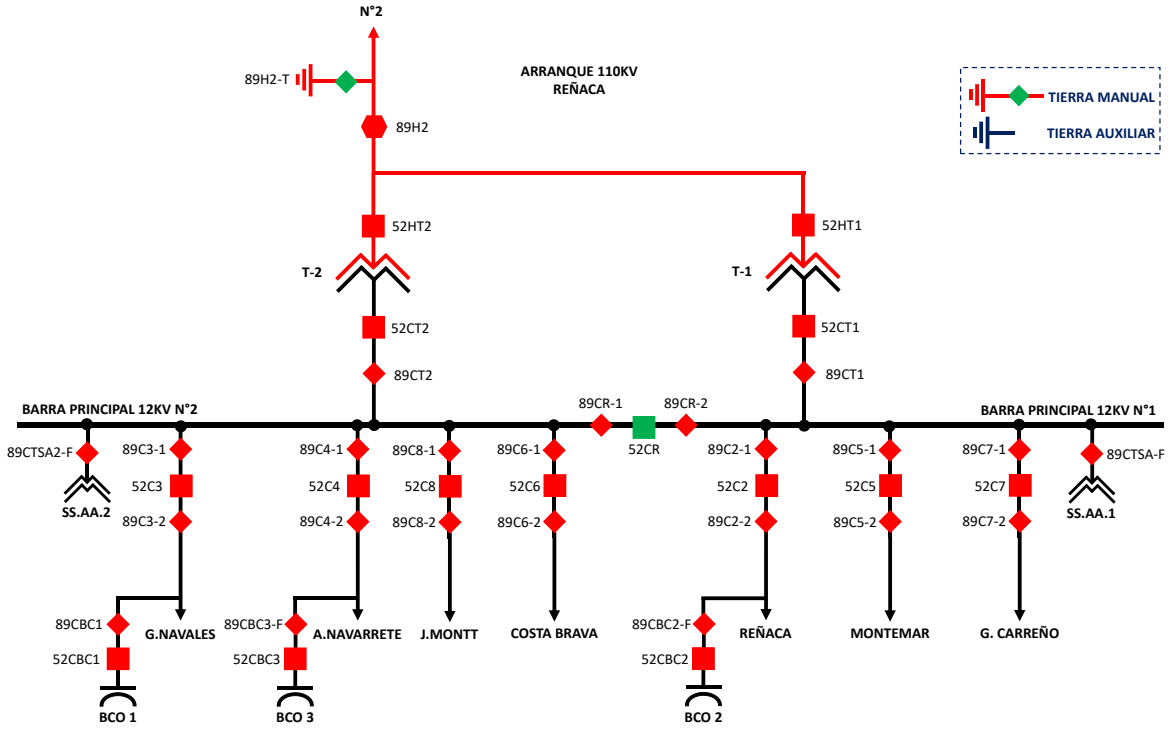
S/E SAN SEBASTIAN



S/E MAYACA



S/E REÑACA



2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle			Horarios		
Subestaciones	**Alimentador**	**NEMA**	**MW**	**Hora desconexión**	**Hora recuperación**	**Duración (hh:mm)**
Reñaca	Reñaca	52C2	3,10	29-03-2025 13:39:47	29-03-2025 13:42:11	0:02:24
Quilpué	Carmen	52C7	2,22	29-03-2025 13:39:48	29-03-2025 13:42:36	0:02:48
	El Sol	52C8	4,21	29-03-2025 13:39:48	29-03-2025 13:42:54	0:03:06
	Freire	52C9	3,18	29-03-2025 13:39:48	29-03-2025 13:43:38	0:03:50
San Felipe	Traslaviña	52C6	-2,04	29-03-2025 13:39:48	29-03-2025 13:44:19	0:04:31
La Calera	Hijuelas	52C5	-1,24	29-03-2025 13:39:46	29-03-2025 13:44:41	0:04:55
San Antonio	San Juan	52E1	6,39	29-03-2025 13:39:46	29-03-2025 13:46:11	0:06:25
	Santo Domingo	52E2	2,46	29-03-2025 13:39:46	29-03-2025 13:46:23	0:06:37
San Sebastian	Litoral	52C2	1,93	29-03-2025 13:39:45	29-03-2025 13:47:06	0:07:21
Mayaca	Prat	52C1	4,82	29-03-2025 13:39:45	29-03-2025 14:15:00	0:35:15
	Total		**25,03**			

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia, por lo que la inyección de los PMGD's no se encuentra considerada.

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo Eventos SCADA.xls adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

El día 29 de marzo del presente año, a las 13:39 horas se produce la correcta operación del Esquema de Desconexión Automática de Carga para Contingencias Extremas (EDACxCEx) en las subestaciones eléctricas de propiedad de Chilquinta Transmisión S.A. Lo anterior, debido a la operación de los relés de baja frecuencia emplazados en dichas subestaciones, por un evento energético en el sistema de transmisión.

Los bloques activados fueron los siguientes:

- Bloque con umbral de frecuencia bajo 49,5 Hz y gradiente -0,9 Hz/s:
    - S/E Mayaca: Alimentador Prat (52C1).
    - S/E Quilpué: Alimentador Freire (52C9).
    - S/E San Felipe: Alimentador Traslaviña (52C6).
    - S/E San Sebastián: Alimentador Litoral (52C2).
- Bloque con umbral de frecuencia bajo 49,5 Hz y gradiente -1,2 Hz/s:
    - S/E Quilpué: Alimentador El Carmen (52C7).
    - S/E La Calera: Alimentador Hijuelas (52C5).
    - S/E Quilpué: Alimentador El Sol (52C8).
    - S/E San Antonio: Alimentador Santo Domingo (52E2).
    - S/E Reñaca: Alimentador Reñaca (52C2).
- Bloque con umbral de frecuencia bajo 49,5 Hz y gradiente -1,9 Hz/s:
    - S/E San Antonio: Alimentador San Juan (52E1).

El esquema de desconexión automática de carga para contingencias extremas, opera en conformidad a los ajustes parametrizados en los equipos de protección de propiedad de Chilquinta Transmisión S.A.

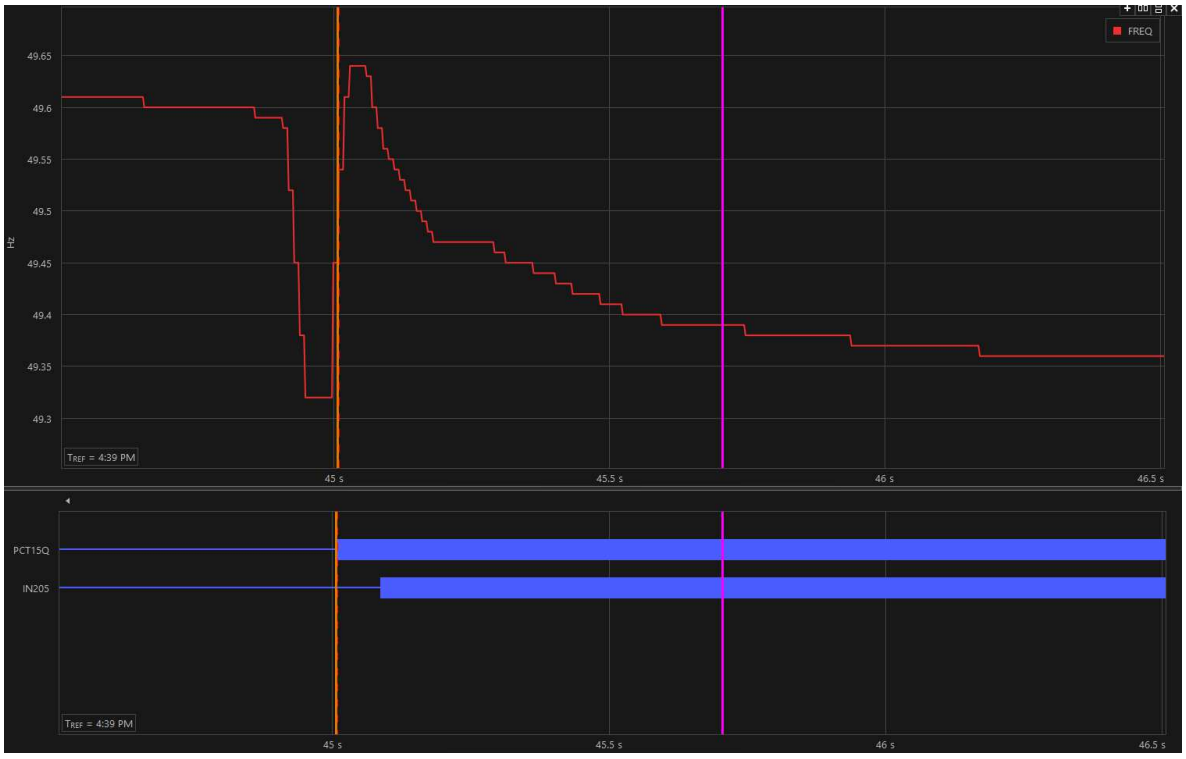
4.2. Ajustes

Se adjunta al presente informe, los Print-Out de los equipos de protección asociados al EDAC de cada subestación.

4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

En el presente apartado, se exponen los registros oscilográficos con las señales analógicas y digitales más relevantes, sin embargo, se encuentran anexados los COMTRADES donde se pueden visualizar la totalidad de las señales.

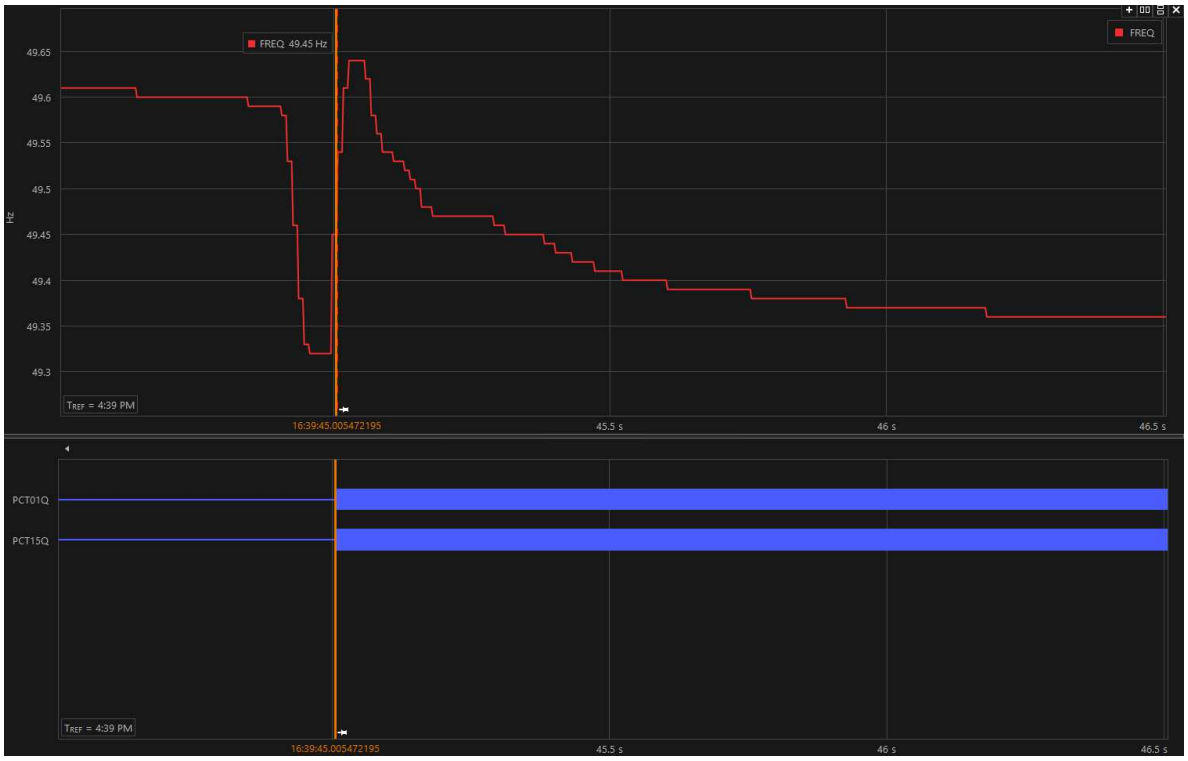
- S/E La Calera, EDAC relé SEL 451:



A continuación, se presenta el significado de las señales más importantes disparadas:

S/E LA CALERA	
SEÑAL DIGITAL ACTIVADA	**SIGNIFICADO**
PCT15Q	Bloque con umbral de frecuencia bajo 49,5 Hz y gradiente -1,2 Hz/s
IN205	Estado Alimentador Hijuelas

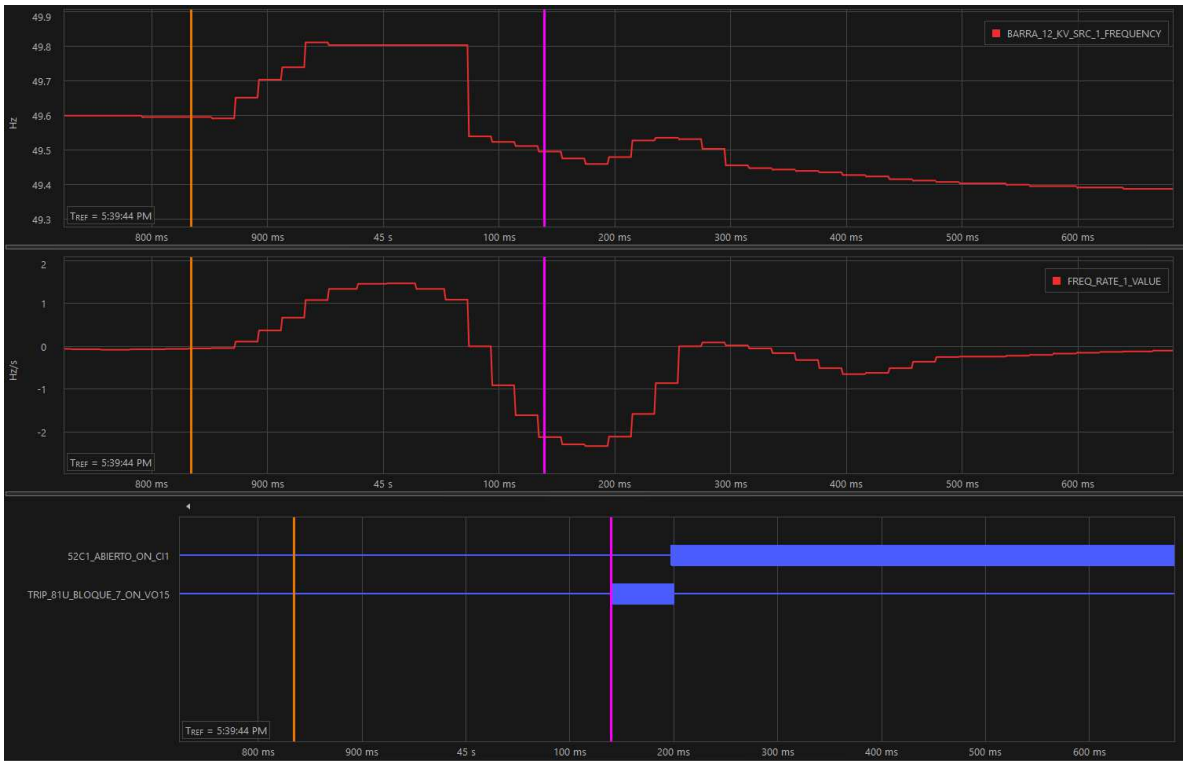
- S/E Quilpué, EDAC relé SEL 451:



A continuación, se presenta el significado de las señales más importantes disparadas:

S/E QUILPUÉ	
SEÑAL DIGITAL ACTIVADA	**SIGNIFICADO**
PCT01Q	Bloque con umbral de frecuencia bajo 49,5 Hz y gradiente -0,9 Hz/s
PCT15Q	Bloque con umbral de frecuencia bajo 49,5 Hz y gradiente -1,2 Hz/s

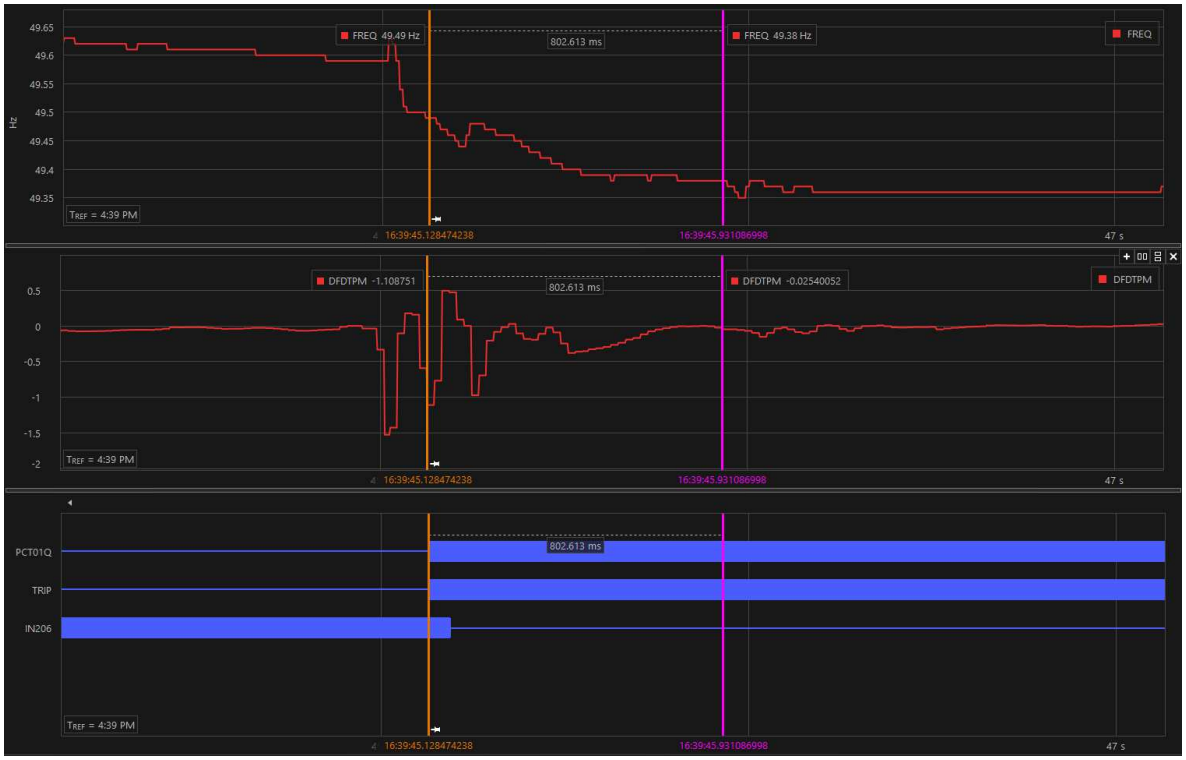
- S/E Mayaca, EDAC relé GE F60:



A continuación, se presenta el significado de las señales más importantes disparadas:

S/E MAYACA	
SEÑAL DIGITAL ACTIVADA	**SIGNIFICADO**
Trip 81U Bloque 7 On	Bloque con umbral de frecuencia bajo 49,5 Hz y gradiente -0,9 Hz/s
52C1_ABIERTO_ON	Estado Alimentador Prat

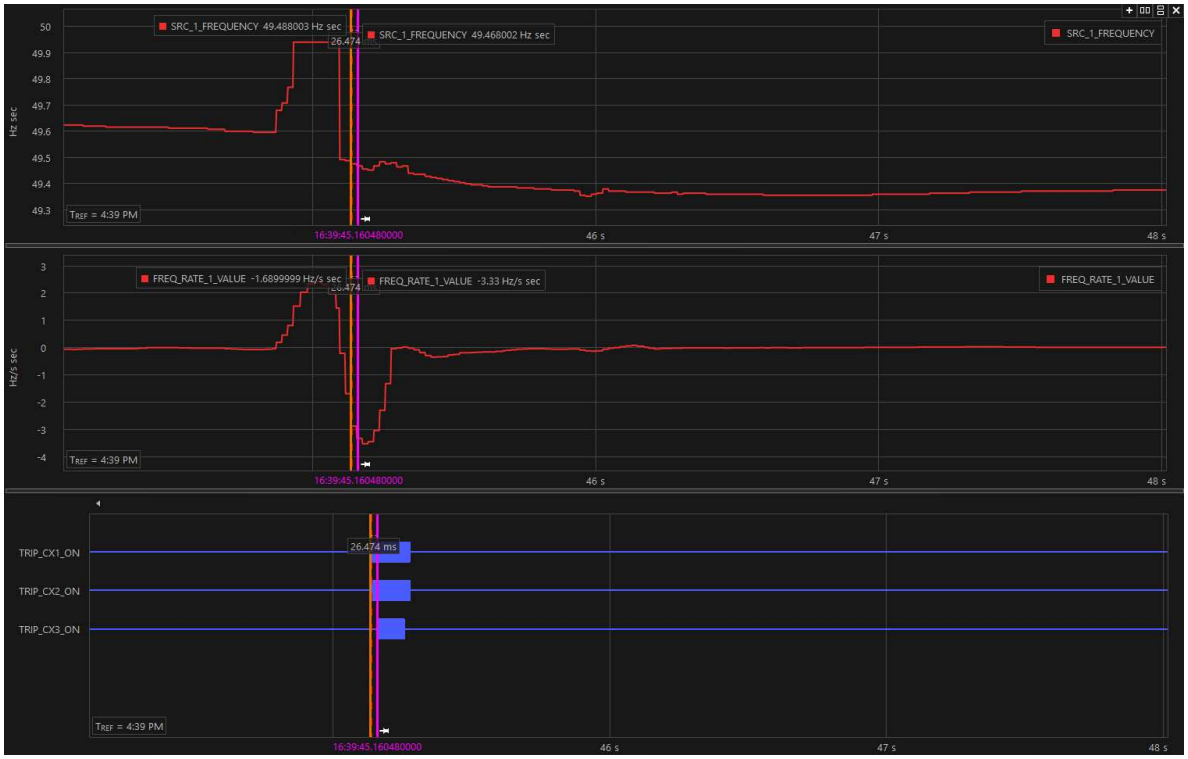
- S/E San Felipe, EDAC relé SEL 451:



A continuación, se presenta el significado de las señales más importantes disparadas:

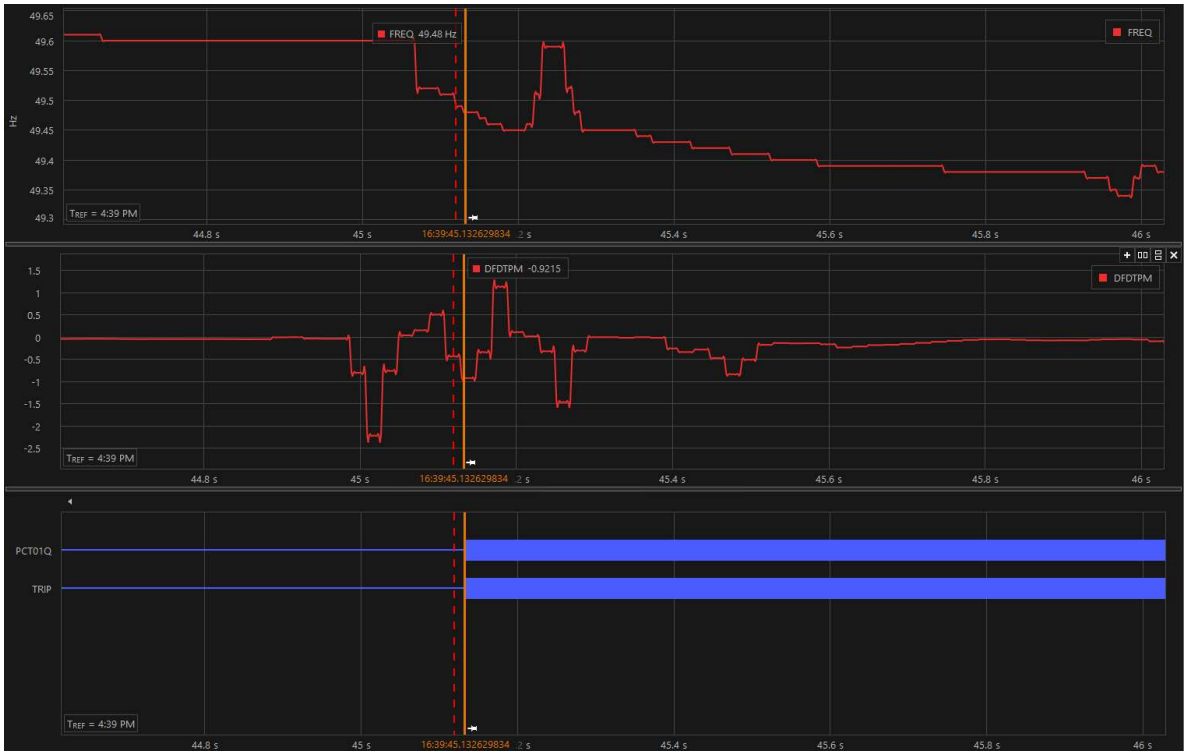
S/E SAN FELIPE	
SEÑAL DIGITAL ACTIVADA	**SIGNIFICADO**
PCT01Q	Bloque con umbral de frecuencia bajo 49,5 Hz y gradiente -0,9 Hz/s
IN206	Estado Alimentador Traslaviña

- S/E San Antonio, EDAC relé GE F60:



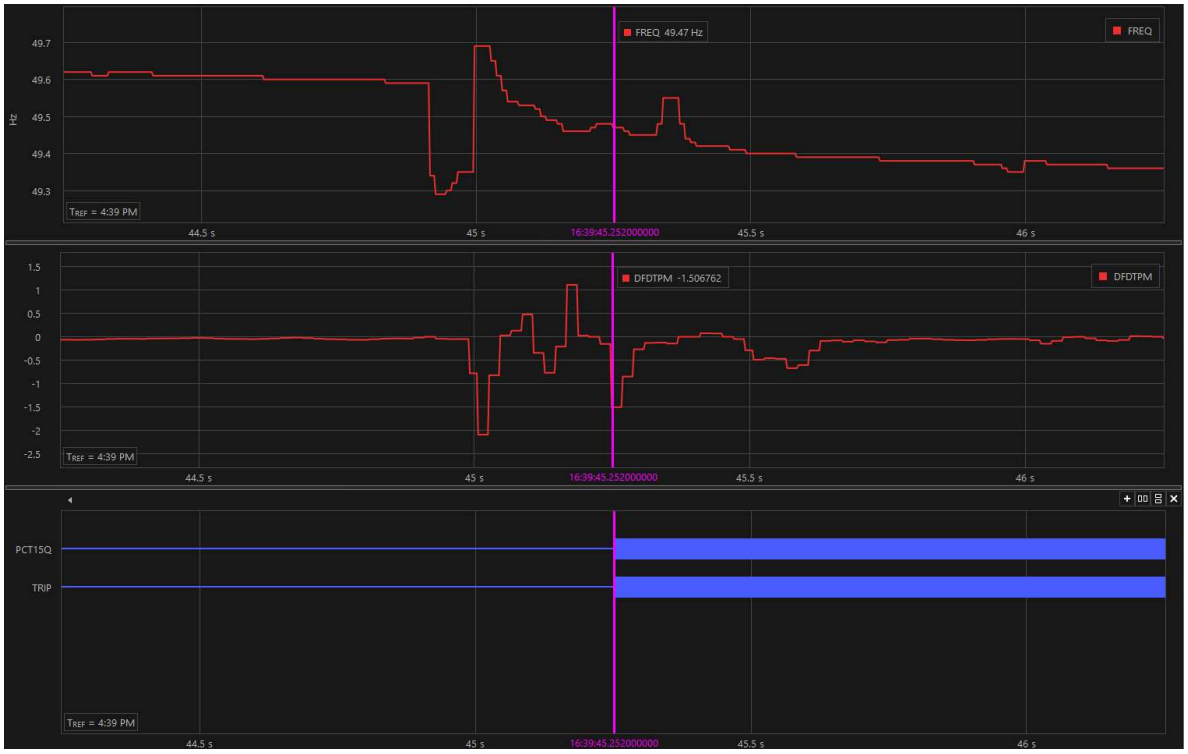
S/E SAN ANTONIO	
SEÑAL DIGITAL ACTIVADA	**SIGNIFICADO**
TRIP_CX1_On	Trip Bloque 49,5 [Hz] / -0,9 [Hz/s]
TRIP_CX2_On	Trip Bloque 49,5 [Hz] / -1,2 [Hz/s]
TRIP_CX3_On	Trip Bloque 49,5 [Hz] / -1,9 [Hz/s]

- S/E San Sebastián, EDAC relé SEL 451:



S/E SAN SEBASTIÁN	
SEÑAL DIGITAL ACTIVADA	**SIGNIFICADO**
TRIP	Trip General
PCT01Q	Bloque 49,5 Hz y gradiente -0,9 Hz/s

- S/E Reñaca, EDAC relé SEL 451:



S/E REÑACA	
SEÑAL DIGITAL ACTIVADA	**SIGNIFICADO**
TRIP	Trip General
PCT15Q	Bloque 49,5 Hz y gradiente -1,2 Hz/s

4.4. Registro Eventos (UTC ± 00:00)

Dado el gran número de eventos generados por los equipos de protección, estos se han anexados al presente informe de falla.

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	LOCATION	RTU_TIME	MS
29/03/2025 13:32:50	Voltaje Desbal.AM-SA 1 1.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:32:50d	579
29/03/2025 13:32:54	Voltaje Desbal.AM-SA 1 0.6 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:32:54d	515
29/03/2025 13:39:45	Op.EDAC BF*CE Bloq.8:HIJUELAS ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:45d	65
29/03/2025 13:39:45	Int.12kV 52C1 Al.LITORAL(NOVA-F6) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:45d	214
29/03/2025 13:39:46	Op.Rele EDAC*BF Bloq.7:EL TABO(LIT) ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:45d	132
29/03/2025 13:39:46	Estado Automatismo BCO.COND.2 DESCONECTADO	ALARM2A	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:45d	725
29/03/2025 13:39:46	Op.Lockout Int.12kV F6 Al.LITORAL ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:45d	207
29/03/2025 13:39:46	Apert.Externa por Prot.F6 Al.LITORAL ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:45d	207
29/03/2025 13:39:46	Apert.Externa por Prot.F6 Al.LITORAL NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:45d	261
29/03/2025 13:39:46	Int.12kV Al.HIJUELAS(VWE-F6) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:45d	67
29/03/2025 13:39:46	Perdida Voltaje Refer.ZVC BCO.3 ALARMA	ALARM4I	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:45d	355
29/03/2025 13:39:46	Op.EDAC*CE(BF) Bloq.7-TRASLAVINA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:45d	130
29/03/2025 13:39:46	Op.Rele EDAC*CE(BF)Bloq.8-S.Domingo ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:45d	142
29/03/2025 13:39:46	Op.Rele EDAC*CE(BF)Bloq.8-S.Domingo NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:45d	278
29/03/2025 13:39:46	Op.Rele EDAC*CE(BF)Bloq.9-ABuen/SJuan23 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:45d	162
29/03/2025 13:39:46	Op.Rele EDAC*CE(BF)Bloq.9-ABuen/SJuan23 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:45d	258
29/03/2025 13:39:46	Int.23kV Al.S.JUAN(DHv-S751) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:51:03d	675
29/03/2025 13:39:46	Int.23kV Al.S.DOMINGO(DHv-S751) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:51:03d	657
29/03/2025 13:39:47	Int.12kV 52C2 Al.RENACA(NOVA-F6) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:45d	330
29/03/2025 13:39:47	Op.EDAC BF*CE Bloq.8:RENACA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:45d	252
29/03/2025 13:39:47	Op.Lockout Rec.12kV F6 RENACA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:45d	305
29/03/2025 13:39:48	Op.Rec.12(LockOut) F6 Al.HIJUELAS ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:45d	42
29/03/2025 13:39:48	Int.12kV Al.FREIRE(CELDA-P132) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	QL	29/03/2025 12:45:49d	191
29/03/2025 13:39:48	Int.12kV Al.EL CARMEN(CELDA-P123) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	QL	29/03/2025 12:45:49d	191
29/03/2025 13:39:48	Int.12kV Al.EL SOL(CELDA-P123) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	QL	29/03/2025 12:45:49d	292
29/03/2025 13:39:48	Op.EDAC*CE(BF) Bloq.7-FREIRE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:39:45d	67
29/03/2025 13:39:48	Op.EDAC*CE(BF) Bloq.8-CARMEN/SOL ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:39:45d	67
29/03/2025 13:39:48	Int.12KV 52C6 Al.TRASLAVINA(NOVA-F6) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:45d	185
29/03/2025 13:39:48	Op.Lockout F6 Rec.12 Al.TRASLAVINA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:45d	176
29/03/2025 13:39:48	Operac.Manual/Externa F6 Al.TRASLAVINA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:45d	167
29/03/2025 13:39:48	Frecuencia Rele BF S451 49.5 49.5	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:48d	170
29/03/2025 13:39:50	Op.EDAC BF*CE Bloq.8:HIJUELAS NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:49d	395
29/03/2025 13:39:50	Op.Rele EDAC*BF Bloq.7:EL TABO(LIT) NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:49d	172
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.A(Ro) F6 Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:50d	148
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.A(Ro) F6 Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:50d	148
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.C(Az) F6 Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:50d	148
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.C(Az) F6 Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:50d	148
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.B(Bl) F6 Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:50d	148
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.B(Bl) F6 Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:50d	148
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.C(Az) Al.S.JUAN 23KV(588A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.C(Az) Al.S.JUAN 23KV(588A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.B(Bl) Al.S.JUAN 23KV(588A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.B(Bl) Al.S.JUAN 23KV(588A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	P. Aparente Al.S.JUAN 23KV(20.1MVA) 0.0 0.6	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.A(Ro) Al.S.JUAN 23KV(588A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.A(Ro) Al.S.JUAN 23KV(588A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente Promedio Al.S.JUAN 23KV(588A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente Promedio Al.S.JUAN 23KV(588A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.A(Ro) Al.S.DOMINGO(588A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.A(Ro) Al.S.DOMINGO(588A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente Promedio Al.S.DOMINGO(588A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente Promedio Al.S.DOMINGO(588A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.B(Bl) Al.S.DOMINGO(588A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.B(Bl) Al.S.DOMINGO(588A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.C(Az) Al.S.DOMINGO(588A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente F.C(Az) Al.S.DOMINGO(588A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Potencia Aparente Al.S.DOMINGO(20.1MVA) 0.0 0.6	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:50d	586
29/03/2025 13:39:50	Corriente Fase C Al.LITORAL(400A) 0.0 8.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:50d	581
29/03/2025 13:39:50	Corriente Fase C Al.LITORAL(400A) 0.0 4.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:50d	581
29/03/2025 13:39:50	Corriente Fase A Al.LITORAL(400A) 0.0 8.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:50d	581
29/03/2025 13:39:50	Corriente Fase A Al.LITORAL(400A) 0.0 4.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:50d	581
29/03/2025 13:39:50	Corriente Promedio Al.LITORAL(400A) 0.0 8.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:50d	581
29/03/2025 13:39:50	Corriente Promedio Al.LITORAL(400A) 0.0 4.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:50d	581
29/03/2025 13:39:50	Potencia Aparente Al.LITORAL(8.3MVA) 0.0 0.4	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:50d	581
29/03/2025 13:39:50	Corriente Fase B Al.LITORAL(400A) 0.0 8.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:50d	581
29/03/2025 13:39:50	Corriente Fase B Al.LITORAL(400A) 0.0 4.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:39:50d	581
29/03/2025 13:39:51	Op.EDAC*CE(BF) Bloq.7-TRASLAVINA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:49d	292
29/03/2025 13:39:51	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:51d	568
29/03/2025 13:39:51	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:51d	568
29/03/2025 13:39:51	Corriente F.B(Bl) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:51d	568
29/03/2025 13:39:51	Corriente F.B(Bl) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:51d	568
29/03/2025 13:39:51	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:51d	568
29/03/2025 13:39:51	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:51d	568
29/03/2025 13:39:51	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:51d	568
29/03/2025 13:39:51	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:51d	568
29/03/2025 13:39:51	Frecuencia 110kV TR-2 49.4 49.5	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:51d	569
29/03/2025 13:39:52	Op.EDAC BF*CE Bloq.8:RENACA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:49d	296
29/03/2025 13:39:52	Op.EDAC*CE(BF) Bloq.7-FREIRE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:39:49d	361
29/03/2025 13:39:52	Op.EDAC*CE(BF) Bloq.8-CARMEN/SOL NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:39:49d	361
29/03/2025 13:39:54	Corriente F.A(Ro) Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:54d	191
29/03/2025 13:39:54	Corriente F.A(Ro) Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:54d	191

29/03/2025 13:39:54	Corriente F.B(Bl) Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:54d	191
29/03/2025 13:39:54	Corriente F.B(Bl) Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:54d	191
29/03/2025 13:39:54	Corriente Promedio Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:54d	191
29/03/2025 13:39:54	Corriente Promedio Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:54d	191
29/03/2025 13:39:54	Corriente F.C(Az) Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:54d	191
29/03/2025 13:39:54	Corriente F.C(Az) Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:39:54d	191
29/03/2025 13:39:54	Potencia Aparente Al.HIJUELAS -0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:53d	754
29/03/2025 13:39:54	Potencia Aparente Al.HIJUELAS -0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:53d	754
29/03/2025 13:39:54	Corriente F.A(Ro) Al.HIJUELAS(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:53d	754
29/03/2025 13:39:54	Corriente F.A(Ro) Al.HIJUELAS(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:53d	754
29/03/2025 13:39:54	Corriente F.C(Az) Al.HIJUELAS(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:53d	754
29/03/2025 13:39:54	Corriente F.C(Az) Al.HIJUELAS(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:53d	754
29/03/2025 13:39:54	Corriente F.B(Bl) Al.HIJUELAS(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:53d	754
29/03/2025 13:39:54	Corriente F.B(Bl) Al.HIJUELAS(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:53d	754
29/03/2025 13:39:54	Corriente Promedio Al.HIJUELAS(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:53d	754
29/03/2025 13:39:54	Corriente Promedio Al.HIJUELAS(560A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:53d	754
29/03/2025 13:39:55	Perdida Voltaje Refer.ZVC BCO.3 NORMAL	ALARM4I	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:39:53d	279
29/03/2025 13:39:56	Frecuencia Rele BF S451 49.6 49.5	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:55d	717
29/03/2025 13:39:56	Frecuencia 110kV TR-1 49.4 49.5	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:55d	718
29/03/2025 13:39:57	Op.EDAC*CE(BF) Bloq.7-FREIRE ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:39:52d	552
29/03/2025 13:39:57	Voltaje 1-2 66kV ION7650 BCO.AUT.3 68.7 68.5	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:57d	588
29/03/2025 13:39:57	Voltaje 2-3 66kV ION7650 BCO.AUT.3 68.8 68.5	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:39:57d	588
29/03/2025 13:39:57	Potencia Activa TR-3 0.0 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:39:57d	252
29/03/2025 13:39:59	Frecuencia 110kV TR-1 49.8 49.5	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:58d	899
29/03/2025 13:39:59	Frecuencia 110kV TR-2 49.8 49.5	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:58d	899
29/03/2025 13:40:01	Op.EDAC*CE(BF) Bloq.7-FREIRE NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:39:56d	257
29/03/2025 13:40:01	Corriente Fase B Al.FREIRE(600A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:00d	974
29/03/2025 13:40:01	Corriente Fase B Al.FREIRE(600A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:00d	974
29/03/2025 13:40:01	Corriente Fase C Al.FREIRE(600A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:00d	974
29/03/2025 13:40:01	Corriente Fase C Al.FREIRE(600A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:00d	974
29/03/2025 13:40:01	Corriente Promedio Al.FREIRE(600A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:00d	974
29/03/2025 13:40:01	Corriente Promedio Al.FREIRE(600A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:00d	974
29/03/2025 13:40:01	Corriente Fase A Al.FREIRE(600A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:00d	974
29/03/2025 13:40:01	Corriente Fase A Al.FREIRE(600A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:00d	974
29/03/2025 13:40:05	Operac.Manual/Externa F6 Al.TRASLAVINA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:39:49d	340
29/03/2025 13:40:06	Falta Vca Ventiladores TR-1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:04d	566
29/03/2025 13:40:21	Corriente Fase B Al.EL SOL(600A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:21d	427
29/03/2025 13:40:21	Corriente Fase B Al.EL SOL(600A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:21d	427
29/03/2025 13:40:21	Corriente Promedio Al.EL SOL(600A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:21d	427
29/03/2025 13:40:21	Corriente Promedio Al.EL SOL(600A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:21d	427
29/03/2025 13:40:21	Corriente Fase A Al.EL SOL(600A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:21d	427
29/03/2025 13:40:21	Corriente Fase A Al.EL SOL(600A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:21d	427
29/03/2025 13:40:21	Corriente Fase C Al.EL SOL(600A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:21d	427
29/03/2025 13:40:21	Corriente Fase C Al.EL SOL(600A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:21d	427
29/03/2025 13:40:24	Bajando Tap CTBC TR-5 ALARMA	ALARM5B	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:22d	638
29/03/2025 13:40:25	CTBC Funcionando F.2 BCO.AUT.3 ALARMA	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:24d	287
29/03/2025 13:40:25	CTBC Funcionando F.1 BCO.AUT.3 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:24d	300
29/03/2025 13:40:25	CTBC Funcionando F.3 BCO.AUT.3 ALARMA	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:24d	326
29/03/2025 13:40:25	Motor CTBC Funcionando TR-5 ALARMA	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:23d	366
29/03/2025 13:40:25	Falta Vca Ventiladores TR-1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:23d	726
29/03/2025 13:40:25	Motor Funcionando ISM TR-5 ALARMA	ALARM5B	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:24d	443
29/03/2025 13:40:29	CTBC Funcionando F.1 BCO.AUT.3 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:28d	496
29/03/2025 13:40:29	CTBC Funcionando F.2 BCO.AUT.3 NORMAL	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:28d	485
29/03/2025 13:40:29	CTBC Funcionando F.3 BCO.AUT.3 NORMAL	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:28d	524
29/03/2025 13:40:29	Motor CTBC Funcionando TR-5 NORMAL	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:27d	468
29/03/2025 13:40:29	Voltaje 1-2 66kV ION7650 BCO.AUT.3 68.1 68.5	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:29d	525
29/03/2025 13:40:29	Voltaje 2-3 66kV ION7650 BCO.AUT.3 68.0 68.5	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:29d	525
29/03/2025 13:40:31	Motor CTBC Funcionando TR-5 ALARMA	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:30d	146
29/03/2025 13:40:34	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.BELLOTO ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	QL	29/03/2025 12:46:33d	648
29/03/2025 13:40:34	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 Al.BELLOTO NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	QL	29/03/2025 12:46:33d	665
29/03/2025 13:40:34	Motor CTBC Funcionando TR-5 NORMAL	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:32d	888
29/03/2025 13:40:34	Bajando Tap CTBC TR-5 NORMAL	ALARM5B	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:32d	876
29/03/2025 13:40:36	Motor Funcionando ISM TR-5 NORMAL	ALARM5B	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:35d	341
29/03/2025 13:40:42	Motor CTBC Funcionando ISM TR-1 ALARMA	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:41d	102
29/03/2025 13:40:49	Motor CTBC Funcionando ISM TR-1 NORMAL	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:40:48d	658
29/03/2025 13:40:56	Corriente Fase A Al.EL CARMEN(600A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:55d	768
29/03/2025 13:40:56	Corriente Fase A Al.EL CARMEN(600A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:55d	768
29/03/2025 13:40:56	Corriente Fase C Al.EL CARMEN(600A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:55d	768
29/03/2025 13:40:56	Corriente Fase C Al.EL CARMEN(600A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:55d	768
29/03/2025 13:40:56	Corriente Fase B Al.EL CARMEN(600A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:55d	768
29/03/2025 13:40:56	Corriente Fase B Al.EL CARMEN(600A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:55d	768
29/03/2025 13:40:56	Corriente Promedio Al.EL CARMEN(600A) 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:55d	768
29/03/2025 13:40:56	Corriente Promedio Al.EL CARMEN(600A) 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:40:55d	768
29/03/2025 13:42:11	Int.12kV 52C2 Al.RENACA(NOVA-F6) CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:07d	96
29/03/2025 13:42:11	Op.Lockout Rec.12kV F6 RENACA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:07d	72
29/03/2025 13:42:14	Corriente F.A(Ro) Al.RENACA(560A) 25.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:14d	318
29/03/2025 13:42:14	Corriente F.A(Ro) Al.RENACA(560A) 25.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:14d	318
29/03/2025 13:42:14	Corriente F.B(Bl) Al.RENACA(560A) 24.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:14d	318
29/03/2025 13:42:14	Corriente F.B(Bl) Al.RENACA(560A) 24.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:14d	318
29/03/2025 13:42:14	Corriente Promedio Al.RENACA(560A) 24.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:14d	318
29/03/2025 13:42:14	Corriente Promedio Al.RENACA(560A) 24.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:14d	318
29/03/2025 13:42:14	Corriente F.C(Az) Al.RENACA(560A) 24.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:14d	318

29/03/2025 13:42:14	Corriente F.C(Az) Al.RENACA(560A) 24.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:14d	318
29/03/2025 13:42:18	Corriente F.A(Ro) F6 Al.RENACA(560A) 22.5 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:18d	133
29/03/2025 13:42:18	Corriente F.A(Ro) F6 Al.RENACA(560A) 22.5 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:18d	133
29/03/2025 13:42:18	Corriente F.C(Az) F6 Al.RENACA(560A) 22.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:18d	133
29/03/2025 13:42:18	Corriente F.C(Az) F6 Al.RENACA(560A) 22.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:18d	133
29/03/2025 13:42:18	Corriente F.B(Bl) F6 Al.RENACA(560A) 22.6 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:18d	133
29/03/2025 13:42:18	Corriente F.B(Bl) F6 Al.RENACA(560A) 22.6 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:42:18d	133
29/03/2025 13:42:36	Int.12kV Al.EL CARMEN(CELDA-P123) CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	QL	29/03/2025 12:48:39d	616
29/03/2025 13:42:54	QL.IN012.IN_ALI_EL_SOL.AC.CERRAR TIMEOUT by GURDANET	CONTROL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:42:54d	0
29/03/2025 13:42:54	Int.12kV Al.EL SOL(CELDA-P123) CERRADO By SCADA	ALARM1A	CQTSTC	QL	29/03/2025 12:48:54d	157
29/03/2025 13:42:58	Potencia Activa TR-3 4.6 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:42:58d	59
29/03/2025 13:43:02	Corriente Fase B Al.EL SOL(600A) 217.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:02d	212
29/03/2025 13:43:02	Corriente Fase B Al.EL SOL(600A) 217.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:02d	212
29/03/2025 13:43:02	Corriente Promedio Al.EL SOL(600A) 221.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:02d	212
29/03/2025 13:43:02	Corriente Promedio Al.EL SOL(600A) 221.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:02d	212
29/03/2025 13:43:02	Corriente Fase A Al.EL SOL(600A) 221.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:02d	212
29/03/2025 13:43:02	Corriente Fase A Al.EL SOL(600A) 221.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:02d	212
29/03/2025 13:43:02	Corriente Fase C Al.EL SOL(600A) 225.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:02d	212
29/03/2025 13:43:02	Corriente Fase C Al.EL SOL(600A) 225.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:02d	212
29/03/2025 13:43:37	Corriente Fase A Al.EL CARMEN(600A) 26.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:37d	320
29/03/2025 13:43:37	Corriente Fase A Al.EL CARMEN(600A) 26.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:37d	320
29/03/2025 13:43:37	Corriente Fase C Al.EL CARMEN(600A) 26.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:37d	320
29/03/2025 13:43:37	Corriente Fase C Al.EL CARMEN(600A) 26.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:37d	320
29/03/2025 13:43:37	Corriente Fase B Al.EL CARMEN(600A) 26.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:37d	320
29/03/2025 13:43:37	Corriente Fase B Al.EL CARMEN(600A) 26.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:37d	320
29/03/2025 13:43:37	Corriente Promedio Al.EL CARMEN(600A) 26.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:37d	320
29/03/2025 13:43:37	Corriente Promedio Al.EL CARMEN(600A) 26.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:37d	320
29/03/2025 13:43:38	QL.IN012.IN_ALI_FREIRE.AC.CERRAR TIMEOUT by GURDANET	CONTROL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:43:38d	0
29/03/2025 13:43:38	Int.12kV Al.FREIRE(CELDA-P132) CERRADO By SCADA	ALARM1A	CQTSTC	QL	29/03/2025 12:49:36d	702
29/03/2025 13:44:01	Corriente Fase B Al.FREIRE(600A) 4.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:44:01d	441
29/03/2025 13:44:01	Corriente Fase C Al.FREIRE(600A) 4.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:44:01d	441
29/03/2025 13:44:01	Corriente Promedio Al.FREIRE(600A) 4.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:44:01d	441
29/03/2025 13:44:01	Corriente Fase A Al.FREIRE(600A) 4.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:44:01d	441
29/03/2025 13:44:19	Int.12KV 52C6 Al.TRASLAVINA(NOVA-F6) CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:44:17d	322
29/03/2025 13:44:22	Op.Lockout F6 Rec.12 Al.TRASLAVINA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:44:17d	301
29/03/2025 13:44:23	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 51.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:44:23d	473
29/03/2025 13:44:23	Corriente Promedio Al.TRASLAVINA(560A) 51.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:44:23d	473
29/03/2025 13:44:23	Corriente F.B(Bl) Al.TRASLAVINA(560A) 46.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:44:23d	473
29/03/2025 13:44:23	Corriente F.B(Bl) Al.TRASLAVINA(560A) 46.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:44:23d	473
29/03/2025 13:44:23	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 50.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:44:23d	473
29/03/2025 13:44:23	Corriente F.C(Az) Al.TRASLAVINA(560A) 50.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:44:23d	473
29/03/2025 13:44:23	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 56.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:44:23d	473
29/03/2025 13:44:23	Corriente F.A(Ro) Al.TRASLAVINA(560A) 56.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:44:23d	473
29/03/2025 13:44:41	Int.12kV Al.HIJUELAS(VWE-F6) CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:44:40d	297
29/03/2025 13:44:41	Op.Rec.12(LockOut) F6 Al.HIJUELAS NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:44:40d	183
29/03/2025 13:44:46	Potencia Aparente Al.HIJUELAS 3.1 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:44:45d	792
29/03/2025 13:44:46	Potencia Aparente Al.HIJUELAS 3.1 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:44:45d	792
29/03/2025 13:44:46	Corriente F.A(Ro) Al.HIJUELAS(560A) 148.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:44:45d	792
29/03/2025 13:44:46	Corriente F.A(Ro) Al.HIJUELAS(560A) 148.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:44:45d	792
29/03/2025 13:44:46	Corriente F.C(Az) Al.HIJUELAS(560A) 149.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:44:45d	792
29/03/2025 13:44:46	Corriente F.C(Az) Al.HIJUELAS(560A) 149.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:44:45d	792
29/03/2025 13:44:46	Corriente F.B(Bl) Al.HIJUELAS(560A) 146.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:44:45d	792
29/03/2025 13:44:46	Corriente F.B(Bl) Al.HIJUELAS(560A) 146.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:44:45d	792
29/03/2025 13:44:46	Corriente Promedio Al.HIJUELAS(560A) 148.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:44:45d	792
29/03/2025 13:44:46	Corriente Promedio Al.HIJUELAS(560A) 148.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	CA	29/03/2025 13:44:45d	792
29/03/2025 13:45:06	Corriente Fase B Al.FREIRE(600A) 7.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:45:06d	28
29/03/2025 13:45:06	Corriente Fase C Al.FREIRE(600A) 7.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:45:06d	28
29/03/2025 13:45:06	Corriente Promedio Al.FREIRE(600A) 7.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:45:06d	28
29/03/2025 13:45:06	Corriente Fase A Al.FREIRE(600A) 7.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:45:06d	28
29/03/2025 13:46:11	Int.23kV Al.S.JUAN(DHv-S751) CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:57:26d	315
29/03/2025 13:46:15	Corriente F.C(Az) Al.S.JUAN 23KV(588A) 132.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:14d	616
29/03/2025 13:46:15	Corriente F.C(Az) Al.S.JUAN 23KV(588A) 132.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:14d	616
29/03/2025 13:46:15	Corriente F.B(Bl) Al.S.JUAN 23KV(588A) 111.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:14d	616
29/03/2025 13:46:15	Corriente F.B(Bl) Al.S.JUAN 23KV(588A) 111.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:14d	616
29/03/2025 13:46:15	P. Aparente Al.S.JUAN 23KV(20.1MVA) 4.9 0.6	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:14d	616
29/03/2025 13:46:15	Corriente F.A(Ro) Al.S.JUAN 23KV(588A) 127.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:14d	616
29/03/2025 13:46:15	Corriente F.A(Ro) Al.S.JUAN 23KV(588A) 127.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:14d	616
29/03/2025 13:46:15	Corriente Promedio Al.S.JUAN 23KV(588A) 124.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:14d	616
29/03/2025 13:46:15	Corriente Promedio Al.S.JUAN 23KV(588A) 124.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:14d	616
29/03/2025 13:46:23	Int.23kV Al.S.DOMINGO(DHv-S751) CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:57:40d	666
29/03/2025 13:46:27	Corriente F.A(Ro) Al.S.DOMINGO(588A) 91.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:26d	642
29/03/2025 13:46:27	Corriente F.A(Ro) Al.S.DOMINGO(588A) 91.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:26d	642
29/03/2025 13:46:27	Corriente Promedio Al.S.DOMINGO(588A) 121.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:26d	642
29/03/2025 13:46:27	Corriente Promedio Al.S.DOMINGO(588A) 121.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:26d	642
29/03/2025 13:46:27	Corriente F.B(Bl) Al.S.DOMINGO(588A) 112.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:26d	642
29/03/2025 13:46:27	Corriente F.B(Bl) Al.S.DOMINGO(588A) 112.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:26d	642
29/03/2025 13:46:27	Corriente F.C(Az) Al.S.DOMINGO(588A) 160.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:26d	642
29/03/2025 13:46:27	Corriente F.C(Az) Al.S.DOMINGO(588A) 160.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:26d	642
29/03/2025 13:46:27	Potencia Aparente Al.S.DOMINGO(20.1MVA) 1.9 0.6	SCADA-AL	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:46:26d	642
29/03/2025 13:47:05	Op.Lockout Int.12kV F6 Al.LITORAL NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:04d	836
29/03/2025 13:47:05	Corr.Minima Operacion F6 Al.LITORAL ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:04d	897
29/03/2025 13:47:05	Corr.Minima Operacion F6 Al.LITORAL NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:04d	952

29/03/2025 13:47:06	Int.12kV 52C1 Al.LITORAL(NOVA-F6) CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:04d	826
29/03/2025 13:47:06	Corriente Fase C Al.LITORAL(400A) 183.0 4.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:06d	555
29/03/2025 13:47:06	Corriente Fase C Al.LITORAL(400A) 183.0 8.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:06d	555
29/03/2025 13:47:06	Corriente Fase A Al.LITORAL(400A) 147.0 4.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:06d	555
29/03/2025 13:47:06	Corriente Fase A Al.LITORAL(400A) 147.0 8.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:06d	555
29/03/2025 13:47:06	Corriente Promedio Al.LITORAL(400A) 164.0 4.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:06d	555
29/03/2025 13:47:06	Corriente Promedio Al.LITORAL(400A) 164.0 8.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:06d	555
29/03/2025 13:47:06	Potencia Aparente Al.LITORAL(8.3MVA) 1.3 0.4	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:06d	555
29/03/2025 13:47:06	Corriente Fase B Al.LITORAL(400A) 161.0 4.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:06d	555
29/03/2025 13:47:06	Corriente Fase B Al.LITORAL(400A) 161.0 8.0	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:06d	555
29/03/2025 13:47:06	Voltaje Promedio Al.S.SEBASTIAN 11.8 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:06d	555
29/03/2025 13:47:11	Voltaje Promedio Al.S.SEBASTIAN 11.9 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	SS	29/03/2025 13:47:10d	606
29/03/2025 13:48:23	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 37.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:48:22d	678
29/03/2025 13:48:23	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 37.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:48:22d	678
29/03/2025 13:48:27	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 2.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:48:26d	944
29/03/2025 13:48:27	Corriente Desbalance Al.TRASLAVINA 2.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:48:26d	944
29/03/2025 13:48:47	Voltaje B-C F6 TR.44/12 N.3 12.8 12.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:48:47d	518
29/03/2025 13:50:08	Voltaje B-C F6 TR.44/12 N.3 12.9 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:50:08d	446
29/03/2025 13:50:48	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.RENACA ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:50:45d	633
29/03/2025 13:50:48	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.RENACA NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	RE	29/03/2025 13:50:45d	642
29/03/2025 13:54:29	Voltaje B-C F6 TR.44/12 N.3 12.8 12.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:54:29d	41
29/03/2025 13:55:16	Voltaje B-C F6 TR.44/12 N.3 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:55:15d	686
29/03/2025 13:56:38	Voltaje B-C F6 TR.44/12 N.3 12.8 12.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:56:38d	159
29/03/2025 13:57:01	QL.IN012.IN_ALI_M_MARGA.FST.DESCONEC TIMEOUT by GURDANET	CONTROL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:57:01d	0
29/03/2025 13:57:04	Falla Sens.Tierra F6 Al.M.MARGA DESCONECTADO	ALARM5A	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:03:00d	157
29/03/2025 13:57:10	QL.IN012.IN_ALI_BELLOTO.FST.DESCONEC TIMEOUT by GURDANET	CONTROL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:57:10d	0
29/03/2025 13:57:13	Falla Sens.Tierra F6 Al.BELLOTO DESCONECTADO	ALARM5A	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:03:10d	731
29/03/2025 13:57:22	QL.IN012.IN_ALI_P_HONDO.FST.DESCONEC TIMEOUT by GURDANET	CONTROL	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:57:22d	0
29/03/2025 13:57:27	Falla Sens.Tierra F6 Al.P.HONDO DESCONECTADO	ALARM5A	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:03:24d	848
29/03/2025 13:57:52	Estado Control SCADA CTBC TR-1 MANUAL By GURDANET	ALARM5B	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:03:51d	866
29/03/2025 13:58:02	Estado Control SCADA CTBC TR-3 MANUAL By GURDANET	ALARM5B	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:04:00d	935
29/03/2025 13:58:24	Int.12kV ACOP.BARRAS 1-3 CERRADO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:04:25d	353
29/03/2025 13:59:10	Motor CTBC Funcionando ISM TR-1 ALARMA	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:59:01d	119
29/03/2025 13:59:10	Motor CTBC Funcionando ISM TR-1 NORMAL	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:59:03d	253
29/03/2025 13:59:10	Motor CTBC Funcionando ISM TR-1 ALARMA	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:59:05d	700
29/03/2025 13:59:10	Motor CTBC Funcionando ISM TR-1 NORMAL	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 13:59:07d	514
29/03/2025 13:59:42	Voltaje A-B F6 TR.44/12 N.3 12.8 12.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 13:59:41d	690
29/03/2025 14:03:15	Voltaje A-B F6 TR.44/12 N.3 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 14:03:14d	865
29/03/2025 14:05:49	Voltaje A-B F6 TR.44/12 N.3 12.8 12.8 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 14:05:49d	84
29/03/2025 14:06:47	Falla ComunicaciÃ³n ETOS F.R BCO.AUT.3 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:06:46d	870
29/03/2025 14:06:53	Int.12kV ACOP.BARRAS 1-3 ABIERTO By GURDANET	ALARM1A	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:12:52d	570
29/03/2025 14:06:55	Falla ComunicaciÃ³n ETOS F.R BCO.AUT.3 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:06:54d	985
29/03/2025 14:07:03	Estado Control SCADA CTBC TR-1 AUTOMATICO By GURDANET	ALARM5B	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:13:05d	780
29/03/2025 14:07:07	Voltaje A-B F6 TR.44/12 N.3 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 14:07:07d	72
29/03/2025 14:07:12	Estado Control SCADA CTBC TR-3 AUTOMATICO By GURDANET	ALARM5B	CQTSTC	QL	29/03/2025 13:13:15d	235
29/03/2025 14:08:47	Voltaje B-C F6 TR.44/12 N.3 12.8 12.8	SCADA-AL	CQTSTC	SF	29/03/2025 14:08:46d	604
29/03/2025 14:13:23	CTBC Funcionando F.1 BCO.AUT.3 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:13:23d	128
29/03/2025 14:13:23	CTBC Funcionando F.2 BCO.AUT.3 ALARMA	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:13:23d	115
29/03/2025 14:13:23	CTBC Funcionando F.3 BCO.AUT.3 ALARMA	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:13:23d	144
29/03/2025 14:13:28	CTBC Funcionando F.1 BCO.AUT.3 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:13:27d	359
29/03/2025 14:13:28	CTBC Funcionando F.2 BCO.AUT.3 NORMAL	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:13:27d	341
29/03/2025 14:13:28	CTBC Funcionando F.3 BCO.AUT.3 NORMAL	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:13:27d	375
29/03/2025 14:14:25	Subiendo Tap CTBC TR-5 ALARMA	ALARM5B	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:14:23d	148
29/03/2025 14:14:25	Motor Funcionando ISM TR-5 ALARMA	ALARM5B	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:14:24d	185
29/03/2025 14:14:25	Motor CTBC Funcionando TR-5 ALARMA	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:14:23d	961
29/03/2025 14:14:30	Motor CTBC Funcionando TR-5 NORMAL	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:14:28d	98
29/03/2025 14:14:31	Motor CTBC Funcionando TR-5 ALARMA	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:14:30d	603
29/03/2025 14:14:34	Motor CTBC Funcionando TR-5 NORMAL	ALARM4E	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:14:33d	533
29/03/2025 14:14:34	Subiendo Tap CTBC TR-5 NORMAL	ALARM5B	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:14:33d	522
29/03/2025 14:14:35	Motor Funcionando ISM TR-5 NORMAL	ALARM5B	CQTSTC	SA	29/03/2025 14:14:35d	153

Nombre: 115RP131

Nombre del archivo:
C:\USERS\JONATHAN.MARABOLI\ONEDRIVE - COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL\DOCUMENTOS\COORDINADOR JMB\2.-EAF\2025\EAF 138-2025\ANEXOS\COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM\CMDIC_115CB131 CV207_EDACXCE_29_03_25\115CB131 29_03_2025

Inicio de la perturbación: 29-03-2025 13:39:37.874

Velocidad de muestreo: 1596 Hz

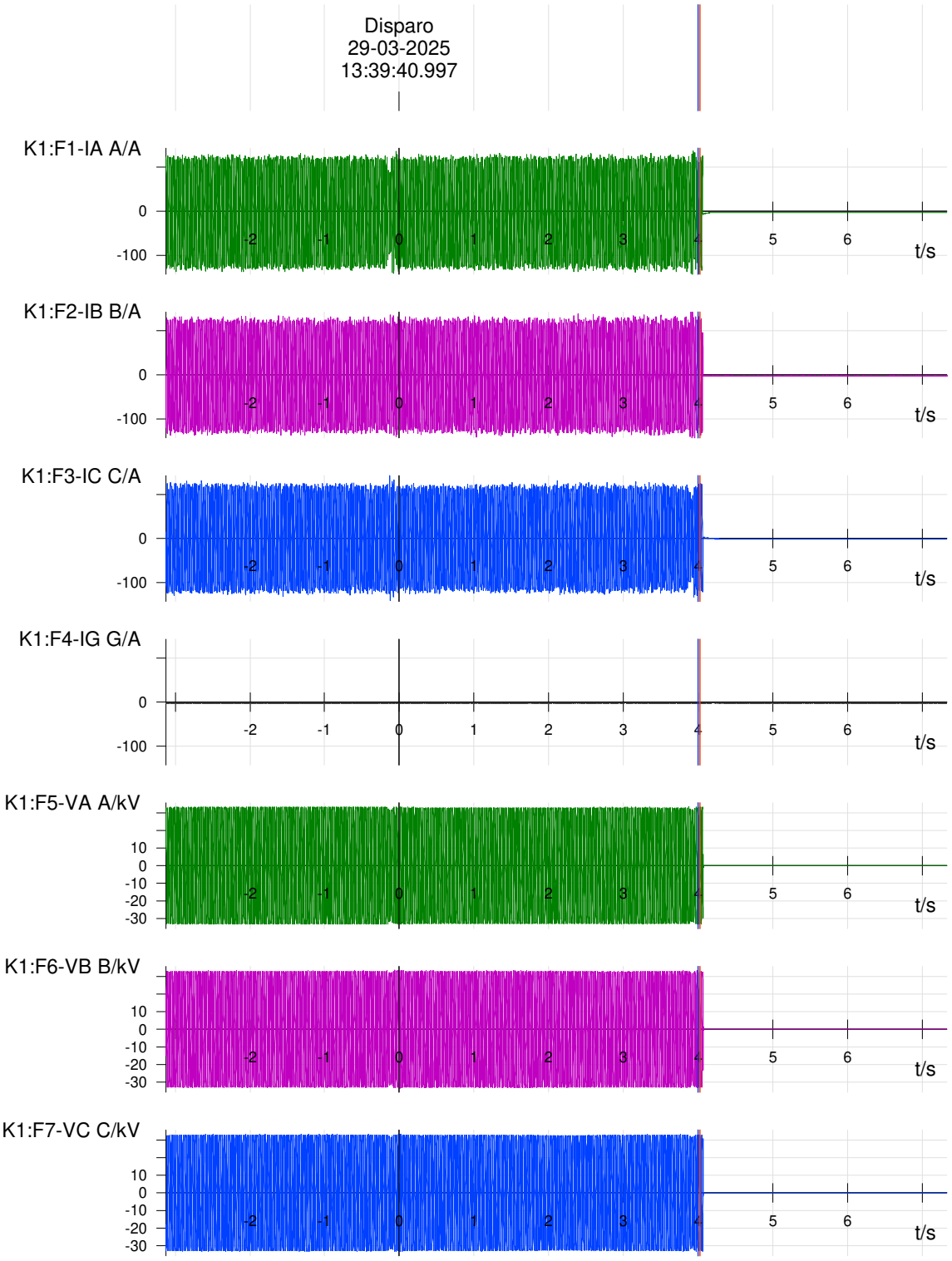
Cursor 1: 3997 ms

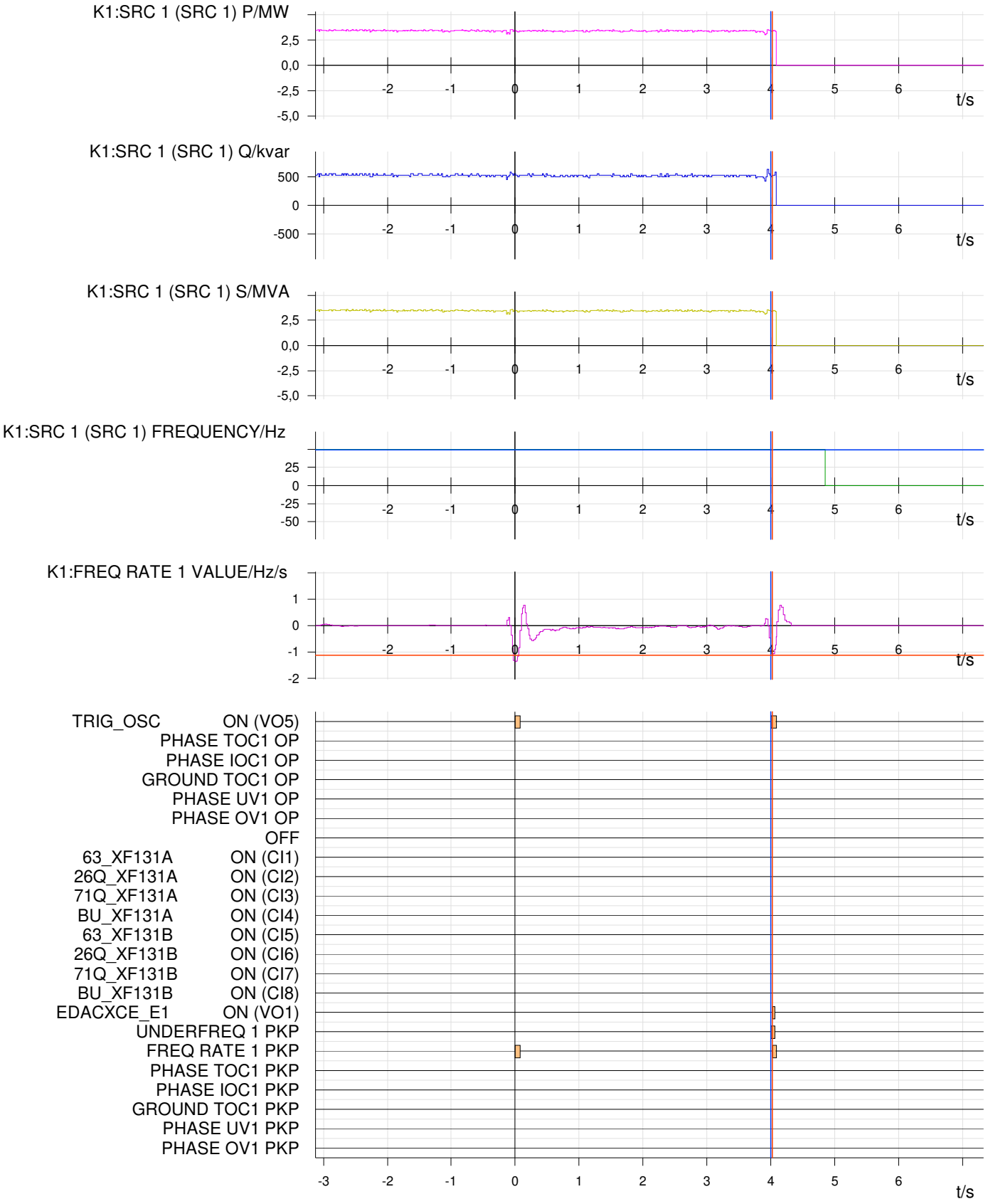
Cursor 2: 4022 ms

Representación: Primario

Comentario:
[Oscillography]
samplesPerCycle=32
Samples Per Cycle=32

	t en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	3997,3	K1:SRC 1 (SRC 1) FREQUE	49,35 Hz	49,6 Hz
Cursor 2:	4022,5	K1:FREQ RATE 1 VALUE	-1,120 Hz/s	0,99 Hz/s
C2 - C1	-25,200	K1:FREQ RATE 1 VALUE - I		




K1:SRC 1 (SRC 1) P/MW
2,5
0,0
-2,5
-5,0
K1:SRC 1 (SRC 1) Q/kvar
500
0
-500
K1:SRC 1 (SRC 1) S/MVA
2,5
0,0
-2,5
-5,0
K1:SRC 1 (SRC 1) FREQUENCY/Hz
25
0
-25
-50
K1:FREQ RATE 1 VALUE/Hz/s
1
0
-1
-2
-3 -2 -1 0 1 2 3 4 5 6
t/s
TRIG_OSC ON (VO5)
PHASE TOC1 OP
PHASE IOC1 OP
GROUND TOC1 OP
PHASE UV1 OP
PHASE OV1 OP
OFF
63_XF131A ON (CI1)
26Q_XF131A ON (CI2)
71Q_XF131A ON (CI3)
BU_XF131A ON (CI4)
63_XF131B ON (CI5)
26Q_XF131B ON (CI6)
71Q_XF131B ON (CI7)
BU_XF131B ON (CI8)
EDACXCE_E1 ON (VO1)
UNDERFREQ 1 PKP
FREQ RATE 1 PKP
PHASE TOC1 PKP
PHASE IOC1 PKP
GROUND TOC1 PKP
PHASE UV1 PKP
PHASE OV1 PKP

File Name: C:\Users\jorge.gallegos\Downloads\115CB131 29_03_2025.evt
Date / Time of Last Clear:
Events Since Last Clear:
Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
24469	Mar 29 2025 14:02:13.760955	Trig_Osc Off (VO5)	
24468	Mar 29 2025 14:02:13.760955	Fault_Report Off (VO4)	
24467	Mar 29 2025 14:02:13.760955	Arranque Off (VO2)	
24466	Mar 29 2025 14:02:13.760955	PHASE TOC1 DPO C	
24465	Mar 29 2025 14:02:13.611154	PHASE TOC1 DPO A	
24464	Mar 29 2025 14:02:13.591160	PHASE TOC1 DPO B	
24463	Mar 29 2025 14:02:13.476274	PHASE UV1 DPO B	
24462	Mar 29 2025 14:02:13.466227	PHASE UV1 PKP B	
24461	Mar 29 2025 14:02:13.461229	PHASE UV1 DPO B	
24460	Mar 29 2025 14:02:13.451254	PHASE TOC1 PKP C	
24459	Mar 29 2025 14:02:13.451254	PHASE TOC1 PKP B	
24458	Mar 29 2025 14:02:13.451254	PHASE TOC1 PKP A	
24457	Mar 29 2025 14:02:13.446237	PHASE UV1 PKP B	
24456	Mar 29 2025 14:02:13.446237	PHASE UV1 DPO A	
24455	Mar 29 2025 14:02:13.441240	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24454	Mar 29 2025 14:02:13.441240	Trig_Osc On (VO5)	
24453	Mar 29 2025 14:02:13.441240	Fault_Report On (VO4)	
24452	Mar 29 2025 14:02:13.441240	Arranque On (VO2)	
24451	Mar 29 2025 14:02:13.441240	PHASE UV1 PKP A	
24450	Mar 29 2025 13:55:27.401481	RESET OP(PUSHBUTTON)	
24449	Mar 29 2025 13:55:25.751483	RESET OP(PUSHBUTTON)	
24448	Mar 29 2025 13:39:45.076301	Trig_Osc Off (VO5)	
24447	Mar 29 2025 13:39:45.076301	Fault_Report Off (VO4)	
24446	Mar 29 2025 13:39:45.076301	Arranque Off (VO2)	
24445	Mar 29 2025 13:39:45.076301	FREQ RATE 1 DPO	
24444	Mar 29 2025 13:39:45.058741	TRIP Off (CO1)	
24443	Mar 29 2025 13:39:45.056086	EDACxCE_E1 Off (VO1)	
24442	Mar 29 2025 13:39:45.056086	UNDERFREQ 1 DPO	
24441	Mar 29 2025 13:39:45.030875	USER FAULT RPT TRIG	
24440	Mar 29 2025 13:39:45.023443	TRIP Closed (CO1)	
24439	Mar 29 2025 13:39:45.023443	TRIPBUS 1 OP	
24438	Mar 29 2025 13:39:45.023443	TRIPBUS 1 PKP	
24437	Mar 29 2025 13:39:45.020791	EDACxCE_E1 On (VO1)	
24436	Mar 29 2025 13:39:45.020791	FREQ RATE 1 OP	
24435	Mar 29 2025 13:39:45.020791	FREQ RATE 1 PKP	
24434	Mar 29 2025 13:39:44.995633	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24433	Mar 29 2025 13:39:44.995633	Trig_Osc On (VO5)	
24432	Mar 29 2025 13:39:44.995633	Fault_Report On (VO4)	
24431	Mar 29 2025 13:39:44.995633	Arranque On (VO2)	
24430	Mar 29 2025 13:39:44.995633	UNDERFREQ 1 OP	
24429	Mar 29 2025 13:39:44.995633	UNDERFREQ 1 PKP	
24428	Mar 29 2025 13:39:41.072303	Trig_Osc Off (VO5)	
24427	Mar 29 2025 13:39:41.072303	Fault_Report Off (VO4)	
24426	Mar 29 2025 13:39:41.072303	Arranque Off (VO2)	
24425	Mar 29 2025 13:39:41.072303	FREQ RATE 1 DPO	
24424	Mar 29 2025 13:39:40.997364	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24423	Mar 29 2025 13:39:40.997364	Trig_Osc On (VO5)	
24422	Mar 29 2025 13:39:40.997364	Fault_Report On (VO4)	
24421	Mar 29 2025 13:39:40.997364	Arranque On (VO2)	
24420	Mar 29 2025 13:39:40.997364	FREQ RATE 1 OP	
24419	Mar 29 2025 13:39:40.997364	FREQ RATE 1 PKP	
24418	Mar 27 2025 17:15:14.976931	Trig_Osc Off (VO5)	
24417	Mar 27 2025 17:15:14.976931	Fault_Report Off (VO4)	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
24416	Mar 27 2025 17:15:14.976931	Arranque Off (VO2)	
24415	Mar 27 2025 17:15:14.976931	PHASE TOC1 DPO A	
24414	Mar 27 2025 17:15:14.966925	PHASE TOC1 DPO C	
24413	Mar 27 2025 17:15:14.756826	PHASE TOC1 DPO B	
24412	Mar 27 2025 17:15:14.746827	PHASE TOC1 PKP B	
24411	Mar 27 2025 17:15:14.741816	PHASE UV1 DPO C	
24410	Mar 27 2025 17:15:14.741816	PHASE UV1 DPO B	
24409	Mar 27 2025 17:15:14.736814	PHASE TOC1 PKP C	
24408	Mar 27 2025 17:15:14.736814	PHASE TOC1 PKP A	
24407	Mar 27 2025 17:15:14.736814	PHASE UV1 DPO A	
24406	Mar 27 2025 17:15:14.731862	PHASE UV1 PKP C	
24405	Mar 27 2025 17:15:14.731862	PHASE UV1 PKP B	
24404	Mar 27 2025 17:15:14.726813	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24403	Mar 27 2025 17:15:14.726813	Trig_Osc On (VO5)	
24402	Mar 27 2025 17:15:14.726813	Fault_Report On (VO4)	
24401	Mar 27 2025 17:15:14.726813	Arranque On (VO2)	
24400	Mar 27 2025 17:15:14.726813	PHASE UV1 PKP A	
24399	Mar 27 2025 17:04:31.325948	Trig_Osc Off (VO5)	
24398	Mar 27 2025 17:04:31.325948	Fault_Report Off (VO4)	
24397	Mar 27 2025 17:04:31.325948	Arranque Off (VO2)	
24396	Mar 27 2025 17:04:31.325948	PHASE UV1 DPO C	
24395	Mar 27 2025 17:04:31.325948	PHASE UV1 DPO B	
24394	Mar 27 2025 17:04:31.320969	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24393	Mar 27 2025 17:04:31.320969	Trig_Osc On (VO5)	
24392	Mar 27 2025 17:04:31.320969	Fault_Report On (VO4)	
24391	Mar 27 2025 17:04:31.320969	Arranque On (VO2)	
24390	Mar 27 2025 17:04:31.320969	PHASE UV1 PKP C	
24389	Mar 27 2025 17:04:31.320969	PHASE UV1 PKP B	
24388	Mar 25 2025 03:16:40.245470	Trig_Osc Off (VO5)	
24387	Mar 25 2025 03:16:40.245470	Fault_Report Off (VO4)	
24386	Mar 25 2025 03:16:40.245470	Arranque Off (VO2)	
24385	Mar 25 2025 03:16:40.245470	PHASE UV1 DPO C	
24384	Mar 25 2025 03:16:40.245470	PHASE UV1 DPO B	
24383	Mar 25 2025 03:16:40.240423	PHASE UV1 DPO A	
24382	Mar 25 2025 03:16:40.235415	PHASE UV1 PKP C	
24381	Mar 25 2025 03:16:40.235415	PHASE UV1 PKP B	
24380	Mar 25 2025 03:16:40.230406	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24379	Mar 25 2025 03:16:40.230406	Trig_Osc On (VO5)	
24378	Mar 25 2025 03:16:40.230406	Fault_Report On (VO4)	
24377	Mar 25 2025 03:16:40.230406	Arranque On (VO2)	
24376	Mar 25 2025 03:16:40.230406	PHASE UV1 PKP A	
24375	Mar 21 2025 20:47:45.016472	SNTP FAILURE	
24374	Mar 19 2025 22:31:21.735466	Trig_Osc Off (VO5)	
24373	Mar 19 2025 22:31:21.735466	Fault_Report Off (VO4)	
24372	Mar 19 2025 22:31:21.735466	Arranque Off (VO2)	
24371	Mar 19 2025 22:31:21.735466	UNDERFREQ 1 DPO	
24370	Mar 19 2025 22:31:10.294948	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24369	Mar 19 2025 22:31:10.294948	Trig_Osc On (VO5)	
24368	Mar 19 2025 22:31:10.294948	Fault_Report On (VO4)	
24367	Mar 19 2025 22:31:10.294948	Arranque On (VO2)	
24366	Mar 19 2025 22:31:10.294948	UNDERFREQ 1 OP	
24365	Mar 19 2025 22:31:10.294948	UNDERFREQ 1 PKP	
24364	Mar 17 2025 11:33:37.896505	Trig_Osc Off (VO5)	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
24363	Mar 17 2025 11:33:37.896505	Fault_Report Off (VO4)	
24362	Mar 17 2025 11:33:37.896505	Arranque Off (VO2)	
24361	Mar 17 2025 11:33:37.896505	PHASE UV1 DPO A	
24360	Mar 17 2025 11:33:37.891503	PHASE UV1 DPO C	
24359	Mar 17 2025 11:33:37.891503	PHASE UV1 PKP A	
24358	Mar 17 2025 11:33:37.886511	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24357	Mar 17 2025 11:33:37.886511	Trig_Osc On (VO5)	
24356	Mar 17 2025 11:33:37.886511	Fault_Report On (VO4)	
24355	Mar 17 2025 11:33:37.886511	Arranque On (VO2)	
24354	Mar 17 2025 11:33:37.886511	PHASE UV1 PKP C	
24353	Mar 17 2025 11:23:00.766447	Trig_Osc Off (VO5)	
24352	Mar 17 2025 11:23:00.766447	Fault_Report Off (VO4)	
24351	Mar 17 2025 11:23:00.766447	Arranque Off (VO2)	
24350	Mar 17 2025 11:23:00.766447	PHASE UV1 DPO B	
24349	Mar 17 2025 11:23:00.761467	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24348	Mar 17 2025 11:23:00.761467	Trig_Osc On (VO5)	
24347	Mar 17 2025 11:23:00.761467	Fault_Report On (VO4)	
24346	Mar 17 2025 11:23:00.761467	Arranque On (VO2)	
24345	Mar 17 2025 11:23:00.761467	PHASE UV1 PKP B	
24344	Mar 15 2025 08:35:46.755314	Trig_Osc Off (VO5)	
24343	Mar 15 2025 08:35:46.755314	Fault_Report Off (VO4)	
24342	Mar 15 2025 08:35:46.755314	Arranque Off (VO2)	
24341	Mar 15 2025 08:35:46.755314	PHASE TOC1 DPO C	
24340	Mar 15 2025 08:35:46.695459	PHASE TOC1 DPO B	
24339	Mar 15 2025 08:35:46.525599	PHASE TOC1 DPO A	
24338	Mar 15 2025 08:35:46.510607	PHASE UV1 DPO B	
24337	Mar 15 2025 08:35:46.500613	PHASE UV1 PKP B	
24336	Mar 15 2025 08:35:46.490618	PHASE UV1 DPO B	
24335	Mar 15 2025 08:35:46.480674	PHASE UV1 PKP B	
24334	Mar 15 2025 08:35:46.475624	PHASE TOC1 PKP A	
24333	Mar 15 2025 08:35:46.475624	PHASE UV1 DPO B	
24332	Mar 15 2025 08:35:46.465630	PHASE TOC1 PKP C	
24331	Mar 15 2025 08:35:46.465630	PHASE TOC1 PKP B	
24330	Mar 15 2025 08:35:46.460634	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24329	Mar 15 2025 08:35:46.460634	Trig_Osc On (VO5)	
24328	Mar 15 2025 08:35:46.460634	Fault_Report On (VO4)	
24327	Mar 15 2025 08:35:46.460634	Arranque On (VO2)	
24326	Mar 15 2025 08:35:46.460634	PHASE UV1 PKP B	
24325	Mar 15 2025 03:28:07.093249	Trig_Osc Off (VO5)	
24324	Mar 15 2025 03:28:07.093249	Fault_Report Off (VO4)	
24323	Mar 15 2025 03:28:07.093249	Arranque Off (VO2)	
24322	Mar 15 2025 03:28:07.093249	PHASE TOC1 DPO B	
24321	Mar 15 2025 03:28:07.043181	PHASE TOC1 DPO A	
24320	Mar 15 2025 03:28:06.873070	PHASE UV1 DPO C	
24319	Mar 15 2025 03:28:06.868064	PHASE UV1 PKP C	
24318	Mar 15 2025 03:28:06.858061	PHASE UV1 DPO C	
24317	Mar 15 2025 03:28:06.858061	PHASE UV1 DPO A	
24316	Mar 15 2025 03:28:06.853068	PHASE TOC1 DPO C	
24315	Mar 15 2025 03:28:06.848056	PHASE UV1 PKP C	
24314	Mar 15 2025 03:28:06.848056	PHASE UV1 PKP A	
24313	Mar 15 2025 03:28:06.838100	PHASE UV1 DPO C	
24312	Mar 15 2025 03:28:06.838100	PHASE UV1 DPO A	
24311	Mar 15 2025 03:28:06.833046	PHASE TOC1 PKP C	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
24310	Mar 15 2025 03:28:06.833046	PHASE TOC1 PKP B	
24309	Mar 15 2025 03:28:06.833046	PHASE TOC1 PKP A	
24308	Mar 15 2025 03:28:06.833046	PHASE UV1 DPO B	
24307	Mar 15 2025 03:28:06.828043	PHASE UV1 PKP A	
24306	Mar 15 2025 03:28:06.823039	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24305	Mar 15 2025 03:28:06.823039	Trig_Osc On (VO5)	
24304	Mar 15 2025 03:28:06.823039	Fault_Report On (VO4)	
24303	Mar 15 2025 03:28:06.823039	Arranque On (VO2)	
24302	Mar 15 2025 03:28:06.823039	PHASE UV1 PKP C	
24301	Mar 15 2025 03:28:06.823039	PHASE UV1 PKP B	
24300	Mar 15 2025 02:43:25.379788	Trig_Osc Off (VO5)	
24299	Mar 15 2025 02:43:25.379788	Fault_Report Off (VO4)	
24298	Mar 15 2025 02:43:25.379788	Arranque Off (VO2)	
24297	Mar 15 2025 02:43:25.379788	PHASE UV1 DPO B	
24296	Mar 15 2025 02:43:25.374789	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24295	Mar 15 2025 02:43:25.374789	Trig_Osc On (VO5)	
24294	Mar 15 2025 02:43:25.374789	Fault_Report On (VO4)	
24293	Mar 15 2025 02:43:25.374789	Arranque On (VO2)	
24292	Mar 15 2025 02:43:25.374789	PHASE UV1 PKP B	
24291	Mar 15 2025 02:37:21.959641	Trig_Osc Off (VO5)	
24290	Mar 15 2025 02:37:21.959641	Fault_Report Off (VO4)	
24289	Mar 15 2025 02:37:21.959641	Arranque Off (VO2)	
24288	Mar 15 2025 02:37:21.959641	PHASE TOC1 DPO A	
24287	Mar 15 2025 02:37:21.859687	PHASE TOC1 DPO B	
24286	Mar 15 2025 02:37:21.779731	PHASE TOC1 PKP B	
24285	Mar 15 2025 02:37:21.774735	PHASE UV1 DPO A	
24284	Mar 15 2025 02:37:21.769743	PHASE TOC1 PKP A	
24283	Mar 15 2025 02:37:21.769743	PHASE UV1 DPO C	
24282	Mar 15 2025 02:37:21.759748	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24281	Mar 15 2025 02:37:21.759748	Trig_Osc On (VO5)	
24280	Mar 15 2025 02:37:21.759748	Fault_Report On (VO4)	
24279	Mar 15 2025 02:37:21.759748	Arranque On (VO2)	
24278	Mar 15 2025 02:37:21.759748	PHASE UV1 PKP C	
24277	Mar 15 2025 02:37:21.759748	PHASE UV1 PKP A	
24276	Mar 14 2025 19:43:10.806633	Trig_Osc Off (VO5)	
24275	Mar 14 2025 19:43:10.806633	Fault_Report Off (VO4)	
24274	Mar 14 2025 19:43:10.806633	Arranque Off (VO2)	
24273	Mar 14 2025 19:43:10.806633	PHASE TOC1 DPO C	
24272	Mar 14 2025 19:43:10.736664	PHASE TOC1 DPO B	
24271	Mar 14 2025 19:43:10.726677	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24270	Mar 14 2025 19:43:10.726677	Trig_Osc On (VO5)	
24269	Mar 14 2025 19:43:10.726677	Fault_Report On (VO4)	
24268	Mar 14 2025 19:43:10.726677	Arranque On (VO2)	
24267	Mar 14 2025 19:43:10.726677	PHASE TOC1 PKP C	
24266	Mar 14 2025 19:43:10.726677	PHASE TOC1 PKP B	
24265	Mar 14 2025 19:43:10.721672	Trig_Osc Off (VO5)	
24264	Mar 14 2025 19:43:10.721672	Fault_Report Off (VO4)	
24263	Mar 14 2025 19:43:10.721672	Arranque Off (VO2)	
24262	Mar 14 2025 19:43:10.721672	PHASE UV1 DPO B	
24261	Mar 14 2025 19:43:10.711721	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24260	Mar 14 2025 19:43:10.711721	Trig_Osc On (VO5)	
24259	Mar 14 2025 19:43:10.711721	Fault_Report On (VO4)	
24258	Mar 14 2025 19:43:10.711721	Arranque On (VO2)	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
24257	Mar 14 2025 19:43:10.711721	PHASE UV1 PKP B	
24256	Mar 14 2025 14:23:35.112202	Trig_Osc Off (VO5)	
24255	Mar 14 2025 14:23:35.112202	Fault_Report Off (VO4)	
24254	Mar 14 2025 14:23:35.112202	Arranque Off (VO2)	
24253	Mar 14 2025 14:23:35.112202	PHASE UV1 DPO C	
24252	Mar 14 2025 14:23:35.112202	PHASE UV1 DPO B	
24251	Mar 14 2025 14:23:35.107147	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24250	Mar 14 2025 14:23:35.107147	Trig_Osc On (VO5)	
24249	Mar 14 2025 14:23:35.107147	Fault_Report On (VO4)	
24248	Mar 14 2025 14:23:35.107147	Arranque On (VO2)	
24247	Mar 14 2025 14:23:35.107147	PHASE UV1 PKP C	
24246	Mar 14 2025 14:23:35.107147	PHASE UV1 PKP B	
24245	Mar 14 2025 13:18:59.540657	Trig_Osc Off (VO5)	
24244	Mar 14 2025 13:18:59.540657	Fault_Report Off (VO4)	
24243	Mar 14 2025 13:18:59.540657	Arranque Off (VO2)	
24242	Mar 14 2025 13:18:59.540657	PHASE TOC1 DPO C	
24241	Mar 14 2025 13:18:59.440775	PHASE TOC1 DPO A	
24240	Mar 14 2025 13:18:59.310858	PHASE TOC1 DPO B	
24239	Mar 14 2025 13:18:59.240897	PHASE TOC1 PKP B	
24238	Mar 14 2025 13:18:59.230902	PHASE TOC1 PKP C	
24237	Mar 14 2025 13:18:59.230902	PHASE TOC1 PKP A	
24236	Mar 14 2025 13:18:59.230902	PHASE UV1 DPO B	
24235	Mar 14 2025 13:18:59.220922	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24234	Mar 14 2025 13:18:59.220922	Trig_Osc On (VO5)	
24233	Mar 14 2025 13:18:59.220922	Fault_Report On (VO4)	
24232	Mar 14 2025 13:18:59.220922	Arranque On (VO2)	
24231	Mar 14 2025 13:18:59.220922	PHASE UV1 PKP B	
24230	Mar 14 2025 03:15:06.576035	Trig_Osc Off (VO5)	
24229	Mar 14 2025 03:15:06.576035	Fault_Report Off (VO4)	
24228	Mar 14 2025 03:15:06.576035	Arranque Off (VO2)	
24227	Mar 14 2025 03:15:06.576035	PHASE UV1 DPO B	
24226	Mar 14 2025 03:15:06.570998	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24225	Mar 14 2025 03:15:06.570998	Trig_Osc On (VO5)	
24224	Mar 14 2025 03:15:06.570998	Fault_Report On (VO4)	
24223	Mar 14 2025 03:15:06.570998	Arranque On (VO2)	
24222	Mar 14 2025 03:15:06.570998	PHASE UV1 PKP B	
24221	Mar 14 2025 03:14:24.066697	Trig_Osc Off (VO5)	
24220	Mar 14 2025 03:14:24.066697	Fault_Report Off (VO4)	
24219	Mar 14 2025 03:14:24.066697	Arranque Off (VO2)	
24218	Mar 14 2025 03:14:24.066697	FREQ RATE 1 DPO	
24217	Mar 14 2025 03:14:24.009298	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24216	Mar 14 2025 03:14:24.009298	Trig_Osc On (VO5)	
24215	Mar 14 2025 03:14:24.009298	Fault_Report On (VO4)	
24214	Mar 14 2025 03:14:24.009298	Arranque On (VO2)	
24213	Mar 14 2025 03:14:24.009298	FREQ RATE 1 OP	
24212	Mar 14 2025 03:14:24.009298	FREQ RATE 1 PKP	
24211	Mar 14 2025 02:34:16.105298	Trig_Osc Off (VO5)	
24210	Mar 14 2025 02:34:16.105298	Fault_Report Off (VO4)	
24209	Mar 14 2025 02:34:16.105298	Arranque Off (VO2)	
24208	Mar 14 2025 02:34:16.105298	PHASE TOC1 DPO C	
24207	Mar 14 2025 02:34:16.105298	PHASE TOC1 DPO A	
24206	Mar 14 2025 02:34:15.925403	PHASE TOC1 PKP C	
24205	Mar 14 2025 02:34:15.925403	PHASE TOC1 PKP A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
24204	Mar 14 2025 02:34:15.925403	PHASE UV1 DPO C	
24203	Mar 14 2025 02:34:15.925403	PHASE UV1 DPO B	
24202	Mar 14 2025 02:34:15.920403	PHASE UV1 PKP B	
24201	Mar 14 2025 02:34:15.920403	PHASE UV1 DPO A	
24200	Mar 14 2025 02:34:15.915409	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24199	Mar 14 2025 02:34:15.915409	Trig_Osc On (VO5)	
24198	Mar 14 2025 02:34:15.915409	Fault_Report On (VO4)	
24197	Mar 14 2025 02:34:15.915409	Arranque On (VO2)	
24196	Mar 14 2025 02:34:15.915409	PHASE UV1 PKP C	
24195	Mar 14 2025 02:34:15.915409	PHASE UV1 PKP A	
24194	Mar 14 2025 02:30:15.523052	Trig_Osc Off (VO5)	
24193	Mar 14 2025 02:30:15.523052	Fault_Report Off (VO4)	
24192	Mar 14 2025 02:30:15.523052	Arranque Off (VO2)	
24191	Mar 14 2025 02:30:15.523052	PHASE UV1 DPO C	
24190	Mar 14 2025 02:30:15.523052	PHASE UV1 DPO B	
24189	Mar 14 2025 02:30:15.518060	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24188	Mar 14 2025 02:30:15.518060	Trig_Osc On (VO5)	
24187	Mar 14 2025 02:30:15.518060	Fault_Report On (VO4)	
24186	Mar 14 2025 02:30:15.518060	Arranque On (VO2)	
24185	Mar 14 2025 02:30:15.518060	PHASE UV1 PKP C	
24184	Mar 14 2025 02:30:15.518060	PHASE UV1 PKP B	
24183	Mar 12 2025 16:18:41.579323	SNTP FAILURE	
24182	Mar 12 2025 08:52:12.862234	Trig_Osc Off (VO5)	
24181	Mar 12 2025 08:52:12.862234	Fault_Report Off (VO4)	
24180	Mar 12 2025 08:52:12.862234	Arranque Off (VO2)	
24179	Mar 12 2025 08:52:12.862234	PHASE TOC1 DPO C	
24178	Mar 12 2025 08:52:12.862234	PHASE TOC1 DPO B	
24177	Mar 12 2025 08:52:12.692152	PHASE TOC1 PKP B	
24176	Mar 12 2025 08:52:12.687151	PHASE UV1 DPO C	
24175	Mar 12 2025 08:52:12.682152	PHASE TOC1 PKP C	
24174	Mar 12 2025 08:52:12.682152	PHASE UV1 DPO B	
24173	Mar 12 2025 08:52:12.682152	PHASE UV1 DPO A	
24172	Mar 12 2025 08:52:12.677149	PHASE UV1 PKP A	
24171	Mar 12 2025 08:52:12.672158	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24170	Mar 12 2025 08:52:12.672158	Trig_Osc On (VO5)	
24169	Mar 12 2025 08:52:12.672158	Fault_Report On (VO4)	
24168	Mar 12 2025 08:52:12.672158	Arranque On (VO2)	
24167	Mar 12 2025 08:52:12.672158	PHASE UV1 PKP C	
24166	Mar 12 2025 08:52:12.672158	PHASE UV1 PKP B	
24165	Mar 12 2025 07:43:48.857989	Trig_Osc Off (VO5)	
24164	Mar 12 2025 07:43:48.857989	Fault_Report Off (VO4)	
24163	Mar 12 2025 07:43:48.857989	Arranque Off (VO2)	
24162	Mar 12 2025 07:43:48.857989	PHASE TOC1 DPO C	
24161	Mar 12 2025 07:43:48.838016	PHASE TOC1 DPO B	
24160	Mar 12 2025 07:43:48.638172	PHASE TOC1 DPO A	
24159	Mar 12 2025 07:43:48.618181	PHASE UV1 DPO B	
24158	Mar 12 2025 07:43:48.608188	PHASE UV1 PKP B	
24157	Mar 12 2025 07:43:48.598192	PHASE TOC1 PKP C	
24156	Mar 12 2025 07:43:48.598192	PHASE TOC1 PKP B	
24155	Mar 12 2025 07:43:48.598192	PHASE UV1 DPO B	
24154	Mar 12 2025 07:43:48.588195	PHASE TOC1 PKP A	
24153	Mar 12 2025 07:43:48.588195	PHASE UV1 PKP B	
24152	Mar 12 2025 07:43:48.588195	PHASE UV1 DPO A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
24151	Mar 12 2025 07:43:48.583186	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24150	Mar 12 2025 07:43:48.583186	Trig_Osc On (VO5)	
24149	Mar 12 2025 07:43:48.583186	Fault_Report On (VO4)	
24148	Mar 12 2025 07:43:48.583186	Arranque On (VO2)	
24147	Mar 12 2025 07:43:48.583186	PHASE UV1 PKP A	
24146	Mar 12 2025 07:40:49.869290	Trig_Osc Off (VO5)	
24145	Mar 12 2025 07:40:49.869290	Fault_Report Off (VO4)	
24144	Mar 12 2025 07:40:49.869290	Arranque Off (VO2)	
24143	Mar 12 2025 07:40:49.869290	PHASE UV1 DPO C	
24142	Mar 12 2025 07:40:49.864287	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24141	Mar 12 2025 07:40:49.864287	Trig_Osc On (VO5)	
24140	Mar 12 2025 07:40:49.864287	Fault_Report On (VO4)	
24139	Mar 12 2025 07:40:49.864287	Arranque On (VO2)	
24138	Mar 12 2025 07:40:49.864287	PHASE UV1 PKP C	
24137	Mar 12 2025 05:19:09.407864	Trig_Osc Off (VO5)	
24136	Mar 12 2025 05:19:09.407864	Fault_Report Off (VO4)	
24135	Mar 12 2025 05:19:09.407864	Arranque Off (VO2)	
24134	Mar 12 2025 05:19:09.407864	PHASE UV1 DPO B	
24133	Mar 12 2025 05:19:09.397814	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24132	Mar 12 2025 05:19:09.397814	Trig_Osc On (VO5)	
24131	Mar 12 2025 05:19:09.397814	Fault_Report On (VO4)	
24130	Mar 12 2025 05:19:09.397814	Arranque On (VO2)	
24129	Mar 12 2025 05:19:09.397814	PHASE UV1 PKP B	
24128	Mar 11 2025 02:20:38.042891	Trig_Osc Off (VO5)	
24127	Mar 11 2025 02:20:38.042891	Fault_Report Off (VO4)	
24126	Mar 11 2025 02:20:38.042891	Arranque Off (VO2)	
24125	Mar 11 2025 02:20:38.042891	PHASE UV1 DPO C	
24124	Mar 11 2025 02:20:38.037891	PHASE UV1 DPO B	
24123	Mar 11 2025 02:20:38.032893	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24122	Mar 11 2025 02:20:38.032893	Trig_Osc On (VO5)	
24121	Mar 11 2025 02:20:38.032893	Fault_Report On (VO4)	
24120	Mar 11 2025 02:20:38.032893	Arranque On (VO2)	
24119	Mar 11 2025 02:20:38.032893	PHASE UV1 PKP C	
24118	Mar 11 2025 02:20:38.032893	PHASE UV1 PKP B	
24117	Mar 10 2025 21:35:15.726484	Trig_Osc Off (VO5)	
24116	Mar 10 2025 21:35:15.726484	Fault_Report Off (VO4)	
24115	Mar 10 2025 21:35:15.726484	Arranque Off (VO2)	
24114	Mar 10 2025 21:35:15.726484	PHASE UV1 DPO B	
24113	Mar 10 2025 21:35:15.721450	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24112	Mar 10 2025 21:35:15.721450	Trig_Osc On (VO5)	
24111	Mar 10 2025 21:35:15.721450	Fault_Report On (VO4)	
24110	Mar 10 2025 21:35:15.721450	Arranque On (VO2)	
24109	Mar 10 2025 21:35:15.721450	PHASE UV1 PKP B	
24108	Mar 10 2025 21:07:33.812143	Trig_Osc Off (VO5)	
24107	Mar 10 2025 21:07:33.812143	Fault_Report Off (VO4)	
24106	Mar 10 2025 21:07:33.812143	Arranque Off (VO2)	
24105	Mar 10 2025 21:07:33.812143	PHASE TOC1 DPO B	
24104	Mar 10 2025 21:07:33.702075	PHASE TOC1 DPO C	
24103	Mar 10 2025 21:07:33.652048	PHASE TOC1 PKP C	
24102	Mar 10 2025 21:07:33.652048	PHASE TOC1 PKP B	
24101	Mar 10 2025 21:07:33.652048	PHASE UV1 DPO C	
24100	Mar 10 2025 21:07:33.652048	PHASE UV1 DPO A	
24099	Mar 10 2025 21:07:33.647048	PHASE UV1 PKP C	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
24098	Mar 10 2025 21:07:33.647048	PHASE UV1 DPO B	
24097	Mar 10 2025 21:07:33.637041	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24096	Mar 10 2025 21:07:33.637041	Trig_Osc On (VO5)	
24095	Mar 10 2025 21:07:33.637041	Fault_Report On (VO4)	
24094	Mar 10 2025 21:07:33.637041	Arranque On (VO2)	
24093	Mar 10 2025 21:07:33.637041	PHASE UV1 PKP B	
24092	Mar 10 2025 21:07:33.637041	PHASE UV1 PKP A	
24091	Mar 10 2025 20:59:55.997726	Trig_Osc Off (VO5)	
24090	Mar 10 2025 20:59:55.997726	Fault_Report Off (VO4)	
24089	Mar 10 2025 20:59:55.997726	Arranque Off (VO2)	
24088	Mar 10 2025 20:59:55.997726	PHASE UV1 DPO B	
24087	Mar 10 2025 20:59:55.992734	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24086	Mar 10 2025 20:59:55.992734	Trig_Osc On (VO5)	
24085	Mar 10 2025 20:59:55.992734	Fault_Report On (VO4)	
24084	Mar 10 2025 20:59:55.992734	Arranque On (VO2)	
24083	Mar 10 2025 20:59:55.992734	PHASE UV1 PKP B	
24082	Mar 10 2025 20:27:14.489133	Trig_Osc Off (VO5)	
24081	Mar 10 2025 20:27:14.489133	Fault_Report Off (VO4)	
24080	Mar 10 2025 20:27:14.489133	Arranque Off (VO2)	
24079	Mar 10 2025 20:27:14.489133	PHASE TOC1 DPO B	
24078	Mar 10 2025 20:27:14.359198	PHASE TOC1 PKP B	
24077	Mar 10 2025 20:27:14.359198	PHASE UV1 DPO C	
24076	Mar 10 2025 20:27:14.359198	PHASE UV1 DPO A	
24075	Mar 10 2025 20:27:14.354245	PHASE UV1 DPO B	
24074	Mar 10 2025 20:27:14.344205	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24073	Mar 10 2025 20:27:14.344205	Trig_Osc On (VO5)	
24072	Mar 10 2025 20:27:14.344205	Fault_Report On (VO4)	
24071	Mar 10 2025 20:27:14.344205	Arranque On (VO2)	
24070	Mar 10 2025 20:27:14.344205	PHASE UV1 PKP C	
24069	Mar 10 2025 20:27:14.344205	PHASE UV1 PKP B	
24068	Mar 10 2025 20:27:14.344205	PHASE UV1 PKP A	
24067	Mar 10 2025 11:45:27.007765	Trig_Osc Off (VO5)	
24066	Mar 10 2025 11:45:27.007765	Fault_Report Off (VO4)	
24065	Mar 10 2025 11:45:27.007765	Arranque Off (VO2)	
24064	Mar 10 2025 11:45:27.007765	PHASE UV1 DPO B	
24063	Mar 10 2025 11:45:27.002782	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24062	Mar 10 2025 11:45:27.002782	Trig_Osc On (VO5)	
24061	Mar 10 2025 11:45:27.002782	Fault_Report On (VO4)	
24060	Mar 10 2025 11:45:27.002782	Arranque On (VO2)	
24059	Mar 10 2025 11:45:27.002782	PHASE UV1 PKP B	
24058	Mar 09 2025 22:15:59.358096	Trig_Osc Off (VO5)	
24057	Mar 09 2025 22:15:59.358096	Fault_Report Off (VO4)	
24056	Mar 09 2025 22:15:59.358096	Arranque Off (VO2)	
24055	Mar 09 2025 22:15:59.358096	PHASE TOC1 DPO B	
24054	Mar 09 2025 22:15:59.268024	PHASE TOC1 DPO C	
24053	Mar 09 2025 22:15:59.187980	PHASE TOC1 DPO A	
24052	Mar 09 2025 22:15:59.183024	PHASE UV1 DPO C	
24051	Mar 09 2025 22:15:59.177974	PHASE UV1 PKP C	
24050	Mar 09 2025 22:15:59.167968	PHASE TOC1 PKP C	
24049	Mar 09 2025 22:15:59.167968	PHASE TOC1 PKP B	
24048	Mar 09 2025 22:15:59.167968	PHASE TOC1 PKP A	
24047	Mar 09 2025 22:15:59.167968	PHASE UV1 DPO C	
24046	Mar 09 2025 22:15:59.162966	PHASE UV1 DPO B	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
24045	Mar 09 2025 22:15:59.162966	PHASE UV1 DPO A	
24044	Mar 09 2025 22:15:59.152963	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24043	Mar 09 2025 22:15:59.152963	Trig_Osc On (VO5)	
24042	Mar 09 2025 22:15:59.152963	Fault_Report On (VO4)	
24041	Mar 09 2025 22:15:59.152963	Arranque On (VO2)	
24040	Mar 09 2025 22:15:59.152963	PHASE UV1 PKP C	
24039	Mar 09 2025 22:15:59.152963	PHASE UV1 PKP B	
24038	Mar 09 2025 22:15:59.152963	PHASE UV1 PKP A	
24037	Mar 09 2025 21:21:16.219311	Trig_Osc Off (VO5)	
24036	Mar 09 2025 21:21:16.219311	Fault_Report Off (VO4)	
24035	Mar 09 2025 21:21:16.219311	Arranque Off (VO2)	
24034	Mar 09 2025 21:21:16.219311	PHASE TOC1 DPO C	
24033	Mar 09 2025 21:21:16.139356	PHASE TOC1 DPO A	
24032	Mar 09 2025 21:21:16.099378	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24031	Mar 09 2025 21:21:16.099378	Trig_Osc On (VO5)	
24030	Mar 09 2025 21:21:16.099378	Fault_Report On (VO4)	
24029	Mar 09 2025 21:21:16.099378	Arranque On (VO2)	
24028	Mar 09 2025 21:21:16.099378	PHASE TOC1 PKP C	
24027	Mar 09 2025 21:21:16.099378	PHASE TOC1 PKP A	
24026	Mar 09 2025 21:21:16.094429	Trig_Osc Off (VO5)	
24025	Mar 09 2025 21:21:16.094429	Fault_Report Off (VO4)	
24024	Mar 09 2025 21:21:16.094429	Arranque Off (VO2)	
24023	Mar 09 2025 21:21:16.094429	PHASE UV1 DPO C	
24022	Mar 09 2025 21:21:16.084386	PHASE UV1 PKP C	
24021	Mar 09 2025 21:21:16.084386	PHASE UV1 DPO B	
24020	Mar 09 2025 21:21:16.079391	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24019	Mar 09 2025 21:21:16.079391	Trig_Osc On (VO5)	
24018	Mar 09 2025 21:21:16.079391	Fault_Report On (VO4)	
24017	Mar 09 2025 21:21:16.079391	Arranque On (VO2)	
24016	Mar 09 2025 21:21:16.079391	PHASE UV1 PKP B	
24015	Mar 09 2025 19:45:00.571758	Trig_Osc Off (VO5)	
24014	Mar 09 2025 19:45:00.571758	Fault_Report Off (VO4)	
24013	Mar 09 2025 19:45:00.571758	Arranque Off (VO2)	
24012	Mar 09 2025 19:45:00.571758	PHASE UV1 DPO C	
24011	Mar 09 2025 19:45:00.571758	PHASE UV1 DPO B	
24010	Mar 09 2025 19:45:00.566762	PHASE UV1 PKP B	
24009	Mar 09 2025 19:45:00.561756	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
24008	Mar 09 2025 19:45:00.561756	Trig_Osc On (VO5)	
24007	Mar 09 2025 19:45:00.561756	Fault_Report On (VO4)	
24006	Mar 09 2025 19:45:00.561756	Arranque On (VO2)	
24005	Mar 09 2025 19:45:00.561756	PHASE UV1 PKP C	
24004	Mar 09 2025 12:27:22.880860	Trig_Osc Off (VO5)	
24003	Mar 09 2025 12:27:22.880860	Fault_Report Off (VO4)	
24002	Mar 09 2025 12:27:22.880860	Arranque Off (VO2)	
24001	Mar 09 2025 12:27:22.880860	PHASE UV1 DPO C	
24000	Mar 09 2025 12:27:22.875906	PHASE UV1 PKP C	
23999	Mar 09 2025 12:27:22.875906	PHASE UV1 DPO B	
23998	Mar 09 2025 12:27:22.870850	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23997	Mar 09 2025 12:27:22.870850	Trig_Osc On (VO5)	
23996	Mar 09 2025 12:27:22.870850	Fault_Report On (VO4)	
23995	Mar 09 2025 12:27:22.870850	Arranque On (VO2)	
23994	Mar 09 2025 12:27:22.870850	PHASE UV1 PKP B	
23993	Mar 09 2025 12:21:59.677086	Trig_Osc Off (VO5)	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
23992	Mar 09 2025 12:21:59.677086	Fault_Report Off (VO4)	
23991	Mar 09 2025 12:21:59.677086	Arranque Off (VO2)	
23990	Mar 09 2025 12:21:59.677086	PHASE UV1 DPO C	
23989	Mar 09 2025 12:21:59.677086	PHASE UV1 DPO B	
23988	Mar 09 2025 12:21:59.672038	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23987	Mar 09 2025 12:21:59.672038	Trig_Osc On (VO5)	
23986	Mar 09 2025 12:21:59.672038	Fault_Report On (VO4)	
23985	Mar 09 2025 12:21:59.672038	Arranque On (VO2)	
23984	Mar 09 2025 12:21:59.672038	PHASE UV1 PKP C	
23983	Mar 09 2025 12:21:59.672038	PHASE UV1 PKP B	
23982	Mar 08 2025 19:32:54.711028	Trig_Osc Off (VO5)	
23981	Mar 08 2025 19:32:54.711028	Fault_Report Off (VO4)	
23980	Mar 08 2025 19:32:54.711028	Arranque Off (VO2)	
23979	Mar 08 2025 19:32:54.711028	PHASE TOC1 DPO C	
23978	Mar 08 2025 19:32:54.691014	PHASE TOC1 DPO A	
23977	Mar 08 2025 19:32:54.580957	PHASE TOC1 PKP A	
23976	Mar 08 2025 19:32:54.575950	PHASE UV1 DPO C	
23975	Mar 08 2025 19:32:54.570950	PHASE TOC1 PKP C	
23974	Mar 08 2025 19:32:54.565948	PHASE UV1 PKP C	
23973	Mar 08 2025 19:32:54.565948	PHASE UV1 DPO B	
23972	Mar 08 2025 19:32:54.560954	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23971	Mar 08 2025 19:32:54.560954	Trig_Osc On (VO5)	
23970	Mar 08 2025 19:32:54.560954	Fault_Report On (VO4)	
23969	Mar 08 2025 19:32:54.560954	Arranque On (VO2)	
23968	Mar 08 2025 19:32:54.560954	PHASE UV1 PKP B	
23967	Mar 08 2025 19:24:37.360628	Trig_Osc Off (VO5)	
23966	Mar 08 2025 19:24:37.360628	Fault_Report Off (VO4)	
23965	Mar 08 2025 19:24:37.360628	Arranque Off (VO2)	
23964	Mar 08 2025 19:24:37.360628	PHASE UV1 DPO C	
23963	Mar 08 2025 19:24:37.355610	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23962	Mar 08 2025 19:24:37.355610	Trig_Osc On (VO5)	
23961	Mar 08 2025 19:24:37.355610	Fault_Report On (VO4)	
23960	Mar 08 2025 19:24:37.355610	Arranque On (VO2)	
23959	Mar 08 2025 19:24:37.355610	PHASE UV1 PKP C	
23958	Mar 08 2025 19:19:33.179397	Trig_Osc Off (VO5)	
23957	Mar 08 2025 19:19:33.179397	Fault_Report Off (VO4)	
23956	Mar 08 2025 19:19:33.179397	Arranque Off (VO2)	
23955	Mar 08 2025 19:19:33.179397	PHASE TOC1 DPO B	
23954	Mar 08 2025 19:19:33.079445	PHASE TOC1 PKP B	
23953	Mar 08 2025 19:19:33.079445	PHASE UV1 DPO A	
23952	Mar 08 2025 19:19:33.074452	PHASE UV1 DPO B	
23951	Mar 08 2025 19:19:33.064451	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23950	Mar 08 2025 19:19:33.064451	Trig_Osc On (VO5)	
23949	Mar 08 2025 19:19:33.064451	Fault_Report On (VO4)	
23948	Mar 08 2025 19:19:33.064451	Arranque On (VO2)	
23947	Mar 08 2025 19:19:33.064451	PHASE UV1 PKP B	
23946	Mar 08 2025 19:19:33.064451	PHASE UV1 PKP A	
23945	Mar 08 2025 19:06:17.135832	Trig_Osc Off (VO5)	
23944	Mar 08 2025 19:06:17.135832	Fault_Report Off (VO4)	
23943	Mar 08 2025 19:06:17.135832	Arranque Off (VO2)	
23942	Mar 08 2025 19:06:17.135832	PHASE UV1 DPO B	
23941	Mar 08 2025 19:06:17.135832	PHASE UV1 DPO A	
23940	Mar 08 2025 19:06:17.130833	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
23939	Mar 08 2025 19:06:17.130833	Trig_Osc On (VO5)	
23938	Mar 08 2025 19:06:17.130833	Fault_Report On (VO4)	
23937	Mar 08 2025 19:06:17.130833	Arranque On (VO2)	
23936	Mar 08 2025 19:06:17.130833	PHASE UV1 PKP B	
23935	Mar 08 2025 19:06:17.130833	PHASE UV1 PKP A	
23934	Mar 08 2025 18:57:15.822459	Trig_Osc Off (VO5)	
23933	Mar 08 2025 18:57:15.822459	Fault_Report Off (VO4)	
23932	Mar 08 2025 18:57:15.822459	Arranque Off (VO2)	
23931	Mar 08 2025 18:57:15.822459	PHASE TOC1 DPO B	
23930	Mar 08 2025 18:57:15.772440	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23929	Mar 08 2025 18:57:15.772440	Trig_Osc On (VO5)	
23928	Mar 08 2025 18:57:15.772440	Fault_Report On (VO4)	
23927	Mar 08 2025 18:57:15.772440	Arranque On (VO2)	
23926	Mar 08 2025 18:57:15.772440	PHASE TOC1 PKP B	
23925	Mar 08 2025 18:57:15.762427	Trig_Osc Off (VO5)	
23924	Mar 08 2025 18:57:15.762427	Fault_Report Off (VO4)	
23923	Mar 08 2025 18:57:15.762427	Arranque Off (VO2)	
23922	Mar 08 2025 18:57:15.762427	PHASE UV1 DPO B	
23921	Mar 08 2025 18:57:15.757478	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23920	Mar 08 2025 18:57:15.757478	Trig_Osc On (VO5)	
23919	Mar 08 2025 18:57:15.757478	Fault_Report On (VO4)	
23918	Mar 08 2025 18:57:15.757478	Arranque On (VO2)	
23917	Mar 08 2025 18:57:15.757478	PHASE UV1 PKP B	
23916	Mar 08 2025 18:45:50.284158	Trig_Osc Off (VO5)	
23915	Mar 08 2025 18:45:50.284158	Fault_Report Off (VO4)	
23914	Mar 08 2025 18:45:50.284158	Arranque Off (VO2)	
23913	Mar 08 2025 18:45:50.284158	PHASE TOC1 DPO B	
23912	Mar 08 2025 18:45:50.284158	PHASE TOC1 DPO A	
23911	Mar 08 2025 18:45:50.054270	PHASE UV1 DPO A	
23910	Mar 08 2025 18:45:50.049270	PHASE UV1 DPO C	
23909	Mar 08 2025 18:45:50.044284	PHASE UV1 PKP C	
23908	Mar 08 2025 18:45:50.044284	PHASE UV1 PKP A	
23907	Mar 08 2025 18:45:50.039276	PHASE UV1 DPO A	
23906	Mar 08 2025 18:45:50.034278	PHASE TOC1 PKP B	
23905	Mar 08 2025 18:45:50.034278	PHASE TOC1 PKP A	
23904	Mar 08 2025 18:45:50.034278	PHASE UV1 DPO C	
23903	Mar 08 2025 18:45:50.024287	PHASE UV1 PKP A	
23902	Mar 08 2025 18:45:50.019290	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23901	Mar 08 2025 18:45:50.019290	Trig_Osc On (VO5)	
23900	Mar 08 2025 18:45:50.019290	Fault_Report On (VO4)	
23899	Mar 08 2025 18:45:50.019290	Arranque On (VO2)	
23898	Mar 08 2025 18:45:50.019290	PHASE UV1 PKP C	
23897	Mar 08 2025 18:31:56.093392	Trig_Osc Off (VO5)	
23896	Mar 08 2025 18:31:56.093392	Fault_Report Off (VO4)	
23895	Mar 08 2025 18:31:56.093392	Arranque Off (VO2)	
23894	Mar 08 2025 18:31:56.093392	PHASE UV1 DPO B	
23893	Mar 08 2025 18:31:56.088399	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23892	Mar 08 2025 18:31:56.088399	Trig_Osc On (VO5)	
23891	Mar 08 2025 18:31:56.088399	Fault_Report On (VO4)	
23890	Mar 08 2025 18:31:56.088399	Arranque On (VO2)	
23889	Mar 08 2025 18:31:56.088399	PHASE UV1 PKP B	
23888	Mar 08 2025 17:53:59.962454	Trig_Osc Off (VO5)	
23887	Mar 08 2025 17:53:59.962454	Fault_Report Off (VO4)	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
23886	Mar 08 2025 17:53:59.962454	Arranque Off (VO2)	
23885	Mar 08 2025 17:53:59.962454	PHASE UV1 DPO B	
23884	Mar 08 2025 17:53:59.957408	PHASE UV1 PKP B	
23883	Mar 08 2025 17:53:59.957408	PHASE UV1 DPO A	
23882	Mar 08 2025 17:53:59.952412	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23881	Mar 08 2025 17:53:59.952412	Trig_Osc On (VO5)	
23880	Mar 08 2025 17:53:59.952412	Fault_Report On (VO4)	
23879	Mar 08 2025 17:53:59.952412	Arranque On (VO2)	
23878	Mar 08 2025 17:53:59.952412	PHASE UV1 PKP A	
23877	Mar 08 2025 16:43:34.471421	Trig_Osc Off (VO5)	
23876	Mar 08 2025 16:43:34.471421	Fault_Report Off (VO4)	
23875	Mar 08 2025 16:43:34.471421	Arranque Off (VO2)	
23874	Mar 08 2025 16:43:34.471421	PHASE UV1 DPO C	
23873	Mar 08 2025 16:43:34.466424	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23872	Mar 08 2025 16:43:34.466424	Trig_Osc On (VO5)	
23871	Mar 08 2025 16:43:34.466424	Fault_Report On (VO4)	
23870	Mar 08 2025 16:43:34.466424	Arranque On (VO2)	
23869	Mar 08 2025 16:43:34.466424	PHASE UV1 PKP C	
23868	Mar 07 2025 11:50:04.521912	Trig_Osc Off (VO5)	
23867	Mar 07 2025 11:50:04.521912	Fault_Report Off (VO4)	
23866	Mar 07 2025 11:50:04.521912	Arranque Off (VO2)	
23865	Mar 07 2025 11:50:04.521912	PHASE TOC1 DPO B	
23864	Mar 07 2025 11:50:04.391899	PHASE TOC1 DPO C	
23863	Mar 07 2025 11:50:04.331930	PHASE TOC1 DPO A	
23862	Mar 07 2025 11:50:04.281955	PHASE UV1 DPO C	
23861	Mar 07 2025 11:50:04.276962	PHASE UV1 PKP C	
23860	Mar 07 2025 11:50:04.266962	PHASE UV1 DPO C	
23859	Mar 07 2025 11:50:04.266962	PHASE UV1 DPO A	
23858	Mar 07 2025 11:50:04.261973	PHASE UV1 DPO B	
23857	Mar 07 2025 11:50:04.256971	PHASE UV1 PKP C	
23856	Mar 07 2025 11:50:04.256971	PHASE UV1 PKP A	
23855	Mar 07 2025 11:50:04.251975	PHASE UV1 PKP B	
23854	Mar 07 2025 11:50:04.247027	PHASE UV1 DPO C	
23853	Mar 07 2025 11:50:04.247027	PHASE UV1 DPO B	
23852	Mar 07 2025 11:50:04.247027	PHASE UV1 DPO A	
23851	Mar 07 2025 11:50:04.241978	PHASE TOC1 PKP C	
23850	Mar 07 2025 11:50:04.241978	PHASE TOC1 PKP B	
23849	Mar 07 2025 11:50:04.241978	PHASE TOC1 PKP A	
23848	Mar 07 2025 11:50:04.241978	PHASE UV1 PKP C	
23847	Mar 07 2025 11:50:04.236981	PHASE UV1 PKP A	
23846	Mar 07 2025 11:50:04.231986	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23845	Mar 07 2025 11:50:04.231986	Trig_Osc On (VO5)	
23844	Mar 07 2025 11:50:04.231986	Fault_Report On (VO4)	
23843	Mar 07 2025 11:50:04.231986	Arranque On (VO2)	
23842	Mar 07 2025 11:50:04.231986	PHASE UV1 PKP B	
23841	Mar 07 2025 08:51:38.091838	Trig_Osc Off (VO5)	
23840	Mar 07 2025 08:51:38.091838	Fault_Report Off (VO4)	
23839	Mar 07 2025 08:51:38.091838	Arranque Off (VO2)	
23838	Mar 07 2025 08:51:38.091838	PHASE UV1 DPO C	
23837	Mar 07 2025 08:51:38.086893	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23836	Mar 07 2025 08:51:38.086893	Trig_Osc On (VO5)	
23835	Mar 07 2025 08:51:38.086893	Fault_Report On (VO4)	
23834	Mar 07 2025 08:51:38.086893	Arranque On (VO2)	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
23833	Mar 07 2025 08:51:38.086893	PHASE UV1 PKP C	
23832	Mar 07 2025 03:09:28.493685	SNTP FAILURE	
23831	Mar 06 2025 09:50:41.098302	Trig_Osc Off (VO5)	
23830	Mar 06 2025 09:50:41.098302	Fault_Report Off (VO4)	
23829	Mar 06 2025 09:50:41.098302	Arranque Off (VO2)	
23828	Mar 06 2025 09:50:41.098302	PHASE UV1 DPO C	
23827	Mar 06 2025 09:50:41.093265	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23826	Mar 06 2025 09:50:41.093265	Trig_Osc On (VO5)	
23825	Mar 06 2025 09:50:41.093265	Fault_Report On (VO4)	
23824	Mar 06 2025 09:50:41.093265	Arranque On (VO2)	
23823	Mar 06 2025 09:50:41.093265	PHASE UV1 PKP C	
23822	Mar 06 2025 09:33:33.199421	Trig_Osc Off (VO5)	
23821	Mar 06 2025 09:33:33.199421	Fault_Report Off (VO4)	
23820	Mar 06 2025 09:33:33.199421	Arranque Off (VO2)	
23819	Mar 06 2025 09:33:33.199421	PHASE UV1 DPO A	
23818	Mar 06 2025 09:33:33.194427	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23817	Mar 06 2025 09:33:33.194427	Trig_Osc On (VO5)	
23816	Mar 06 2025 09:33:33.194427	Fault_Report On (VO4)	
23815	Mar 06 2025 09:33:33.194427	Arranque On (VO2)	
23814	Mar 06 2025 09:33:33.194427	PHASE UV1 PKP A	
23813	Mar 06 2025 05:13:29.012361	Trig_Osc Off (VO5)	
23812	Mar 06 2025 05:13:29.012361	Fault_Report Off (VO4)	
23811	Mar 06 2025 05:13:29.012361	Arranque Off (VO2)	
23810	Mar 06 2025 05:13:29.012361	PHASE TOC1 DPO C	
23809	Mar 06 2025 05:13:28.972402	PHASE TOC1 DPO A	
23808	Mar 06 2025 05:13:28.772525	PHASE TOC1 DPO B	
23807	Mar 06 2025 05:13:28.752544	PHASE TOC1 PKP B	
23806	Mar 06 2025 05:13:28.747536	PHASE UV1 DPO C	
23805	Mar 06 2025 05:13:28.742539	PHASE TOC1 PKP C	
23804	Mar 06 2025 05:13:28.742539	PHASE TOC1 PKP A	
23803	Mar 06 2025 05:13:28.742539	PHASE UV1 DPO B	
23802	Mar 06 2025 05:13:28.732549	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23801	Mar 06 2025 05:13:28.732549	Trig_Osc On (VO5)	
23800	Mar 06 2025 05:13:28.732549	Fault_Report On (VO4)	
23799	Mar 06 2025 05:13:28.732549	Arranque On (VO2)	
23798	Mar 06 2025 05:13:28.732549	PHASE UV1 PKP C	
23797	Mar 06 2025 05:13:28.732549	PHASE UV1 PKP B	
23796	Mar 06 2025 05:10:31.539114	Trig_Osc Off (VO5)	
23795	Mar 06 2025 05:10:31.539114	Fault_Report Off (VO4)	
23794	Mar 06 2025 05:10:31.539114	Arranque Off (VO2)	
23793	Mar 06 2025 05:10:31.539114	PHASE UV1 DPO B	
23792	Mar 06 2025 05:10:31.534069	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23791	Mar 06 2025 05:10:31.534069	Trig_Osc On (VO5)	
23790	Mar 06 2025 05:10:31.534069	Fault_Report On (VO4)	
23789	Mar 06 2025 05:10:31.534069	Arranque On (VO2)	
23788	Mar 06 2025 05:10:31.534069	PHASE UV1 PKP B	
23787	Mar 05 2025 21:09:21.403504	Trig_Osc Off (VO5)	
23786	Mar 05 2025 21:09:21.403504	Fault_Report Off (VO4)	
23785	Mar 05 2025 21:09:21.403504	Arranque Off (VO2)	
23784	Mar 05 2025 21:09:21.403504	PHASE TOC1 DPO A	
23783	Mar 05 2025 21:09:21.383509	PHASE TOC1 DPO C	
23782	Mar 05 2025 21:09:21.173457	PHASE TOC1 DPO B	
23781	Mar 05 2025 21:09:21.123423	PHASE TOC1 PKP B	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
23780	Mar 05 2025 21:09:21.123423	PHASE UV1 DPO C	
23779	Mar 05 2025 21:09:21.123423	PHASE UV1 DPO B	
23778	Mar 05 2025 21:09:21.113428	PHASE TOC1 PKP C	
23777	Mar 05 2025 21:09:21.113428	PHASE TOC1 PKP A	
23776	Mar 05 2025 21:09:21.113428	PHASE UV1 DPO A	
23775	Mar 05 2025 21:09:21.108432	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23774	Mar 05 2025 21:09:21.108432	Trig_Osc On (VO5)	
23773	Mar 05 2025 21:09:21.108432	Fault_Report On (VO4)	
23772	Mar 05 2025 21:09:21.108432	Arranque On (VO2)	
23771	Mar 05 2025 21:09:21.108432	PHASE UV1 PKP C	
23770	Mar 05 2025 21:09:21.108432	PHASE UV1 PKP B	
23769	Mar 05 2025 21:09:21.108432	PHASE UV1 PKP A	
23768	Mar 05 2025 20:56:42.420927	Trig_Osc Off (VO5)	
23767	Mar 05 2025 20:56:42.420927	Fault_Report Off (VO4)	
23766	Mar 05 2025 20:56:42.420927	Arranque Off (VO2)	
23765	Mar 05 2025 20:56:42.420927	PHASE UV1 DPO B	
23764	Mar 05 2025 20:56:42.415936	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23763	Mar 05 2025 20:56:42.415936	Trig_Osc On (VO5)	
23762	Mar 05 2025 20:56:42.415936	Fault_Report On (VO4)	
23761	Mar 05 2025 20:56:42.415936	Arranque On (VO2)	
23760	Mar 05 2025 20:56:42.415936	PHASE UV1 PKP B	
23759	Mar 05 2025 19:49:59.168834	Trig_Osc Off (VO5)	
23758	Mar 05 2025 19:49:59.168834	Fault_Report Off (VO4)	
23757	Mar 05 2025 19:49:59.168834	Arranque Off (VO2)	
23756	Mar 05 2025 19:49:59.168834	PHASE TOC1 DPO C	
23755	Mar 05 2025 19:49:59.058846	PHASE TOC1 DPO A	
23754	Mar 05 2025 19:49:59.048843	PHASE TOC1 DPO B	
23753	Mar 05 2025 19:49:59.028838	PHASE TOC1 PKP B	
23752	Mar 05 2025 19:49:59.023826	PHASE UV1 DPO C	
23751	Mar 05 2025 19:49:59.018824	PHASE TOC1 PKP A	
23750	Mar 05 2025 19:49:59.018824	PHASE UV1 DPO B	
23749	Mar 05 2025 19:49:59.008821	PHASE TOC1 PKP C	
23748	Mar 05 2025 19:49:59.003814	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23747	Mar 05 2025 19:49:59.003814	Trig_Osc On (VO5)	
23746	Mar 05 2025 19:49:59.003814	Fault_Report On (VO4)	
23745	Mar 05 2025 19:49:59.003814	Arranque On (VO2)	
23744	Mar 05 2025 19:49:59.003814	PHASE UV1 PKP C	
23743	Mar 05 2025 19:49:59.003814	PHASE UV1 PKP B	
23742	Mar 05 2025 19:33:17.313545	Trig_Osc Off (VO5)	
23741	Mar 05 2025 19:33:17.313545	Fault_Report Off (VO4)	
23740	Mar 05 2025 19:33:17.313545	Arranque Off (VO2)	
23739	Mar 05 2025 19:33:17.313545	PHASE UV1 DPO C	
23738	Mar 05 2025 19:33:17.308541	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23737	Mar 05 2025 19:33:17.308541	Trig_Osc On (VO5)	
23736	Mar 05 2025 19:33:17.308541	Fault_Report On (VO4)	
23735	Mar 05 2025 19:33:17.308541	Arranque On (VO2)	
23734	Mar 05 2025 19:33:17.308541	PHASE UV1 PKP C	
23733	Mar 04 2025 19:33:58.155864	Trig_Osc Off (VO5)	
23732	Mar 04 2025 19:33:58.155864	Fault_Report Off (VO4)	
23731	Mar 04 2025 19:33:58.155864	Arranque Off (VO2)	
23730	Mar 04 2025 19:33:58.155864	UNDERFREQ 1 DPO	
23729	Mar 04 2025 19:33:47.144976	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23728	Mar 04 2025 19:33:47.144976	Trig_Osc On (VO5)	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
23727	Mar 04 2025 19:33:47.144976	Fault_Report On (VO4)	
23726	Mar 04 2025 19:33:47.144976	Arranque On (VO2)	
23725	Mar 04 2025 19:33:47.144976	UNDERFREQ 1 OP	
23724	Mar 04 2025 19:33:47.144976	UNDERFREQ 1 PKP	
23723	Mar 02 2025 16:31:10.891381	Trig_Osc Off (VO5)	
23722	Mar 02 2025 16:31:10.891381	Fault_Report Off (VO4)	
23721	Mar 02 2025 16:31:10.891381	Arranque Off (VO2)	
23720	Mar 02 2025 16:31:10.891381	PHASE TOC1 DPO A	
23719	Mar 02 2025 16:31:10.831429	PHASE TOC1 DPO B	
23718	Mar 02 2025 16:31:10.721491	PHASE UV1 DPO C	
23717	Mar 02 2025 16:31:10.721491	PHASE UV1 DPO A	
23716	Mar 02 2025 16:31:10.711495	PHASE UV1 PKP C	
23715	Mar 02 2025 16:31:10.711495	PHASE UV1 PKP A	
23714	Mar 02 2025 16:31:10.706500	PHASE UV1 DPO A	
23713	Mar 02 2025 16:31:10.701510	PHASE TOC1 PKP B	
23712	Mar 02 2025 16:31:10.701510	PHASE TOC1 PKP A	
23711	Mar 02 2025 16:31:10.701510	PHASE UV1 DPO C	
23710	Mar 02 2025 16:31:10.696503	PHASE UV1 DPO B	
23709	Mar 02 2025 16:31:10.691507	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23708	Mar 02 2025 16:31:10.691507	Trig_Osc On (VO5)	
23707	Mar 02 2025 16:31:10.691507	Fault_Report On (VO4)	
23706	Mar 02 2025 16:31:10.691507	Arranque On (VO2)	
23705	Mar 02 2025 16:31:10.691507	PHASE UV1 PKP C	
23704	Mar 02 2025 16:31:10.691507	PHASE UV1 PKP B	
23703	Mar 02 2025 16:31:10.691507	PHASE UV1 PKP A	
23702	Mar 02 2025 16:29:25.297944	Trig_Osc Off (VO5)	
23701	Mar 02 2025 16:29:25.297944	Fault_Report Off (VO4)	
23700	Mar 02 2025 16:29:25.297944	Arranque Off (VO2)	
23699	Mar 02 2025 16:29:25.297944	PHASE UV1 DPO B	
23698	Mar 02 2025 16:29:25.292952	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23697	Mar 02 2025 16:29:25.292952	Trig_Osc On (VO5)	
23696	Mar 02 2025 16:29:25.292952	Fault_Report On (VO4)	
23695	Mar 02 2025 16:29:25.292952	Arranque On (VO2)	
23694	Mar 02 2025 16:29:25.292952	PHASE UV1 PKP B	
23693	Mar 02 2025 15:59:19.603421	Trig_Osc Off (VO5)	
23692	Mar 02 2025 15:59:19.603421	Fault_Report Off (VO4)	
23691	Mar 02 2025 15:59:19.603421	Arranque Off (VO2)	
23690	Mar 02 2025 15:59:19.603421	PHASE TOC1 DPO C	
23689	Mar 02 2025 15:59:19.583404	PHASE TOC1 DPO A	
23688	Mar 02 2025 15:59:19.403298	PHASE TOC1 DPO B	
23687	Mar 02 2025 15:59:19.388295	PHASE UV1 DPO C	
23686	Mar 02 2025 15:59:19.383290	PHASE TOC1 PKP C	
23685	Mar 02 2025 15:59:19.383290	PHASE TOC1 PKP B	
23684	Mar 02 2025 15:59:19.383290	PHASE UV1 DPO B	
23683	Mar 02 2025 15:59:19.378288	PHASE UV1 DPO A	
23682	Mar 02 2025 15:59:19.373300	PHASE TOC1 PKP A	
23681	Mar 02 2025 15:59:19.368295	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23680	Mar 02 2025 15:59:19.368295	Trig_Osc On (VO5)	
23679	Mar 02 2025 15:59:19.368295	Fault_Report On (VO4)	
23678	Mar 02 2025 15:59:19.368295	Arranque On (VO2)	
23677	Mar 02 2025 15:59:19.368295	PHASE UV1 PKP C	
23676	Mar 02 2025 15:59:19.368295	PHASE UV1 PKP B	
23675	Mar 02 2025 15:59:19.368295	PHASE UV1 PKP A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
23674	Mar 02 2025 14:24:31.337136	Trig_Osc Off (VO5)	
23673	Mar 02 2025 14:24:31.337136	Fault_Report Off (VO4)	
23672	Mar 02 2025 14:24:31.337136	Arranque Off (VO2)	
23671	Mar 02 2025 14:24:31.337136	PHASE UV1 DPO B	
23670	Mar 02 2025 14:24:31.337136	PHASE UV1 DPO A	
23669	Mar 02 2025 14:24:31.332113	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23668	Mar 02 2025 14:24:31.332113	Trig_Osc On (VO5)	
23667	Mar 02 2025 14:24:31.332113	Fault_Report On (VO4)	
23666	Mar 02 2025 14:24:31.332113	Arranque On (VO2)	
23665	Mar 02 2025 14:24:31.332113	PHASE UV1 PKP B	
23664	Mar 02 2025 14:24:31.332113	PHASE UV1 PKP A	
23663	Feb 28 2025 19:08:25.432664	Trig_Osc Off (VO5)	
23662	Feb 28 2025 19:08:25.432664	Fault_Report Off (VO4)	
23661	Feb 28 2025 19:08:25.432664	Arranque Off (VO2)	
23660	Feb 28 2025 19:08:25.432664	PHASE TOC1 DPO C	
23659	Feb 28 2025 19:08:25.282672	PHASE TOC1 DPO A	
23658	Feb 28 2025 19:08:25.272678	PHASE TOC1 DPO B	
23657	Feb 28 2025 19:08:25.207765	PHASE UV1 DPO B	
23656	Feb 28 2025 19:08:25.197727	PHASE UV1 PKP B	
23655	Feb 28 2025 19:08:25.192723	PHASE TOC1 PKP B	
23654	Feb 28 2025 19:08:25.192723	PHASE UV1 DPO B	
23653	Feb 28 2025 19:08:25.182739	PHASE TOC1 PKP C	
23652	Feb 28 2025 19:08:25.182739	PHASE TOC1 PKP A	
23651	Feb 28 2025 19:08:25.177731	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23650	Feb 28 2025 19:08:25.177731	Trig_Osc On (VO5)	
23649	Feb 28 2025 19:08:25.177731	Fault_Report On (VO4)	
23648	Feb 28 2025 19:08:25.177731	Arranque On (VO2)	
23647	Feb 28 2025 19:08:25.177731	PHASE UV1 PKP B	
23646	Feb 28 2025 18:46:36.239609	Trig_Osc Off (VO5)	
23645	Feb 28 2025 18:46:36.239609	Fault_Report Off (VO4)	
23644	Feb 28 2025 18:46:36.239609	Arranque Off (VO2)	
23643	Feb 28 2025 18:46:36.239609	PHASE UV1 DPO B	
23642	Feb 28 2025 18:46:36.239609	PHASE UV1 DPO A	
23641	Feb 28 2025 18:46:36.234594	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23640	Feb 28 2025 18:46:36.234594	Trig_Osc On (VO5)	
23639	Feb 28 2025 18:46:36.234594	Fault_Report On (VO4)	
23638	Feb 28 2025 18:46:36.234594	Arranque On (VO2)	
23637	Feb 28 2025 18:46:36.234594	PHASE UV1 PKP B	
23636	Feb 28 2025 18:46:36.234594	PHASE UV1 PKP A	
23635	Feb 26 2025 14:22:34.043417	Trig_Osc Off (VO5)	
23634	Feb 26 2025 14:22:34.043417	Fault_Report Off (VO4)	
23633	Feb 26 2025 14:22:34.043417	Arranque Off (VO2)	
23632	Feb 26 2025 14:22:34.043417	PHASE TOC1 DPO B	
23631	Feb 26 2025 14:22:33.953366	PHASE TOC1 DPO A	
23630	Feb 26 2025 14:22:33.858313	PHASE UV1 DPO C	
23629	Feb 26 2025 14:22:33.853318	PHASE TOC1 DPO C	
23628	Feb 26 2025 14:22:33.853318	PHASE UV1 PKP C	
23627	Feb 26 2025 14:22:33.843304	PHASE UV1 DPO C	
23626	Feb 26 2025 14:22:33.843304	PHASE UV1 DPO A	
23625	Feb 26 2025 14:22:33.833295	PHASE UV1 PKP C	
23624	Feb 26 2025 14:22:33.833295	PHASE UV1 PKP A	
23623	Feb 26 2025 14:22:33.828292	PHASE UV1 DPO A	
23622	Feb 26 2025 14:22:33.823291	PHASE TOC1 PKP B	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
23621	Feb 26 2025 14:22:33.823291	PHASE TOC1 PKP A	
23620	Feb 26 2025 14:22:33.823291	PHASE UV1 DPO C	
23619	Feb 26 2025 14:22:33.818288	PHASE UV1 DPO B	
23618	Feb 26 2025 14:22:33.813294	PHASE TOC1 PKP C	
23617	Feb 26 2025 14:22:33.813294	PHASE UV1 PKP A	
23616	Feb 26 2025 14:22:33.808283	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23615	Feb 26 2025 14:22:33.808283	Trig_Osc On (VO5)	
23614	Feb 26 2025 14:22:33.808283	Fault_Report On (VO4)	
23613	Feb 26 2025 14:22:33.808283	Arranque On (VO2)	
23612	Feb 26 2025 14:22:33.808283	PHASE UV1 PKP C	
23611	Feb 26 2025 14:22:33.808283	PHASE UV1 PKP B	
23610	Feb 26 2025 14:15:05.690799	Trig_Osc Off (VO5)	
23609	Feb 26 2025 14:15:05.690799	Fault_Report Off (VO4)	
23608	Feb 26 2025 14:15:05.690799	Arranque Off (VO2)	
23607	Feb 26 2025 14:15:05.690799	PHASE UV1 DPO C	
23606	Feb 26 2025 14:15:05.690799	PHASE UV1 DPO B	
23605	Feb 26 2025 14:15:05.685800	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23604	Feb 26 2025 14:15:05.685800	Trig_Osc On (VO5)	
23603	Feb 26 2025 14:15:05.685800	Fault_Report On (VO4)	
23602	Feb 26 2025 14:15:05.685800	Arranque On (VO2)	
23601	Feb 26 2025 14:15:05.685800	PHASE UV1 PKP C	
23600	Feb 26 2025 14:15:05.685800	PHASE UV1 PKP B	
23599	Feb 26 2025 10:44:59.928795	Trig_Osc Off (VO5)	
23598	Feb 26 2025 10:44:59.928795	Fault_Report Off (VO4)	
23597	Feb 26 2025 10:44:59.928795	Arranque Off (VO2)	
23596	Feb 26 2025 10:44:59.928795	FREQ RATE 1 DPO	
23595	Feb 26 2025 10:44:59.898746	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23594	Feb 26 2025 10:44:59.898746	Trig_Osc On (VO5)	
23593	Feb 26 2025 10:44:59.898746	Fault_Report On (VO4)	
23592	Feb 26 2025 10:44:59.898746	Arranque On (VO2)	
23591	Feb 26 2025 10:44:59.898746	FREQ RATE 1 OP	
23590	Feb 26 2025 10:44:59.898746	FREQ RATE 1 PKP	
23589	Feb 26 2025 10:01:58.106885	Trig_Osc Off (VO5)	
23588	Feb 26 2025 10:01:58.106885	Fault_Report Off (VO4)	
23587	Feb 26 2025 10:01:58.106885	Arranque Off (VO2)	
23586	Feb 26 2025 10:01:58.106885	FREQ RATE 1 DPO	
23585	Feb 26 2025 10:01:58.071878	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23584	Feb 26 2025 10:01:58.071878	Trig_Osc On (VO5)	
23583	Feb 26 2025 10:01:58.071878	Fault_Report On (VO4)	
23582	Feb 26 2025 10:01:58.071878	Arranque On (VO2)	
23581	Feb 26 2025 10:01:58.071878	FREQ RATE 1 OP	
23580	Feb 26 2025 10:01:58.071878	FREQ RATE 1 PKP	
23579	Feb 26 2025 09:54:16.601291	Trig_Osc Off (VO5)	
23578	Feb 26 2025 09:54:16.601291	Fault_Report Off (VO4)	
23577	Feb 26 2025 09:54:16.601291	Arranque Off (VO2)	
23576	Feb 26 2025 09:54:16.601291	PHASE TOC1 DPO B	
23575	Feb 26 2025 09:54:16.591293	PHASE TOC1 DPO A	
23574	Feb 26 2025 09:54:16.491351	PHASE UV1 DPO C	
23573	Feb 26 2025 09:54:16.486407	PHASE UV1 PKP C	
23572	Feb 26 2025 09:54:16.481355	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23571	Feb 26 2025 09:54:16.481355	Trig_Osc On (VO5)	
23570	Feb 26 2025 09:54:16.481355	Fault_Report On (VO4)	
23569	Feb 26 2025 09:54:16.481355	Arranque On (VO2)	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
23568	Feb 26 2025 09:54:16.481355	PHASE TOC1 PKP B	
23567	Feb 26 2025 09:54:16.481355	PHASE TOC1 PKP A	
23566	Feb 26 2025 09:54:16.476358	Trig_Osc Off (VO5)	
23565	Feb 26 2025 09:54:16.476358	Fault_Report Off (VO4)	
23564	Feb 26 2025 09:54:16.476358	Arranque Off (VO2)	
23563	Feb 26 2025 09:54:16.476358	PHASE UV1 DPO C	
23562	Feb 26 2025 09:54:16.476358	PHASE UV1 DPO A	
23561	Feb 26 2025 09:54:16.471364	PHASE UV1 DPO B	
23560	Feb 26 2025 09:54:16.466359	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23559	Feb 26 2025 09:54:16.466359	Trig_Osc On (VO5)	
23558	Feb 26 2025 09:54:16.466359	Fault_Report On (VO4)	
23557	Feb 26 2025 09:54:16.466359	Arranque On (VO2)	
23556	Feb 26 2025 09:54:16.466359	PHASE UV1 PKP C	
23555	Feb 26 2025 09:54:16.466359	PHASE UV1 PKP B	
23554	Feb 26 2025 09:54:16.466359	PHASE UV1 PKP A	
23553	Feb 25 2025 15:20:50.589634	SNTP FAILURE	
23552	Feb 25 2025 15:16:11.898039	Trig_Osc Off (VO5)	
23551	Feb 25 2025 15:16:11.898039	Fault_Report Off (VO4)	
23550	Feb 25 2025 15:16:11.898039	Arranque Off (VO2)	
23549	Feb 25 2025 15:16:11.898039	UNDERFREQ 1 DPO	
23548	Feb 25 2025 15:15:44.711145	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23547	Feb 25 2025 15:15:44.711145	Trig_Osc On (VO5)	
23546	Feb 25 2025 15:15:44.711145	Fault_Report On (VO4)	
23545	Feb 25 2025 15:15:44.711145	Arranque On (VO2)	
23544	Feb 25 2025 15:15:44.711145	UNDERFREQ 1 OP	
23543	Feb 25 2025 15:15:44.711145	UNDERFREQ 1 PKP	
23542	Feb 25 2025 15:15:44.509738	Trig_Osc Off (VO5)	
23541	Feb 25 2025 15:15:44.509738	Fault_Report Off (VO4)	
23540	Feb 25 2025 15:15:44.509738	Arranque Off (VO2)	
23539	Feb 25 2025 15:15:44.509738	FREQ RATE 1 DPO	
23538	Feb 25 2025 15:15:44.374163	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23537	Feb 25 2025 15:15:44.374163	Trig_Osc On (VO5)	
23536	Feb 25 2025 15:15:44.374163	Fault_Report On (VO4)	
23535	Feb 25 2025 15:15:44.374163	Arranque On (VO2)	
23534	Feb 25 2025 15:15:44.374163	FREQ RATE 1 OP	
23533	Feb 25 2025 15:15:44.374163	FREQ RATE 1 PKP	
23532	Feb 25 2025 15:15:44.148947	Trig_Osc Off (VO5)	
23531	Feb 25 2025 15:15:44.148947	Fault_Report Off (VO4)	
23530	Feb 25 2025 15:15:44.148947	Arranque Off (VO2)	
23529	Feb 25 2025 15:15:44.148947	FREQ RATE 1 DPO	
23528	Feb 25 2025 15:15:44.014217	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23527	Feb 25 2025 15:15:44.014217	Trig_Osc On (VO5)	
23526	Feb 25 2025 15:15:44.014217	Fault_Report On (VO4)	
23525	Feb 25 2025 15:15:44.014217	Arranque On (VO2)	
23524	Feb 25 2025 15:15:44.014217	FREQ RATE 1 OP	
23523	Feb 25 2025 15:15:44.014217	FREQ RATE 1 PKP	
23522	Feb 25 2025 15:15:43.929635	Trig_Osc Off (VO5)	
23521	Feb 25 2025 15:15:43.929635	Fault_Report Off (VO4)	
23520	Feb 25 2025 15:15:43.929635	Arranque Off (VO2)	
23519	Feb 25 2025 15:15:43.929635	FREQ RATE 1 DPO	
23518	Feb 25 2025 15:15:43.812920	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23517	Feb 25 2025 15:15:43.812920	Trig_Osc On (VO5)	
23516	Feb 25 2025 15:15:43.812920	Fault_Report On (VO4)	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
23515	Feb 25 2025 15:15:43.812920	Arranque On (VO2)	
23514	Feb 25 2025 15:15:43.812920	FREQ RATE 1 OP	
23513	Feb 25 2025 15:15:43.812920	FREQ RATE 1 PKP	
23512	Feb 25 2025 15:15:43.471494	Trig_Osc Off (VO5)	
23511	Feb 25 2025 15:15:43.471494	Fault_Report Off (VO4)	
23510	Feb 25 2025 15:15:43.471494	Arranque Off (VO2)	
23509	Feb 25 2025 15:15:43.471494	FREQ RATE 1 DPO	
23508	Feb 25 2025 15:15:43.181061	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23507	Feb 25 2025 15:15:43.181061	Trig_Osc On (VO5)	
23506	Feb 25 2025 15:15:43.181061	Fault_Report On (VO4)	
23505	Feb 25 2025 15:15:43.181061	Arranque On (VO2)	
23504	Feb 25 2025 15:15:43.181061	FREQ RATE 1 OP	
23503	Feb 25 2025 15:15:43.181061	FREQ RATE 1 PKP	
23502	Feb 25 2025 15:15:42.918953	Trig_Osc Off (VO5)	
23501	Feb 25 2025 15:15:42.918953	Fault_Report Off (VO4)	
23500	Feb 25 2025 15:15:42.918953	Arranque Off (VO2)	
23499	Feb 25 2025 15:15:42.918953	FREQ RATE 1 DPO	
23498	Feb 25 2025 15:15:42.728362	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23497	Feb 25 2025 15:15:42.728362	Trig_Osc On (VO5)	
23496	Feb 25 2025 15:15:42.728362	Fault_Report On (VO4)	
23495	Feb 25 2025 15:15:42.728362	Arranque On (VO2)	
23494	Feb 25 2025 15:15:42.728362	FREQ RATE 1 OP	
23493	Feb 25 2025 15:15:42.728362	FREQ RATE 1 PKP	
23492	Feb 25 2025 09:05:23.276501	Trig_Osc Off (VO5)	
23491	Feb 25 2025 09:05:23.276501	Fault_Report Off (VO4)	
23490	Feb 25 2025 09:05:23.276501	Arranque Off (VO2)	
23489	Feb 25 2025 09:05:23.276501	PHASE UV1 DPO C	
23488	Feb 25 2025 09:05:23.221401	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23487	Feb 25 2025 09:05:23.221401	Trig_Osc On (VO5)	
23486	Feb 25 2025 09:05:23.221401	Fault_Report On (VO4)	
23485	Feb 25 2025 09:05:23.221401	Arranque On (VO2)	
23484	Feb 25 2025 09:05:23.221401	PHASE UV1 PKP C	
23483	Feb 23 2025 15:05:05.865852	Trig_Osc Off (VO5)	
23482	Feb 23 2025 15:05:05.865852	Fault_Report Off (VO4)	
23481	Feb 23 2025 15:05:05.865852	Arranque Off (VO2)	
23480	Feb 23 2025 15:05:05.865852	PHASE TOC1 DPO A	
23479	Feb 23 2025 15:05:05.765919	PHASE TOC1 DPO B	
23478	Feb 23 2025 15:05:05.710987	PHASE UV1 DPO C	
23477	Feb 23 2025 15:05:05.705940	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23476	Feb 23 2025 15:05:05.705940	Trig_Osc On (VO5)	
23475	Feb 23 2025 15:05:05.705940	Fault_Report On (VO4)	
23474	Feb 23 2025 15:05:05.705940	Arranque On (VO2)	
23473	Feb 23 2025 15:05:05.705940	PHASE TOC1 PKP B	
23472	Feb 23 2025 15:05:05.705940	PHASE TOC1 PKP A	
23471	Feb 23 2025 15:05:05.705940	PHASE UV1 PKP C	
23470	Feb 23 2025 15:05:05.695944	Trig_Osc Off (VO5)	
23469	Feb 23 2025 15:05:05.695944	Fault_Report Off (VO4)	
23468	Feb 23 2025 15:05:05.695944	Arranque Off (VO2)	
23467	Feb 23 2025 15:05:05.695944	PHASE UV1 DPO C	
23466	Feb 23 2025 15:05:05.695944	PHASE UV1 DPO A	
23465	Feb 23 2025 15:05:05.690948	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23464	Feb 23 2025 15:05:05.690948	Trig_Osc On (VO5)	
23463	Feb 23 2025 15:05:05.690948	Fault_Report On (VO4)	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
23462	Feb 23 2025 15:05:05.690948	Arranque On (VO2)	
23461	Feb 23 2025 15:05:05.690948	PHASE UV1 PKP C	
23460	Feb 23 2025 15:05:05.690948	PHASE UV1 PKP A	
23459	Feb 23 2025 05:43:13.096481	Trig_Osc Off (VO5)	
23458	Feb 23 2025 05:43:13.096481	Fault_Report Off (VO4)	
23457	Feb 23 2025 05:43:13.096481	Arranque Off (VO2)	
23456	Feb 23 2025 05:43:13.096481	PHASE UV1 DPO C	
23455	Feb 23 2025 05:43:13.091488	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
23454	Feb 23 2025 05:43:13.091488	Trig_Osc On (VO5)	
23453	Feb 23 2025 05:43:13.091488	Fault_Report On (VO4)	
23452	Feb 23 2025 05:43:13.091488	Arranque On (VO2)	
23451	Feb 23 2025 05:43:13.091488	PHASE UV1 PKP C	
23450	Feb 20 2025 14:40:35.888129	Trig_Osc Off (VO5)	
23449	Feb 20 2025 14:40:35.888129	Fault_Report Off (VO4)	
23448	Feb 20 2025 14:40:35.888129	Arranque Off (VO2)	
23447	Feb 20 2025 14:40:35.888129	PHASE TOC1 DPO C	
23446	Feb 20 2025 14:40:35.838141	PHASE TOC1 DPO B	

Nombre: J17

Nombre del archivo:
C:\USERS\JONATHAN.MARABOLI\ONEDRIVE - COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL\DOCUMENTOS\COORDINADOR JMB\2.-EAF\2025\EAF 138-2025\ANEXOS\COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM\CMDIC_524E17 CC 2_EDACXCE_29_03_25\524E17 OSC

Inicio de la perturbación: 29-03-2025 13:39:44.626

Velocidad de muestreo: 1589 Hz

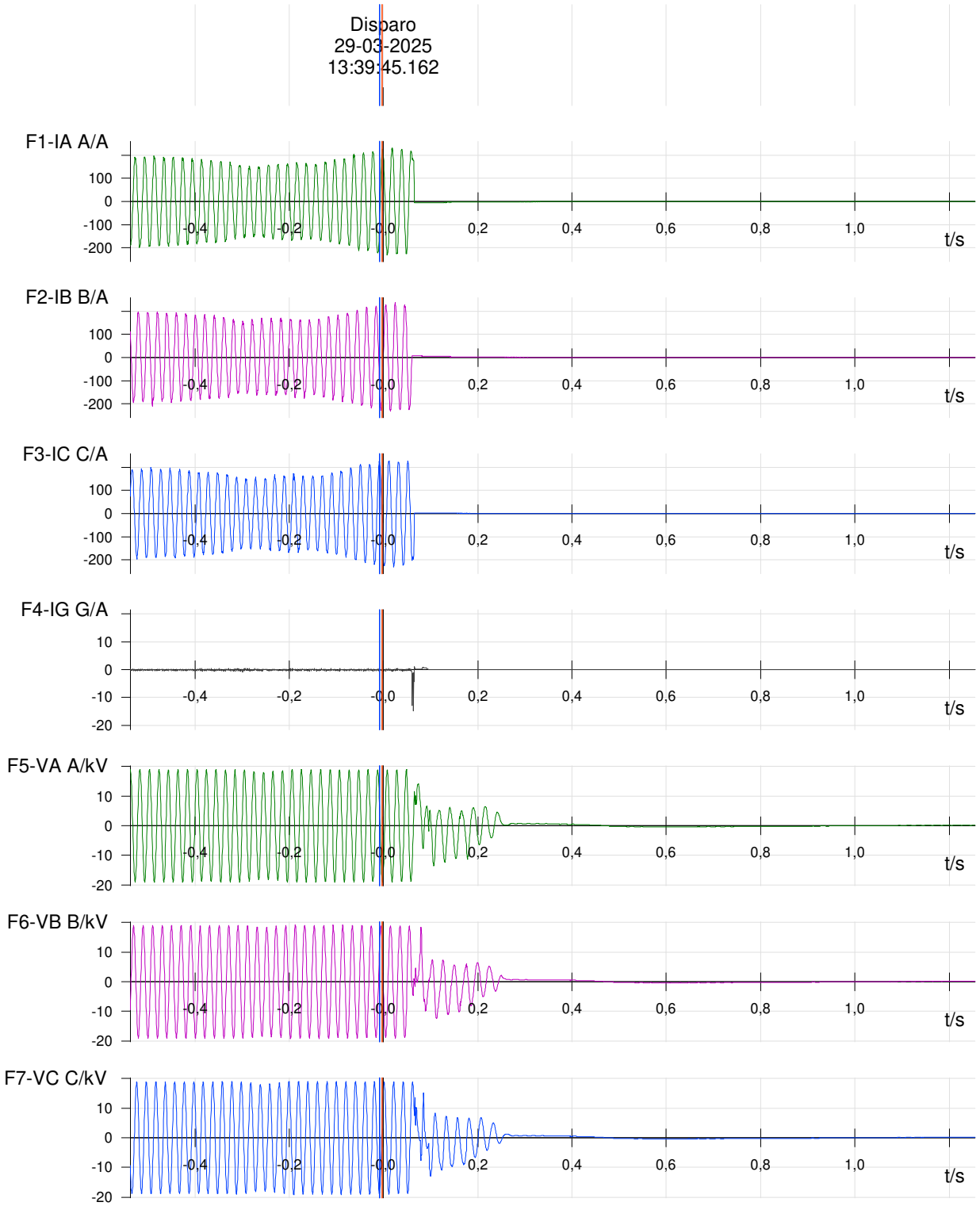
Cursor 1: -8 ms

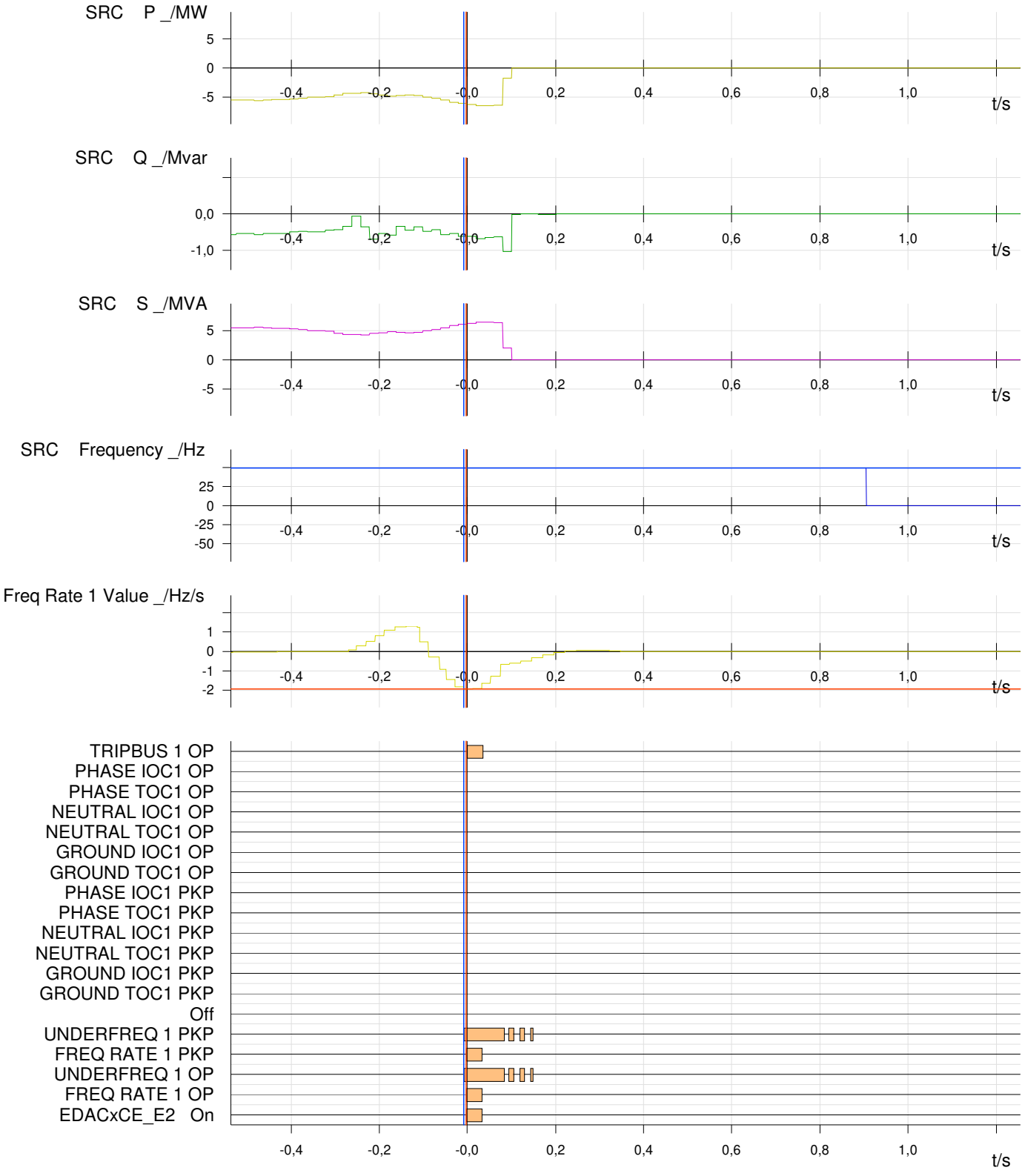
Cursor 2: -3 ms

Representación: Primario

Comentario:
[Oscillography]
triggerNumber=25
samplesPerCycle=32
[Miscellaneous Data]
miscData=0018

	t en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	-7,6	SRC Frequency _	49,50 Hz	49,5 Hz
Cursor 2:	-2,5	Freq Rate 1 Value _	-1,950 Hz/s	1,85 Hz/s
C2 - C1	-5,044	Freq Rate 1 Value _ - SRC		




SRC P _/MW
5
0
-5
-0,4
-0,2
-0,0
0,2
0,4
0,6
0,8
1,0
t/s
SRC Q _/Mvar
0,0
-1,0
SRC S _/MVA
SRC Frequency _/Hz
25
-25
-50
Freq Rate 1 Value _/Hz/s
1
-1
-2
TRIPBUS 1 OP
PHASE IOC1 OP
PHASE TOC1 OP
NEUTRAL IOC1 OP
NEUTRAL TOC1 OP
GROUND IOC1 OP
GROUND TOC1 OP
PHASE IOC1 PKP
PHASE TOC1 PKP
NEUTRAL IOC1 PKP
NEUTRAL TOC1 PKP
GROUND IOC1 PKP
GROUND TOC1 PKP
Off
UNDERFREQ 1 PKP
FREQ RATE 1 PKP
UNDERFREQ 1 OP
FREQ RATE 1 OP
EDACxCE_E2 On

File Name: C:\Users\jorge.gallegos\Downloads\524E17 EVENTOS CC 2.evt
Date / Time of Last Clear:
Events Since Last Clear:
Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
60515	Mar 29 2025 13:55:29.942832	MECH. CHARGE On (CI3)	
60514	Mar 29 2025 13:55:24.832586	Q0 RELEASE Off (CO5)	
60513	Mar 29 2025 13:55:23.831382	Q0 ON Off (CO4)	
60512	Mar 29 2025 13:55:23.514166	PHASE TOC1 DPO B	
60511	Mar 29 2025 13:55:23.504166	PHASE TOC1 DPO C	
60510	Mar 29 2025 13:55:23.494166	PHASE UV1 DPO B	
60509	Mar 29 2025 13:55:23.454183	PHASE UV1 DPO C	
60508	Mar 29 2025 13:55:23.449185	PHASE UV1 OP C	
60507	Mar 29 2025 13:55:23.449185	PHASE UV1 PKP C	
60506	Mar 29 2025 13:55:23.434193	PHASE TOC1 PKP B	
60505	Mar 29 2025 13:55:23.434193	PHASE UV1 DPO C	
60504	Mar 29 2025 13:55:23.434193	PHASE UV1 DPO A	
60503	Mar 29 2025 13:55:23.424198	PHASE TOC1 PKP C	
60502	Mar 29 2025 13:55:23.424198	PHASE UV1 OP B	
60501	Mar 29 2025 13:55:23.424198	PHASE UV1 PKP B	
60500	Mar 29 2025 13:55:23.419189	PHASE UV1 OP C	
60499	Mar 29 2025 13:55:23.419189	PHASE UV1 PKP C	
60498	Mar 29 2025 13:55:23.419189	PHASE UV1 OP A	
60497	Mar 29 2025 13:55:23.419189	PHASE UV1 PKP A	
60496	Mar 29 2025 13:55:23.409196	BREAKER 1 CLOSED	
60495	Mar 29 2025 13:55:23.406131	Q0 CLOSE On (CI2)	
60494	Mar 29 2025 13:55:23.396698	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
60493	Mar 29 2025 13:55:23.393630	Q0 OPEN Off (CI1)	
60492	Mar 29 2025 13:55:23.385133	MECH. CHARGE Off (CI3)	
60491	Mar 29 2025 13:55:23.329199	CLOSE Q0 S Off (VI1)	
60490	Mar 29 2025 13:55:23.329199	Q0 RELEASE On (CO5)	
60489	Mar 29 2025 13:55:23.329199	Q0 ON On (CO4)	
60488	Mar 29 2025 13:55:23.329199	CLOSE Q0 S On (VI1)	
60487	Mar 29 2025 13:53:51.776698	RESET OP(PUSHBUTTON)	
60486	Mar 29 2025 13:39:46.198410	Q0 RELEASE Off (CO5)	
60485	Mar 29 2025 13:39:45.422285	PHASE UV1 DPO B	
60484	Mar 29 2025 13:39:45.422285	PHASE UV1 DPO A	
60483	Mar 29 2025 13:39:45.417235	PHASE UV1 DPO C	
60482	Mar 29 2025 13:39:45.311282	UNDERFREQ 1 DPO	
60481	Mar 29 2025 13:39:45.306240	UNDERFREQ 1 OP	
60480	Mar 29 2025 13:39:45.306240	UNDERFREQ 1 PKP	
60479	Mar 29 2025 13:39:45.291098	UNDERFREQ 1 DPO	
60478	Mar 29 2025 13:39:45.281000	UNDERFREQ 1 OP	
60477	Mar 29 2025 13:39:45.281000	UNDERFREQ 1 PKP	
60476	Mar 29 2025 13:39:45.281000	AUX OV1 DPO	
60475	Mar 29 2025 13:39:45.265855	UNDERFREQ 1 DPO	
60474	Mar 29 2025 13:39:45.260805	PHASE UV1 OP C	
60473	Mar 29 2025 13:39:45.260805	PHASE UV1 PKP C	
60472	Mar 29 2025 13:39:45.260805	PHASE UV1 OP B	
60471	Mar 29 2025 13:39:45.260805	PHASE UV1 PKP B	
60470	Mar 29 2025 13:39:45.255756	UNDERFREQ 1 OP	
60469	Mar 29 2025 13:39:45.255756	UNDERFREQ 1 PKP	
60468	Mar 29 2025 13:39:45.250707	AUX OV1 PKP	
60467	Mar 29 2025 13:39:45.245658	UNDERFREQ 1 DPO	
60466	Mar 29 2025 13:39:45.245658	PHASE UV1 DPO B	
60465	Mar 29 2025 13:39:45.245658	PHASE UV1 OP A	
60464	Mar 29 2025 13:39:45.245658	PHASE UV1 PKP A	
60463	Mar 29 2025 13:39:45.240609	PHASE UV1 OP B	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
60462	Mar 29 2025 13:39:45.240609	PHASE UV1 PKP B	
60461	Mar 29 2025 13:39:45.233036	BREAKER 1 OPEN	
60460	Mar 29 2025 13:39:45.230787	Q0 OPEN On (CI1)	
60459	Mar 29 2025 13:39:45.220413	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
60458	Mar 29 2025 13:39:45.217782	Q0 CLOSE Off (CI2)	
60457	Mar 29 2025 13:39:45.197696	Q0 OFF Off (CO3)	
60456	Mar 29 2025 13:39:45.195174	EDACxCE_E2 Off (VO18)	
60455	Mar 29 2025 13:39:45.195174	FREQ RATE 1 DPO	
60454	Mar 29 2025 13:39:45.164897	FAULT RPT TRIG	
60453	Mar 29 2025 13:39:45.162373	Q0 RELEASE On (CO5)	
60452	Mar 29 2025 13:39:45.162373	Q0 OFF On (CO3)	
60451	Mar 29 2025 13:39:45.162373	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
60450	Mar 29 2025 13:39:45.162373	TRIPBUS 1 OP	
60449	Mar 29 2025 13:39:45.162373	TRIPBUS 1 PKP	
60448	Mar 29 2025 13:39:45.159851	EDACxCE_E2 On (VO18)	
60447	Mar 29 2025 13:39:45.159851	FREQ RATE 1 OP	
60446	Mar 29 2025 13:39:45.159851	FREQ RATE 1 PKP	
60445	Mar 29 2025 13:39:45.154806	UNDERFREQ 1 OP	
60444	Mar 29 2025 13:39:45.154806	UNDERFREQ 1 PKP	
60443	Mar 29 2025 13:39:44.963293	PHASE UV1 DPO C	
60442	Mar 29 2025 13:39:44.963293	PHASE UV1 DPO A	
60441	Mar 29 2025 13:39:44.923003	PHASE UV1 OP A	
60440	Mar 29 2025 13:39:44.923003	PHASE UV1 PKP A	
60439	Mar 29 2025 13:39:44.917969	PHASE UV1 OP C	
60438	Mar 29 2025 13:39:44.917969	PHASE UV1 PKP C	
60437	Mar 29 2025 13:39:40.925307	PHASE UV1 DPO C	
60436	Mar 29 2025 13:39:40.925307	PHASE UV1 DPO B	
60435	Mar 29 2025 13:39:40.920310	PHASE UV1 DPO A	
60434	Mar 29 2025 13:39:40.900333	PHASE UV1 OP C	
60433	Mar 29 2025 13:39:40.900333	PHASE UV1 PKP C	
60432	Mar 29 2025 13:39:40.890349	PHASE UV1 OP B	
60431	Mar 29 2025 13:39:40.890349	PHASE UV1 PKP B	
60430	Mar 29 2025 13:39:40.885358	PHASE UV1 OP A	
60429	Mar 29 2025 13:39:40.885358	PHASE UV1 PKP A	
60428	Mar 29 2025 05:45:10.032346	PHASE OV1 DPO A	
60427	Mar 29 2025 05:44:14.081151	PHASE OV1 OP A	
60426	Mar 29 2025 05:44:14.081151	PHASE OV1 PKP A	
60425	Mar 28 2025 20:16:33.893388	PHASE OV1 DPO A	
60424	Mar 28 2025 20:16:03.339936	PHASE OV1 OP A	
60423	Mar 28 2025 20:16:03.339936	PHASE OV1 PKP A	
60422	Mar 28 2025 19:59:28.930290	PHASE OV1 DPO A	
60421	Mar 28 2025 19:59:28.700268	PHASE OV1 DPO B	
60420	Mar 28 2025 19:46:52.414672	PHASE OV1 DPO C	
60419	Mar 28 2025 19:41:55.151922	PHASE OV1 OP C	
60418	Mar 28 2025 19:41:55.151922	PHASE OV1 PKP C	
60417	Mar 28 2025 19:41:52.929640	PHASE OV1 OP B	
60416	Mar 28 2025 19:41:52.929640	PHASE OV1 PKP B	
60415	Mar 28 2025 19:41:52.899618	PHASE OV1 OP A	
60414	Mar 28 2025 19:41:52.899618	PHASE OV1 PKP A	
60413	Mar 28 2025 18:45:09.438098	PHASE OV1 DPO A	
60412	Mar 28 2025 18:45:08.379154	PHASE OV1 DPO B	
60411	Mar 28 2025 18:43:53.336124	PHASE OV1 OP B	
60410	Mar 28 2025 18:43:53.336124	PHASE OV1 PKP B	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
60409	Mar 28 2025 18:43:49.281871	PHASE OV1 OP A	
60408	Mar 28 2025 18:43:49.281871	PHASE OV1 PKP A	
60407	Mar 28 2025 14:33:42.494925	PHASE OV1 DPO A	
60406	Mar 28 2025 14:30:54.177001	PHASE OV1 OP A	
60405	Mar 28 2025 14:30:54.177001	PHASE OV1 PKP A	
60404	Mar 28 2025 11:11:29.736709	PHASE OV1 DPO A	
60403	Mar 28 2025 11:11:18.938083	PHASE OV1 OP A	
60402	Mar 28 2025 11:11:18.938083	PHASE OV1 PKP A	
60401	Mar 28 2025 08:25:34.688767	PHASE OV1 DPO A	
60400	Mar 28 2025 08:25:17.228189	PHASE OV1 OP A	
60399	Mar 28 2025 08:25:17.228189	PHASE OV1 PKP A	
60398	Mar 27 2025 20:14:05.593533	PHASE OV1 DPO A	
60397	Mar 27 2025 20:10:08.801229	PHASE OV1 OP A	
60396	Mar 27 2025 20:10:08.801229	PHASE OV1 PKP A	
60395	Mar 27 2025 19:09:33.911608	PHASE OV1 DPO A	
60394	Mar 27 2025 19:09:32.509854	PHASE OV1 DPO B	
60393	Mar 27 2025 19:08:19.844573	PHASE OV1 OP B	
60392	Mar 27 2025 19:08:19.844573	PHASE OV1 PKP B	
60391	Mar 27 2025 19:08:15.544089	PHASE OV1 OP A	
60390	Mar 27 2025 19:08:15.544089	PHASE OV1 PKP A	
60389	Mar 27 2025 17:05:56.558808	PHASE OV1 DPO A	
60388	Mar 27 2025 17:04:02.624187	PHASE OV1 OP A	
60387	Mar 27 2025 17:04:02.624187	PHASE OV1 PKP A	
60386	Mar 27 2025 16:33:24.455034	PHASE OV1 DPO A	
60385	Mar 27 2025 16:33:20.938069	PHASE OV1 DPO B	
60384	Mar 27 2025 16:30:49.630633	PHASE OV1 DPO C	
60383	Mar 27 2025 16:29:31.127917	PHASE OV1 OP C	
60382	Mar 27 2025 16:29:31.127917	PHASE OV1 PKP C	
60381	Mar 27 2025 16:29:30.737189	PHASE OV1 OP B	
60380	Mar 27 2025 16:29:30.737189	PHASE OV1 PKP B	
60379	Mar 27 2025 16:29:21.151965	PHASE OV1 OP A	
60378	Mar 27 2025 16:29:21.151965	PHASE OV1 PKP A	
60377	Mar 27 2025 15:53:54.200013	PHASE OV1 DPO A	
60376	Mar 27 2025 15:53:26.240993	PHASE OV1 DPO B	
60375	Mar 27 2025 15:52:32.391993	PHASE OV1 OP B	
60374	Mar 27 2025 15:52:32.391993	PHASE OV1 PKP B	
60373	Mar 27 2025 15:52:30.668152	PHASE OV1 OP A	
60372	Mar 27 2025 15:52:30.668152	PHASE OV1 PKP A	
60371	Mar 27 2025 09:32:45.940150	PHASE OV1 DPO A	
60370	Mar 27 2025 09:32:08.896112	PHASE OV1 OP A	
60369	Mar 27 2025 09:32:08.896112	PHASE OV1 PKP A	
60368	Mar 27 2025 08:48:42.070905	PHASE OV1 DPO A	
60367	Mar 27 2025 08:46:09.706193	PHASE OV1 OP A	
60366	Mar 27 2025 08:46:09.706193	PHASE OV1 PKP A	
60365	Mar 27 2025 06:00:42.182585	PHASE OV1 DPO B	
60364	Mar 27 2025 06:00:35.880876	PHASE OV1 DPO A	
60363	Mar 27 2025 05:59:42.171806	PHASE OV1 OP B	
60362	Mar 27 2025 05:59:42.171806	PHASE OV1 PKP B	
60361	Mar 27 2025 05:59:18.720625	PHASE OV1 OP A	
60360	Mar 27 2025 05:59:18.720625	PHASE OV1 PKP A	
60359	Mar 26 2025 20:00:49.344940	PHASE OV1 DPO A	
60358	Mar 26 2025 20:00:49.214750	PHASE OV1 DPO B	
60357	Mar 26 2025 19:55:33.423305	PHASE OV1 OP B	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
60356	Mar 26 2025 19:55:33.423305	PHASE OV1 PKP B	
60355	Mar 26 2025 19:55:19.480984	PHASE OV1 OP A	
60354	Mar 26 2025 19:55:19.480984	PHASE OV1 PKP A	
60353	Mar 26 2025 18:33:38.117829	PHASE OV1 DPO A	
60352	Mar 26 2025 18:30:30.312999	PHASE OV1 OP A	
60351	Mar 26 2025 18:30:30.312999	PHASE OV1 PKP A	
60350	Mar 26 2025 09:04:51.602563	PHASE OV1 DPO A	
60349	Mar 26 2025 09:03:41.386563	PHASE OV1 OP A	
60348	Mar 26 2025 09:03:41.386563	PHASE OV1 PKP A	
60347	Mar 26 2025 08:34:27.916436	PHASE OV1 DPO A	
60346	Mar 26 2025 08:33:34.228677	PHASE OV1 OP A	
60345	Mar 26 2025 08:33:34.228677	PHASE OV1 PKP A	
60344	Mar 26 2025 08:09:07.820623	PHASE OV1 DPO A	
60343	Mar 26 2025 08:02:39.211098	PHASE OV1 OP A	
60342	Mar 26 2025 08:02:39.211098	PHASE OV1 PKP A	
60341	Mar 26 2025 02:32:40.696198	PHASE OV1 DPO B	
60340	Mar 26 2025 02:32:40.556538	PHASE OV1 DPO A	
60339	Mar 26 2025 02:22:17.296352	PHASE OV1 DPO C	
60338	Mar 26 2025 02:21:10.512984	PHASE OV1 OP C	
60337	Mar 26 2025 02:21:10.512984	PHASE OV1 PKP C	
60336	Mar 26 2025 02:21:09.874247	PHASE OV1 OP B	
60335	Mar 26 2025 02:21:09.874247	PHASE OV1 PKP B	
60334	Mar 26 2025 02:21:09.874247	PHASE OV1 OP A	
60333	Mar 26 2025 02:21:09.874247	PHASE OV1 PKP A	
60332	Mar 25 2025 19:35:04.974609	PHASE OV1 DPO A	
60331	Mar 25 2025 19:29:30.216922	PHASE OV1 OP A	
60330	Mar 25 2025 19:29:30.216922	PHASE OV1 PKP A	
60329	Mar 25 2025 19:19:19.501666	PHASE OV1 DPO A	
60328	Mar 25 2025 19:19:19.221887	PHASE OV1 DPO B	
60327	Mar 25 2025 19:19:17.963333	PHASE OV1 DPO C	
60326	Mar 25 2025 19:18:32.230310	PHASE OV1 OP C	
60325	Mar 25 2025 19:18:32.230310	PHASE OV1 PKP C	
60324	Mar 25 2025 19:18:31.222668	PHASE OV1 OP A	
60323	Mar 25 2025 19:18:31.222668	PHASE OV1 PKP A	
60322	Mar 25 2025 19:18:31.192735	PHASE OV1 OP B	
60321	Mar 25 2025 19:18:31.192735	PHASE OV1 PKP B	
60320	Mar 25 2025 18:48:16.890141	PHASE OV1 DPO A	
60319	Mar 25 2025 18:42:26.168390	PHASE OV1 OP A	
60318	Mar 25 2025 18:42:26.168390	PHASE OV1 PKP A	
60317	Mar 25 2025 18:17:13.835101	PHASE OV1 DPO A	
60316	Mar 25 2025 18:15:49.066608	PHASE OV1 DPO B	
60315	Mar 25 2025 18:15:19.160622	PHASE OV1 OP B	
60314	Mar 25 2025 18:15:19.160622	PHASE OV1 PKP B	
60313	Mar 25 2025 18:15:18.221830	PHASE OV1 OP A	
60312	Mar 25 2025 18:15:18.221830	PHASE OV1 PKP A	
60311	Mar 25 2025 14:18:37.764911	PHASE OV1 DPO A	
60310	Mar 25 2025 14:17:41.195829	PHASE OV1 OP A	
60309	Mar 25 2025 14:17:41.195829	PHASE OV1 PKP A	
60308	Mar 25 2025 03:16:40.251022	PHASE UV1 DPO C	
60307	Mar 25 2025 03:16:40.251022	PHASE UV1 DPO A	
60306	Mar 25 2025 03:16:40.246016	PHASE UV1 DPO B	
60305	Mar 25 2025 03:16:40.220996	PHASE UV1 OP C	
60304	Mar 25 2025 03:16:40.220996	PHASE UV1 PKP C	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
60303	Mar 25 2025 03:16:40.215995	PHASE UV1 OP B	
60302	Mar 25 2025 03:16:40.215995	PHASE UV1 PKP B	
60301	Mar 25 2025 03:16:40.215995	PHASE UV1 OP A	
60300	Mar 25 2025 03:16:40.215995	PHASE UV1 PKP A	
60299	Mar 24 2025 19:24:45.377573	PHASE OV1 DPO A	
60298	Mar 24 2025 19:24:45.357487	PHASE OV1 DPO B	
60297	Mar 24 2025 19:23:23.647013	PHASE OV1 DPO C	
60296	Mar 24 2025 19:22:33.612248	PHASE OV1 OP C	
60295	Mar 24 2025 19:22:33.612248	PHASE OV1 PKP C	
60294	Mar 24 2025 19:22:02.764650	PHASE OV1 OP B	
60293	Mar 24 2025 19:22:02.764650	PHASE OV1 PKP B	
60292	Mar 24 2025 19:22:02.383148	PHASE OV1 OP A	
60291	Mar 24 2025 19:22:02.383148	PHASE OV1 PKP A	
60290	Mar 24 2025 09:44:53.687608	PHASE OV1 DPO A	
60289	Mar 24 2025 09:44:28.364043	PHASE OV1 OP A	
60288	Mar 24 2025 09:44:28.364043	PHASE OV1 PKP A	
60287	Mar 24 2025 07:59:08.568069	PHASE OV1 DPO A	
60286	Mar 24 2025 07:59:08.448043	PHASE OV1 DPO B	
60285	Mar 24 2025 07:52:13.667225	PHASE OV1 OP B	
60284	Mar 24 2025 07:52:13.667225	PHASE OV1 PKP B	
60283	Mar 24 2025 07:52:13.497449	PHASE OV1 OP A	
60282	Mar 24 2025 07:52:13.497449	PHASE OV1 PKP A	
60281	Mar 24 2025 01:51:04.483010	PHASE OV1 DPO A	
60280	Mar 24 2025 01:51:04.463022	PHASE OV1 DPO B	
60279	Mar 24 2025 01:50:22.578927	PHASE OV1 OP B	
60278	Mar 24 2025 01:50:22.578927	PHASE OV1 PKP B	
60277	Mar 24 2025 01:50:22.389226	PHASE OV1 OP A	
60276	Mar 24 2025 01:50:22.389226	PHASE OV1 PKP A	
60275	Mar 23 2025 19:49:26.063012	PHASE OV1 DPO A	
60274	Mar 23 2025 19:49:25.983346	PHASE OV1 DPO B	
60273	Mar 23 2025 19:43:29.239513	PHASE OV1 OP B	
60272	Mar 23 2025 19:43:29.239513	PHASE OV1 PKP B	
60271	Mar 23 2025 19:43:29.239513	PHASE OV1 OP A	
60270	Mar 23 2025 19:43:29.239513	PHASE OV1 PKP A	
60269	Mar 23 2025 19:04:42.587878	PHASE OV1 DPO A	
60268	Mar 23 2025 19:03:49.955886	PHASE OV1 OP A	
60267	Mar 23 2025 19:03:49.955886	PHASE OV1 PKP A	
60266	Mar 23 2025 16:15:41.240877	PHASE TOC1 DPO A	
60265	Mar 23 2025 16:15:41.210880	PHASE TOC1 PKP A	
60264	Mar 23 2025 10:36:53.453861	PHASE OV1 DPO A	
60263	Mar 23 2025 10:35:50.499353	PHASE OV1 OP A	
60262	Mar 23 2025 10:35:50.499353	PHASE OV1 PKP A	
60261	Mar 22 2025 19:54:01.107404	PHASE OV1 DPO A	
60260	Mar 22 2025 19:53:14.581002	PHASE OV1 DPO B	
60259	Mar 22 2025 19:40:50.368685	PHASE OV1 OP B	
60258	Mar 22 2025 19:40:50.368685	PHASE OV1 PKP B	
60257	Mar 22 2025 19:40:47.989722	PHASE OV1 OP A	
60256	Mar 22 2025 19:40:47.989722	PHASE OV1 PKP A	
60255	Mar 22 2025 08:41:33.309046	PHASE OV1 DPO A	
60254	Mar 22 2025 08:41:14.344071	PHASE OV1 OP A	
60253	Mar 22 2025 08:41:14.344071	PHASE OV1 PKP A	
60252	Mar 21 2025 23:33:44.825340	PHASE OV1 DPO B	
60251	Mar 21 2025 23:33:38.319935	PHASE OV1 DPO A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
60250	Mar 21 2025 23:15:34.451177	PHASE OV1 DPO C	
60249	Mar 21 2025 23:06:37.045697	PHASE OV1 OP C	
60248	Mar 21 2025 23:06:37.045697	PHASE OV1 PKP C	
60247	Mar 21 2025 23:06:07.747182	PHASE OV1 OP B	
60246	Mar 21 2025 23:06:07.747182	PHASE OV1 PKP B	
60245	Mar 21 2025 23:05:49.363851	PHASE OV1 OP A	
60244	Mar 21 2025 23:05:49.363851	PHASE OV1 PKP A	
60243	Mar 21 2025 22:56:35.340620	PHASE OV1 DPO A	
60242	Mar 21 2025 22:52:13.349223	PHASE OV1 OP A	
60241	Mar 21 2025 22:52:13.349223	PHASE OV1 PKP A	
60240	Mar 21 2025 20:48:19.632792	SNTP FAILURE	
60239	Mar 21 2025 19:45:26.163306	PHASE OV1 DPO B	
60238	Mar 21 2025 19:45:26.163306	PHASE OV1 DPO A	
60237	Mar 21 2025 19:39:25.572159	PHASE OV1 OP B	
60236	Mar 21 2025 19:39:25.572159	PHASE OV1 PKP B	
60235	Mar 21 2025 19:39:24.484950	PHASE OV1 OP A	
60234	Mar 21 2025 19:39:24.484950	PHASE OV1 PKP A	
60233	Mar 21 2025 12:11:57.916816	PHASE OV1 DPO A	
60232	Mar 21 2025 12:06:53.609758	PHASE OV1 OP A	
60231	Mar 21 2025 12:06:53.609758	PHASE OV1 PKP A	
60230	Mar 20 2025 16:40:48.856443	PHASE UV1 DPO B	
60229	Mar 20 2025 16:40:48.826498	PHASE UV1 OP B	
60228	Mar 20 2025 16:40:48.826498	PHASE UV1 PKP B	
60227	Mar 20 2025 02:35:56.499416	AUX OV1 DPO	
60226	Mar 20 2025 02:35:56.494426	PHASE UV1 DPO A	
60225	Mar 20 2025 02:35:56.384742	PHASE UV1 OP A	
60224	Mar 20 2025 02:35:56.384742	PHASE UV1 PKP A	
60223	Mar 20 2025 02:35:56.379758	AUX OV1 PKP	
60222	Mar 20 2025 02:35:30.989170	AUX OV1 DPO	
60221	Mar 20 2025 02:35:30.984183	PHASE UV1 DPO B	
60220	Mar 20 2025 02:35:30.879464	AUX OV1 PKP	
60219	Mar 20 2025 02:35:30.879464	PHASE UV1 DPO C	
60218	Mar 20 2025 02:35:30.879464	PHASE UV1 OP B	
60217	Mar 20 2025 02:35:30.879464	PHASE UV1 PKP B	
60216	Mar 20 2025 02:35:30.874465	PHASE UV1 OP C	
60215	Mar 20 2025 02:35:30.874465	PHASE UV1 PKP C	
60214	Mar 20 2025 02:33:45.326569	AUX OV1 DPO	
60213	Mar 20 2025 02:33:45.321577	PHASE UV1 DPO C	
60212	Mar 20 2025 02:33:45.211711	PHASE UV1 OP C	
60211	Mar 20 2025 02:33:45.211711	PHASE UV1 PKP C	
60210	Mar 20 2025 02:33:45.206716	AUX OV1 PKP	
60209	Mar 20 2025 02:33:45.206716	PHASE UV1 DPO A	
60208	Mar 20 2025 02:33:45.196732	PHASE UV1 OP A	
60207	Mar 20 2025 02:33:45.196732	PHASE UV1 PKP A	
60206	Mar 20 2025 01:48:11.127979	PHASE UV1 DPO A	
60205	Mar 20 2025 01:48:11.043029	PHASE UV1 DPO C	
60204	Mar 20 2025 01:48:10.513334	PHASE UV1 OP C	
60203	Mar 20 2025 01:48:10.513334	PHASE UV1 PKP C	
60202	Mar 20 2025 01:48:10.513334	PHASE UV1 OP A	
60201	Mar 20 2025 01:48:10.513334	PHASE UV1 PKP A	
60200	Mar 19 2025 22:31:21.711434	UNDERFREQ 1 DPO	
60199	Mar 19 2025 22:31:10.311585	UNDERFREQ 1 OP	
60198	Mar 19 2025 22:31:10.311585	UNDERFREQ 1 PKP	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
60197	Mar 19 2025 19:55:55.074949	PHASE OV1 DPO A	
60196	Mar 19 2025 19:49:45.033124	PHASE OV1 OP A	
60195	Mar 19 2025 19:49:45.033124	PHASE OV1 PKP A	
60194	Mar 19 2025 16:06:46.951020	PHASE OV1 DPO B	
60193	Mar 19 2025 16:06:46.801028	PHASE OV1 DPO A	
60192	Mar 19 2025 16:02:53.859372	PHASE OV1 DPO C	
60191	Mar 19 2025 15:59:40.739624	PHASE OV1 OP C	
60190	Mar 19 2025 15:59:40.739624	PHASE OV1 PKP C	
60189	Mar 19 2025 15:59:24.826833	PHASE OV1 OP B	
60188	Mar 19 2025 15:59:24.826833	PHASE OV1 PKP B	
60187	Mar 19 2025 15:58:57.363850	PHASE OV1 OP A	
60186	Mar 19 2025 15:58:57.363850	PHASE OV1 PKP A	
60185	Mar 19 2025 14:52:03.912590	PHASE OV1 DPO A	
60184	Mar 19 2025 14:46:34.205342	PHASE OV1 OP A	
60183	Mar 19 2025 14:46:34.205342	PHASE OV1 PKP A	
60182	Mar 19 2025 11:56:29.510691	PHASE UV1 DPO C	
60181	Mar 19 2025 11:56:29.510691	PHASE UV1 DPO B	
60180	Mar 19 2025 11:56:29.510691	PHASE UV1 DPO A	
60179	Mar 19 2025 11:56:29.405883	PHASE UV1 OP C	
60178	Mar 19 2025 11:56:29.405883	PHASE UV1 PKP C	
60177	Mar 19 2025 11:56:29.405883	PHASE UV1 OP B	
60176	Mar 19 2025 11:56:29.405883	PHASE UV1 PKP B	
60175	Mar 19 2025 11:56:29.385934	PHASE UV1 OP A	
60174	Mar 19 2025 11:56:29.385934	PHASE UV1 PKP A	
60173	Mar 18 2025 20:34:48.095253	PHASE UV1 DPO B	
60172	Mar 18 2025 20:34:48.010352	PHASE UV1 OP B	
60171	Mar 18 2025 20:34:48.010352	PHASE UV1 PKP B	
60170	Mar 18 2025 20:00:05.303525	PHASE OV1 DPO B	
60169	Mar 18 2025 20:00:05.303525	PHASE OV1 DPO A	
60168	Mar 18 2025 19:57:06.805556	PHASE OV1 OP B	
60167	Mar 18 2025 19:57:06.805556	PHASE OV1 PKP B	
60166	Mar 18 2025 19:57:01.679371	PHASE OV1 OP A	
60165	Mar 18 2025 19:57:01.679371	PHASE OV1 PKP A	
60164	Mar 17 2025 19:47:55.161104	PHASE OV1 DPO B	
60163	Mar 17 2025 19:47:55.161104	PHASE OV1 DPO A	
60162	Mar 17 2025 19:37:23.881551	PHASE OV1 OP B	
60161	Mar 17 2025 19:37:23.881551	PHASE OV1 PKP B	
60160	Mar 17 2025 19:35:20.914769	PHASE OV1 OP A	
60159	Mar 17 2025 19:35:20.914769	PHASE OV1 PKP A	
60158	Mar 17 2025 18:28:07.179665	PHASE OV1 DPO A	
60157	Mar 17 2025 18:27:51.758040	PHASE OV1 OP A	
60156	Mar 17 2025 18:27:51.758040	PHASE OV1 PKP A	
60155	Mar 15 2025 22:42:11.467621	PHASE OV1 DPO B	
60154	Mar 15 2025 22:42:08.595002	PHASE OV1 DPO A	
60153	Mar 15 2025 22:38:40.512438	PHASE OV1 OP B	
60152	Mar 15 2025 22:38:40.512438	PHASE OV1 PKP B	
60151	Mar 15 2025 22:34:05.472109	PHASE OV1 OP A	
60150	Mar 15 2025 22:34:05.472109	PHASE OV1 PKP A	
60149	Mar 15 2025 21:09:11.154412	PHASE OV1 DPO A	
60148	Mar 15 2025 21:09:00.671830	PHASE OV1 OP A	
60147	Mar 15 2025 21:09:00.671830	PHASE OV1 PKP A	
60146	Mar 15 2025 20:37:38.575645	PHASE OV1 DPO A	
60145	Mar 15 2025 20:37:15.020622	PHASE OV1 OP A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
60144	Mar 15 2025 20:37:15.020622	PHASE OV1 PKP A	
60143	Mar 15 2025 19:59:06.672183	PHASE OV1 DPO A	
60142	Mar 15 2025 19:51:08.363870	PHASE OV1 OP A	
60141	Mar 15 2025 19:51:08.363870	PHASE OV1 PKP A	
60140	Mar 15 2025 19:06:54.953317	PHASE OV1 DPO A	
60139	Mar 15 2025 19:01:56.668563	PHASE OV1 OP A	
60138	Mar 15 2025 19:01:56.668563	PHASE OV1 PKP A	
60137	Mar 15 2025 11:57:22.275892	PHASE OV1 DPO B	
60136	Mar 15 2025 11:56:36.411985	PHASE OV1 DPO A	
60135	Mar 15 2025 11:56:12.420378	PHASE OV1 DPO C	
60134	Mar 15 2025 11:55:58.840174	PHASE OV1 OP C	
60133	Mar 15 2025 11:55:58.840174	PHASE OV1 PKP C	
60132	Mar 15 2025 11:55:48.393735	PHASE OV1 OP B	
60131	Mar 15 2025 11:55:48.393735	PHASE OV1 PKP B	
60130	Mar 15 2025 11:55:48.163842	PHASE OV1 OP A	
60129	Mar 15 2025 11:55:48.163842	PHASE OV1 PKP A	
60128	Mar 15 2025 08:23:06.843141	PHASE OV1 DPO A	
60127	Mar 15 2025 08:23:06.793198	PHASE OV1 DPO B	
60126	Mar 15 2025 08:21:45.655297	PHASE OV1 OP B	
60125	Mar 15 2025 08:21:45.655297	PHASE OV1 PKP B	
60124	Mar 15 2025 08:21:45.326183	PHASE OV1 OP A	
60123	Mar 15 2025 08:21:45.326183	PHASE OV1 PKP A	
60122	Mar 15 2025 08:15:46.584839	PHASE OV1 DPO B	
60121	Mar 15 2025 08:15:46.324328	PHASE OV1 DPO A	
60120	Mar 15 2025 08:05:05.472963	PHASE OV1 OP B	
60119	Mar 15 2025 08:05:05.472963	PHASE OV1 PKP B	
60118	Mar 15 2025 08:05:05.263173	PHASE OV1 OP A	
60117	Mar 15 2025 08:05:05.263173	PHASE OV1 PKP A	
60116	Mar 15 2025 01:36:49.463376	PHASE OV1 DPO B	
60115	Mar 15 2025 01:36:48.763348	PHASE OV1 DPO A	
60114	Mar 15 2025 01:31:11.948005	PHASE OV1 OP B	
60113	Mar 15 2025 01:31:11.948005	PHASE OV1 PKP B	
60112	Mar 15 2025 01:31:11.778179	PHASE OV1 OP A	
60111	Mar 15 2025 01:31:11.778179	PHASE OV1 PKP A	
60110	Mar 15 2025 00:08:05.650221	PHASE OV1 DPO A	
60109	Mar 15 2025 00:07:15.044207	PHASE OV1 OP A	
60108	Mar 15 2025 00:07:15.044207	PHASE OV1 PKP A	
60107	Mar 14 2025 19:50:36.109885	PHASE OV1 DPO A	
60106	Mar 14 2025 19:43:10.728836	PHASE OV1 DPO B	
60105	Mar 14 2025 19:42:20.728103	PHASE OV1 DPO C	
60104	Mar 14 2025 19:33:56.080848	PHASE OV1 OP C	
60103	Mar 14 2025 19:33:56.080848	PHASE OV1 PKP C	
60102	Mar 14 2025 19:33:49.725029	PHASE OV1 OP B	
60101	Mar 14 2025 19:33:49.725029	PHASE OV1 PKP B	
60100	Mar 14 2025 19:33:49.254515	PHASE OV1 OP A	
60099	Mar 14 2025 19:33:49.254515	PHASE OV1 PKP A	
60098	Mar 14 2025 16:03:58.451121	PHASE OV1 DPO B	
60097	Mar 14 2025 16:03:58.441115	PHASE OV1 DPO A	
60096	Mar 14 2025 15:58:18.180193	PHASE OV1 OP B	
60095	Mar 14 2025 15:58:18.180193	PHASE OV1 PKP B	
60094	Mar 14 2025 15:58:16.302424	PHASE OV1 OP A	
60093	Mar 14 2025 15:58:16.302424	PHASE OV1 PKP A	
60092	Mar 14 2025 13:40:57.891466	PHASE OV1 DPO A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
60091	Mar 14 2025 13:40:37.220617	PHASE OV1 DPO B	
60090	Mar 14 2025 13:40:20.769196	PHASE OV1 DPO C	
60089	Mar 14 2025 13:39:47.768182	PHASE OV1 OP C	
60088	Mar 14 2025 13:39:47.768182	PHASE OV1 PKP C	
60087	Mar 14 2025 13:39:42.666011	PHASE OV1 OP B	
60086	Mar 14 2025 13:39:42.666011	PHASE OV1 PKP B	
60085	Mar 14 2025 13:39:37.151640	PHASE OV1 OP A	
60084	Mar 14 2025 13:39:37.151640	PHASE OV1 PKP A	
60083	Mar 14 2025 11:10:27.480108	PHASE OV1 DPO A	
60082	Mar 14 2025 11:10:27.460117	PHASE OV1 DPO B	
60081	Mar 14 2025 11:09:34.657398	PHASE OV1 OP B	
60080	Mar 14 2025 11:09:34.657398	PHASE OV1 PKP B	
60079	Mar 14 2025 11:09:34.307746	PHASE OV1 OP A	
60078	Mar 14 2025 11:09:34.307746	PHASE OV1 PKP A	
60077	Mar 14 2025 08:53:15.825720	PHASE OV1 DPO A	
60076	Mar 14 2025 08:51:58.816855	PHASE OV1 OP A	
60075	Mar 14 2025 08:51:58.816855	PHASE OV1 PKP A	
60074	Mar 14 2025 07:28:05.969560	PHASE UV1 DPO C	
60073	Mar 14 2025 07:28:05.969560	PHASE UV1 DPO B	
60072	Mar 14 2025 07:28:05.969560	PHASE UV1 DPO A	
60071	Mar 14 2025 07:28:05.919524	PHASE UV1 OP B	
60070	Mar 14 2025 07:28:05.919524	PHASE UV1 PKP B	
60069	Mar 14 2025 07:28:05.914521	PHASE UV1 OP C	
60068	Mar 14 2025 07:28:05.914521	PHASE UV1 PKP C	
60067	Mar 14 2025 07:28:05.914521	PHASE UV1 OP A	
60066	Mar 14 2025 07:28:05.914521	PHASE UV1 PKP A	
60065	Mar 14 2025 04:27:00.506574	PHASE UV1 DPO B	
60064	Mar 14 2025 04:27:00.506574	PHASE UV1 DPO A	
60063	Mar 14 2025 04:27:00.501581	PHASE UV1 DPO C	
60062	Mar 14 2025 04:27:00.451679	PHASE UV1 OP C	
60061	Mar 14 2025 04:27:00.451679	PHASE UV1 PKP C	
60060	Mar 14 2025 04:27:00.451679	PHASE UV1 OP B	
60059	Mar 14 2025 04:27:00.451679	PHASE UV1 PKP B	
60058	Mar 14 2025 04:27:00.451679	PHASE UV1 OP A	
60057	Mar 14 2025 04:27:00.451679	PHASE UV1 PKP A	
60056	Mar 14 2025 03:14:24.013062	PHASE UV1 DPO C	
60055	Mar 14 2025 03:14:24.013062	PHASE UV1 DPO A	
60054	Mar 14 2025 03:14:24.008061	PHASE UV1 DPO B	
60053	Mar 14 2025 03:14:23.958107	PHASE UV1 OP C	
60052	Mar 14 2025 03:14:23.958107	PHASE UV1 PKP C	
60051	Mar 14 2025 03:14:23.958107	PHASE UV1 OP B	
60050	Mar 14 2025 03:14:23.958107	PHASE UV1 PKP B	
60049	Mar 14 2025 03:14:23.958107	PHASE UV1 OP A	
60048	Mar 14 2025 03:14:23.958107	PHASE UV1 PKP A	
60047	Mar 14 2025 02:45:55.605973	PHASE UV1 DPO C	
60046	Mar 14 2025 02:45:55.086649	PHASE UV1 OP C	
60045	Mar 14 2025 02:45:55.086649	PHASE UV1 PKP C	
60044	Mar 14 2025 02:36:29.805174	PHASE OV1 DPO A	
60043	Mar 14 2025 02:34:15.924556	PHASE OV1 DPO B	
60042	Mar 14 2025 02:31:16.974003	PHASE OV1 OP B	
60041	Mar 14 2025 02:31:16.974003	PHASE OV1 PKP B	
60040	Mar 14 2025 02:30:14.397533	PHASE OV1 OP A	
60039	Mar 14 2025 02:30:14.397533	PHASE OV1 PKP A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
60038	Mar 13 2025 19:12:03.438363	PHASE OV1 DPO A	
60037	Mar 13 2025 19:11:35.344646	PHASE OV1 OP A	
60036	Mar 13 2025 19:11:35.344646	PHASE OV1 PKP A	
60035	Mar 13 2025 11:59:50.781325	PHASE TOC1 DPO C	
60034	Mar 13 2025 11:59:50.781325	PHASE TOC1 DPO B	
60033	Mar 13 2025 11:59:50.781325	PHASE TOC1 DPO A	
60032	Mar 13 2025 11:59:50.600836	PHASE TOC1 PKP A	
60031	Mar 13 2025 11:59:50.590805	PHASE TOC1 PKP C	
60030	Mar 13 2025 11:59:50.590805	PHASE TOC1 PKP B	
60029	Mar 13 2025 07:58:52.136212	PHASE UV1 DPO A	
60028	Mar 13 2025 07:58:52.111288	PHASE UV1 OP A	
60027	Mar 13 2025 07:58:52.111288	PHASE UV1 PKP A	
60026	Mar 12 2025 20:04:40.168277	PHASE OV1 DPO A	
60025	Mar 12 2025 20:04:39.998936	PHASE OV1 DPO B	
60024	Mar 12 2025 19:54:50.596588	PHASE OV1 OP B	
60023	Mar 12 2025 19:54:50.596588	PHASE OV1 PKP B	
60022	Mar 12 2025 19:54:14.812016	PHASE OV1 OP A	
60021	Mar 12 2025 19:54:14.812016	PHASE OV1 PKP A	
60020	Mar 12 2025 08:55:40.120095	PHASE OV1 DPO A	
60019	Mar 12 2025 08:52:12.690239	PHASE OV1 DPO B	
60018	Mar 12 2025 08:43:48.760193	PHASE OV1 DPO C	
60017	Mar 12 2025 08:42:57.130918	PHASE OV1 OP C	
60016	Mar 12 2025 08:42:57.130918	PHASE OV1 PKP C	
60015	Mar 12 2025 08:42:52.549699	PHASE OV1 OP B	
60014	Mar 12 2025 08:42:52.549699	PHASE OV1 PKP B	
60013	Mar 12 2025 08:42:51.271763	PHASE OV1 OP A	
60012	Mar 12 2025 08:42:51.271763	PHASE OV1 PKP A	
60011	Mar 12 2025 08:16:21.438952	PHASE OV1 DPO A	
60010	Mar 12 2025 08:10:28.857775	PHASE OV1 OP A	
60009	Mar 12 2025 08:10:28.857775	PHASE OV1 PKP A	
60008	Mar 12 2025 05:21:43.558864	PHASE UV1 DPO C	
60007	Mar 12 2025 05:21:43.553863	PHASE UV1 OP C	
60006	Mar 12 2025 05:21:43.553863	PHASE UV1 PKP C	
60005	Mar 12 2025 01:27:47.124806	PHASE OV1 DPO B	
60004	Mar 12 2025 01:27:46.385668	PHASE OV1 DPO A	
60003	Mar 12 2025 01:26:43.395830	PHASE OV1 OP B	
60002	Mar 12 2025 01:26:43.395830	PHASE OV1 PKP B	
60001	Mar 12 2025 01:05:29.170564	PHASE OV1 OP A	
60000	Mar 12 2025 01:05:29.170564	PHASE OV1 PKP A	
59999	Mar 11 2025 20:05:16.302428	PHASE OV1 DPO A	
59998	Mar 11 2025 20:05:15.913423	PHASE OV1 DPO B	
59997	Mar 11 2025 20:03:02.279224	PHASE OV1 OP B	
59996	Mar 11 2025 20:03:02.279224	PHASE OV1 PKP B	
59995	Mar 11 2025 20:01:45.036485	PHASE OV1 OP A	
59994	Mar 11 2025 20:01:45.036485	PHASE OV1 PKP A	
59993	Mar 11 2025 15:01:29.852313	PHASE UV1 DPO A	
59992	Mar 11 2025 15:01:29.807375	PHASE UV1 OP A	
59991	Mar 11 2025 15:01:29.807375	PHASE UV1 PKP A	
59990	Mar 11 2025 09:30:05.420224	PHASE OV1 DPO A	
59989	Mar 11 2025 09:29:27.517982	PHASE OV1 OP A	
59988	Mar 11 2025 09:29:27.517982	PHASE OV1 PKP A	
59987	Mar 11 2025 05:56:25.033817	PHASE OV1 DPO A	
59986	Mar 11 2025 05:30:34.033844	PHASE OV1 OP A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
59985	Mar 11 2025 05:30:34.033844	PHASE OV1 PKP A	
59984	Mar 11 2025 02:42:27.294968	PHASE OV1 DPO B	
59983	Mar 11 2025 02:42:27.264991	PHASE OV1 DPO A	
59982	Mar 11 2025 02:26:09.867627	PHASE OV1 OP A	
59981	Mar 11 2025 02:26:09.867627	PHASE OV1 PKP A	
59980	Mar 11 2025 02:26:09.607581	PHASE OV1 OP B	
59979	Mar 11 2025 02:26:09.607581	PHASE OV1 PKP B	
59978	Mar 10 2025 23:59:07.119054	PHASE OV1 DPO B	
59977	Mar 10 2025 23:59:07.119054	PHASE OV1 DPO A	
59976	Mar 10 2025 23:56:53.067814	PHASE OV1 OP B	
59975	Mar 10 2025 23:56:53.067814	PHASE OV1 PKP B	
59974	Mar 10 2025 23:55:44.935366	PHASE OV1 OP A	
59973	Mar 10 2025 23:55:44.935366	PHASE OV1 PKP A	
59972	Mar 10 2025 23:53:34.213079	PHASE OV1 DPO B	
59971	Mar 10 2025 23:53:34.193144	PHASE OV1 DPO A	
59970	Mar 10 2025 23:44:16.645693	PHASE OV1 OP B	
59969	Mar 10 2025 23:44:16.645693	PHASE OV1 PKP B	
59968	Mar 10 2025 23:44:03.666343	PHASE OV1 OP A	
59967	Mar 10 2025 23:44:03.666343	PHASE OV1 PKP A	
59966	Mar 10 2025 22:41:52.629609	PHASE OV1 DPO B	
59965	Mar 10 2025 22:41:14.024928	PHASE OV1 DPO A	
59964	Mar 10 2025 22:30:39.744089	PHASE OV1 OP B	
59963	Mar 10 2025 22:30:39.744089	PHASE OV1 PKP B	
59962	Mar 10 2025 22:27:43.830445	PHASE OV1 OP A	
59961	Mar 10 2025 22:27:43.830445	PHASE OV1 PKP A	
59960	Mar 10 2025 22:01:32.697945	PHASE OV1 DPO B	
59959	Mar 10 2025 21:58:27.448582	PHASE OV1 DPO A	
59958	Mar 10 2025 21:52:52.476540	PHASE OV1 DPO C	
59957	Mar 10 2025 21:51:47.748066	PHASE OV1 OP C	
59956	Mar 10 2025 21:51:47.748066	PHASE OV1 PKP C	
59955	Mar 10 2025 21:51:24.721551	PHASE OV1 OP A	
59954	Mar 10 2025 21:51:24.721551	PHASE OV1 PKP A	
59953	Mar 10 2025 21:51:24.591899	PHASE OV1 OP B	
59952	Mar 10 2025 21:51:24.591899	PHASE OV1 PKP B	
59951	Mar 10 2025 21:05:34.721007	PHASE OV1 DPO A	
59950	Mar 10 2025 21:03:53.913269	PHASE OV1 DPO B	
59949	Mar 10 2025 20:58:03.243730	PHASE OV1 DPO C	
59948	Mar 10 2025 20:57:20.865642	PHASE OV1 OP C	
59947	Mar 10 2025 20:57:20.865642	PHASE OV1 PKP C	
59946	Mar 10 2025 20:57:05.010936	PHASE OV1 OP A	
59945	Mar 10 2025 20:57:05.010936	PHASE OV1 PKP A	
59944	Mar 10 2025 20:57:04.990914	PHASE OV1 OP B	
59943	Mar 10 2025 20:57:04.990914	PHASE OV1 PKP B	
59942	Mar 10 2025 20:40:45.323460	PHASE UV1 DPO C	
59941	Mar 10 2025 20:40:45.318457	PHASE UV1 OP C	
59940	Mar 10 2025 20:40:45.318457	PHASE UV1 PKP C	
59939	Mar 10 2025 20:03:32.506234	PHASE OV1 DPO B	
59938	Mar 10 2025 20:03:32.506234	PHASE OV1 DPO A	
59937	Mar 10 2025 19:38:42.444360	PHASE OV1 DPO C	
59936	Mar 10 2025 19:24:27.012443	PHASE OV1 OP C	
59935	Mar 10 2025 19:24:27.012443	PHASE OV1 PKP C	
59934	Mar 10 2025 19:24:20.438657	PHASE OV1 OP B	
59933	Mar 10 2025 19:24:20.438657	PHASE OV1 PKP B	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
59932	Mar 10 2025 19:24:20.428616	PHASE OV1 OP A	
59931	Mar 10 2025 19:24:20.428616	PHASE OV1 PKP A	
59930	Mar 10 2025 18:18:30.411857	PHASE OV1 DPO A	
59929	Mar 10 2025 18:14:41.737780	PHASE OV1 DPO B	
59928	Mar 10 2025 17:57:47.845107	PHASE OV1 OP B	
59927	Mar 10 2025 17:57:47.845107	PHASE OV1 PKP B	
59926	Mar 10 2025 17:57:47.038345	PHASE OV1 OP A	
59925	Mar 10 2025 17:57:47.038345	PHASE OV1 PKP A	
59924	Mar 10 2025 08:32:53.301882	PHASE OV1 DPO A	
59923	Mar 10 2025 08:32:03.403003	PHASE OV1 OP A	
59922	Mar 10 2025 08:32:03.403003	PHASE OV1 PKP A	
59921	Mar 10 2025 08:23:55.663215	PHASE OV1 DPO A	
59920	Mar 10 2025 08:23:46.534437	PHASE OV1 OP A	
59919	Mar 10 2025 08:23:46.534437	PHASE OV1 PKP A	
59918	Mar 10 2025 05:52:33.574006	PHASE OV1 DPO A	
59917	Mar 10 2025 05:52:33.324038	PHASE OV1 DPO B	
59916	Mar 10 2025 05:51:55.893302	PHASE OV1 OP B	
59915	Mar 10 2025 05:51:55.893302	PHASE OV1 PKP B	
59914	Mar 10 2025 05:51:54.924174	PHASE OV1 OP A	
59913	Mar 10 2025 05:51:54.924174	PHASE OV1 PKP A	
59912	Mar 10 2025 02:36:22.530487	PHASE OV1 DPO A	
59911	Mar 10 2025 02:36:22.011257	PHASE OV1 DPO B	
59910	Mar 10 2025 02:35:43.894291	PHASE OV1 OP B	
59909	Mar 10 2025 02:35:43.894291	PHASE OV1 PKP B	
59908	Mar 10 2025 02:35:43.484997	PHASE OV1 OP A	
59907	Mar 10 2025 02:35:43.484997	PHASE OV1 PKP A	
59906	Mar 09 2025 20:08:31.237854	PHASE OV1 DPO B	
59905	Mar 09 2025 20:08:31.237854	PHASE OV1 DPO A	
59904	Mar 09 2025 19:51:39.826770	PHASE OV1 DPO C	
59903	Mar 09 2025 19:44:44.172967	PHASE OV1 OP C	
59902	Mar 09 2025 19:44:44.172967	PHASE OV1 PKP C	
59901	Mar 09 2025 19:44:28.665011	PHASE OV1 OP B	
59900	Mar 09 2025 19:44:28.665011	PHASE OV1 PKP B	
59899	Mar 09 2025 19:44:23.189942	PHASE OV1 OP A	
59898	Mar 09 2025 19:44:23.189942	PHASE OV1 PKP A	
59897	Mar 09 2025 17:07:29.361313	PHASE UV1 DPO A	
59896	Mar 09 2025 17:07:23.246183	PHASE UV1 OP A	
59895	Mar 09 2025 17:07:23.246183	PHASE UV1 PKP A	
59894	Mar 09 2025 07:36:56.226308	PHASE OV1 DPO B	
59893	Mar 09 2025 07:36:56.176284	PHASE OV1 DPO A	
59892	Mar 09 2025 07:35:05.239178	PHASE OV1 OP B	
59891	Mar 09 2025 07:35:05.239178	PHASE OV1 PKP B	
59890	Mar 09 2025 07:34:39.782839	PHASE OV1 OP A	
59889	Mar 09 2025 07:34:39.782839	PHASE OV1 PKP A	
59888	Mar 09 2025 03:22:06.205351	PHASE OV1 DPO B	
59887	Mar 09 2025 03:19:35.416261	PHASE OV1 DPO A	
59886	Mar 09 2025 03:17:23.655385	PHASE OV1 DPO C	
59885	Mar 09 2025 03:06:55.448572	PHASE OV1 OP C	
59884	Mar 09 2025 03:06:55.448572	PHASE OV1 PKP C	
59883	Mar 09 2025 03:06:54.226196	PHASE OV1 OP A	
59882	Mar 09 2025 03:06:54.226196	PHASE OV1 PKP A	
59881	Mar 09 2025 03:06:53.925583	PHASE OV1 OP B	
59880	Mar 09 2025 03:06:53.925583	PHASE OV1 PKP B	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
59879	Mar 09 2025 01:38:49.257740	PHASE OV1 DPO A	
59878	Mar 09 2025 01:37:27.648689	PHASE OV1 OP A	
59877	Mar 09 2025 01:37:27.648689	PHASE OV1 PKP A	
59876	Mar 08 2025 23:28:28.542415	PHASE OV1 DPO B	
59875	Mar 08 2025 23:28:08.788133	PHASE OV1 DPO A	
59874	Mar 08 2025 23:28:04.600182	PHASE OV1 DPO C	
59873	Mar 08 2025 23:26:33.902791	PHASE OV1 OP C	
59872	Mar 08 2025 23:26:33.902791	PHASE OV1 PKP C	
59871	Mar 08 2025 23:26:30.529156	PHASE OV1 OP B	
59870	Mar 08 2025 23:26:30.529156	PHASE OV1 PKP B	
59869	Mar 08 2025 23:26:30.529156	PHASE OV1 OP A	
59868	Mar 08 2025 23:26:30.529156	PHASE OV1 PKP A	
59867	Mar 08 2025 23:15:13.691028	PHASE OV1 DPO B	
59866	Mar 08 2025 23:15:13.271743	PHASE OV1 DPO A	
59865	Mar 08 2025 23:15:03.240796	PHASE OV1 OP A	
59864	Mar 08 2025 23:15:03.240796	PHASE OV1 PKP A	
59863	Mar 08 2025 23:15:03.141030	PHASE OV1 OP B	
59862	Mar 08 2025 23:15:03.141030	PHASE OV1 PKP B	
59861	Mar 08 2025 20:04:15.374309	PHASE OV1 DPO A	
59860	Mar 08 2025 20:04:15.324484	PHASE OV1 DPO B	
59859	Mar 08 2025 20:00:50.052440	PHASE OV1 OP B	
59858	Mar 08 2025 20:00:50.052440	PHASE OV1 PKP B	
59857	Mar 08 2025 19:57:43.241107	PHASE OV1 OP A	
59856	Mar 08 2025 19:57:43.241107	PHASE OV1 PKP A	
59855	Mar 08 2025 19:33:42.905174	PHASE OV1 DPO A	
59854	Mar 08 2025 19:32:54.575020	PHASE OV1 DPO B	
59853	Mar 08 2025 19:31:12.087008	PHASE OV1 DPO C	
59852	Mar 08 2025 19:26:01.085977	PHASE OV1 OP C	
59851	Mar 08 2025 19:26:01.085977	PHASE OV1 PKP C	
59850	Mar 08 2025 19:25:59.218787	PHASE OV1 OP B	
59849	Mar 08 2025 19:25:59.218787	PHASE OV1 PKP B	
59848	Mar 08 2025 19:25:22.517030	PHASE OV1 OP A	
59847	Mar 08 2025 19:25:22.517030	PHASE OV1 PKP A	
59846	Mar 08 2025 19:20:12.465565	PHASE UV1 DPO C	
59845	Mar 08 2025 19:20:11.602170	PHASE UV1 OP C	
59844	Mar 08 2025 19:20:11.602170	PHASE UV1 PKP C	
59843	Mar 08 2025 18:58:16.605887	PHASE UV1 DPO C	
59842	Mar 08 2025 18:58:16.095651	PHASE UV1 OP C	
59841	Mar 08 2025 18:58:16.095651	PHASE UV1 PKP C	
59840	Mar 08 2025 18:46:26.037682	PHASE UV1 DPO B	
59839	Mar 08 2025 18:46:25.563004	PHASE UV1 OP B	
59838	Mar 08 2025 18:46:25.563004	PHASE UV1 PKP B	
59837	Mar 08 2025 17:55:39.585984	PHASE UV1 DPO C	
59836	Mar 08 2025 17:55:39.286433	PHASE UV1 OP C	
59835	Mar 08 2025 17:55:39.286433	PHASE UV1 PKP C	
59834	Mar 08 2025 17:21:18.524078	PHASE OV1 DPO B	
59833	Mar 08 2025 17:21:17.866144	PHASE OV1 DPO A	
59832	Mar 08 2025 17:19:42.618123	PHASE OV1 OP B	
59831	Mar 08 2025 17:19:42.618123	PHASE OV1 PKP B	
59830	Mar 08 2025 17:19:42.329075	PHASE OV1 OP A	
59829	Mar 08 2025 17:19:42.329075	PHASE OV1 PKP A	
59828	Mar 08 2025 09:24:11.537159	PHASE OV1 DPO A	
59827	Mar 08 2025 09:24:00.028499	PHASE OV1 OP A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
59826	Mar 08 2025 09:24:00.028499	PHASE OV1 PKP A	
59825	Mar 08 2025 08:03:09.080061	PHASE OV1 DPO A	
59824	Mar 08 2025 07:55:44.430912	PHASE OV1 OP A	
59823	Mar 08 2025 07:55:44.430912	PHASE OV1 PKP A	
59822	Mar 08 2025 04:34:35.487228	PHASE OV1 DPO B	
59821	Mar 08 2025 04:34:34.896858	PHASE OV1 DPO A	
59820	Mar 08 2025 04:34:19.174513	PHASE OV1 OP B	
59819	Mar 08 2025 04:34:19.174513	PHASE OV1 PKP B	
59818	Mar 08 2025 04:34:19.174513	PHASE OV1 OP A	
59817	Mar 08 2025 04:34:19.174513	PHASE OV1 PKP A	
59816	Mar 08 2025 02:05:22.092491	PHASE OV1 DPO A	
59815	Mar 08 2025 02:01:38.635259	PHASE OV1 OP A	
59814	Mar 08 2025 02:01:38.635259	PHASE OV1 PKP A	
59813	Mar 07 2025 22:34:51.043837	PHASE OV1 DPO B	
59812	Mar 07 2025 22:28:55.360290	PHASE OV1 DPO A	
59811	Mar 07 2025 22:28:14.399185	PHASE OV1 DPO C	
59810	Mar 07 2025 22:27:14.592600	PHASE OV1 OP C	
59809	Mar 07 2025 22:27:14.592600	PHASE OV1 PKP C	
59808	Mar 07 2025 22:27:14.232929	PHASE OV1 OP B	
59807	Mar 07 2025 22:27:14.232929	PHASE OV1 PKP B	
59806	Mar 07 2025 22:27:14.232929	PHASE OV1 OP A	
59805	Mar 07 2025 22:27:14.232929	PHASE OV1 PKP A	
59804	Mar 07 2025 20:06:41.951552	PHASE OV1 DPO B	
59803	Mar 07 2025 20:06:41.951552	PHASE OV1 DPO A	
59802	Mar 07 2025 19:51:51.445358	PHASE OV1 OP B	
59801	Mar 07 2025 19:51:51.445358	PHASE OV1 PKP B	
59800	Mar 07 2025 19:51:47.743121	PHASE OV1 OP A	
59799	Mar 07 2025 19:51:47.743121	PHASE OV1 PKP A	
59798	Mar 07 2025 14:16:32.888336	PHASE UV1 DPO C	
59797	Mar 07 2025 14:16:32.888336	PHASE UV1 DPO B	
59796	Mar 07 2025 14:16:32.838149	PHASE UV1 OP C	
59795	Mar 07 2025 14:16:32.838149	PHASE UV1 PKP C	
59794	Mar 07 2025 14:16:32.813070	PHASE UV1 OP B	
59793	Mar 07 2025 14:16:32.813070	PHASE UV1 PKP B	
59792	Mar 07 2025 13:00:09.300084	PHASE OV1 DPO A	
59791	Mar 07 2025 12:54:04.676489	PHASE OV1 OP A	
59790	Mar 07 2025 12:54:04.676489	PHASE OV1 PKP A	
59789	Mar 07 2025 08:52:46.885711	PHASE OV1 DPO A	
59788	Mar 07 2025 08:50:49.322883	PHASE OV1 OP A	
59787	Mar 07 2025 08:50:49.322883	PHASE OV1 PKP A	
59786	Mar 07 2025 08:17:44.701239	PHASE OV1 DPO A	
59785	Mar 07 2025 08:17:44.641131	PHASE OV1 DPO B	
59784	Mar 07 2025 08:16:46.965395	PHASE OV1 OP B	
59783	Mar 07 2025 08:16:46.965395	PHASE OV1 PKP B	
59782	Mar 07 2025 08:16:36.149599	PHASE OV1 OP A	
59781	Mar 07 2025 08:16:36.149599	PHASE OV1 PKP A	
59780	Mar 07 2025 08:16:28.150327	PHASE UV1 DPO C	
59779	Mar 07 2025 08:16:28.145320	PHASE UV1 DPO B	
59778	Mar 07 2025 08:16:28.025146	PHASE UV1 OP C	
59777	Mar 07 2025 08:16:28.025146	PHASE UV1 PKP C	
59776	Mar 07 2025 08:16:28.020139	PHASE UV1 OP B	
59775	Mar 07 2025 08:16:28.020139	PHASE UV1 PKP B	
59774	Mar 07 2025 08:10:10.230371	PHASE OV1 DPO A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
59773	Mar 07 2025 08:06:15.397962	PHASE OV1 OP A	
59772	Mar 07 2025 08:06:15.397962	PHASE OV1 PKP A	
59771	Mar 07 2025 05:01:59.206070	PHASE OV1 DPO B	
59770	Mar 07 2025 05:01:59.206070	PHASE OV1 DPO A	
59769	Mar 07 2025 05:01:13.243797	PHASE OV1 OP B	
59768	Mar 07 2025 05:01:13.243797	PHASE OV1 PKP B	
59767	Mar 07 2025 05:01:13.243797	PHASE OV1 OP A	
59766	Mar 07 2025 05:01:13.243797	PHASE OV1 PKP A	
59765	Mar 07 2025 05:01:11.069574	PHASE UV1 DPO C	
59764	Mar 07 2025 05:01:11.059565	PHASE UV1 DPO B	
59763	Mar 07 2025 05:01:10.989479	PHASE UV1 OP C	
59762	Mar 07 2025 05:01:10.989479	PHASE UV1 PKP C	
59761	Mar 07 2025 05:01:10.974470	PHASE UV1 OP B	
59760	Mar 07 2025 05:01:10.974470	PHASE UV1 PKP B	
59759	Mar 07 2025 02:44:38.349252	AUX OV1 DPO	
59758	Mar 07 2025 02:44:38.344252	PHASE UV1 DPO C	
59757	Mar 07 2025 02:44:37.874099	PHASE UV1 OP C	
59756	Mar 07 2025 02:44:37.874099	PHASE UV1 PKP C	
59755	Mar 07 2025 02:44:37.869099	AUX OV1 PKP	
59754	Mar 07 2025 01:50:18.260896	PHASE OV1 DPO A	
59753	Mar 07 2025 01:50:18.240882	PHASE OV1 DPO B	
59752	Mar 07 2025 01:47:44.921502	PHASE OV1 OP B	
59751	Mar 07 2025 01:47:44.921502	PHASE OV1 PKP B	
59750	Mar 07 2025 01:47:39.188362	PHASE OV1 OP A	
59749	Mar 07 2025 01:47:39.188362	PHASE OV1 PKP A	
59748	Mar 07 2025 00:47:18.953802	PHASE OV1 DPO B	
59747	Mar 07 2025 00:46:08.562273	PHASE OV1 DPO A	
59746	Mar 07 2025 00:45:29.981182	PHASE OV1 OP B	
59745	Mar 07 2025 00:45:29.981182	PHASE OV1 PKP B	
59744	Mar 07 2025 00:45:19.125944	PHASE OV1 OP A	
59743	Mar 07 2025 00:45:19.125944	PHASE OV1 PKP A	
59742	Mar 06 2025 20:16:10.308823	PHASE OV1 DPO B	
59741	Mar 06 2025 20:11:28.223446	PHASE OV1 DPO A	
59740	Mar 06 2025 20:11:27.623635	PHASE OV1 DPO C	
59739	Mar 06 2025 20:08:33.939237	PHASE OV1 OP C	
59738	Mar 06 2025 20:08:33.939237	PHASE OV1 PKP C	
59737	Mar 06 2025 20:08:33.679229	PHASE OV1 OP A	
59736	Mar 06 2025 20:08:33.679229	PHASE OV1 PKP A	
59735	Mar 06 2025 20:08:33.649219	PHASE OV1 OP B	
59734	Mar 06 2025 20:08:33.649219	PHASE OV1 PKP B	
59733	Mar 06 2025 20:01:56.977553	PHASE OV1 DPO B	
59732	Mar 06 2025 20:01:56.977553	PHASE OV1 DPO A	
59731	Mar 06 2025 19:54:01.856589	PHASE OV1 OP B	
59730	Mar 06 2025 19:54:01.856589	PHASE OV1 PKP B	
59729	Mar 06 2025 19:53:58.569860	PHASE OV1 OP A	
59728	Mar 06 2025 19:53:58.569860	PHASE OV1 PKP A	
59727	Mar 06 2025 13:28:00.530992	PHASE OV1 DPO A	
59726	Mar 06 2025 13:21:06.219854	PHASE OV1 DPO B	
59725	Mar 06 2025 13:20:19.414348	PHASE OV1 OP B	
59724	Mar 06 2025 13:20:19.414348	PHASE OV1 PKP B	
59723	Mar 06 2025 13:20:16.629849	PHASE OV1 OP A	
59722	Mar 06 2025 13:20:16.629849	PHASE OV1 PKP A	
59721	Mar 06 2025 10:24:11.767154	PHASE OV1 DPO A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
59720	Mar 06 2025 10:23:06.485880	PHASE OV1 OP A	
59719	Mar 06 2025 10:23:06.485880	PHASE OV1 PKP A	
59718	Mar 06 2025 09:37:33.144538	PHASE OV1 DPO A	
59717	Mar 06 2025 09:37:32.974363	PHASE OV1 DPO B	
59716	Mar 06 2025 09:32:59.958520	PHASE OV1 OP B	
59715	Mar 06 2025 09:32:59.958520	PHASE OV1 PKP B	
59714	Mar 06 2025 09:32:57.616652	PHASE OV1 OP A	
59713	Mar 06 2025 09:32:57.616652	PHASE OV1 PKP A	
59712	Mar 06 2025 03:50:23.455550	PHASE OV1 DPO A	
59711	Mar 06 2025 03:49:17.005653	PHASE OV1 OP A	
59710	Mar 06 2025 03:49:17.005653	PHASE OV1 PKP A	
59709	Mar 06 2025 03:45:15.533966	PHASE OV1 DPO A	
59708	Mar 06 2025 03:41:20.180973	PHASE OV1 OP A	
59707	Mar 06 2025 03:41:20.180973	PHASE OV1 PKP A	
59706	Mar 06 2025 00:51:21.241204	PHASE OV1 DPO A	
59705	Mar 06 2025 00:44:23.069663	PHASE OV1 OP A	
59704	Mar 06 2025 00:44:23.069663	PHASE OV1 PKP A	
59703	Mar 05 2025 21:09:21.149338	PHASE OV1 DPO A	
59702	Mar 05 2025 21:09:21.119406	PHASE OV1 DPO B	
59701	Mar 05 2025 21:02:43.612986	PHASE OV1 OP B	
59700	Mar 05 2025 21:02:43.612986	PHASE OV1 PKP B	
59699	Mar 05 2025 20:56:48.281007	PHASE OV1 OP A	
59698	Mar 05 2025 20:56:48.281007	PHASE OV1 PKP A	
59697	Mar 05 2025 19:58:19.187712	PHASE OV1 DPO B	
59696	Mar 05 2025 19:58:18.469397	PHASE OV1 DPO A	
59695	Mar 05 2025 19:56:45.526625	PHASE OV1 DPO C	
59694	Mar 05 2025 19:56:22.794619	PHASE OV1 OP C	
59693	Mar 05 2025 19:56:22.794619	PHASE OV1 PKP C	
59692	Mar 05 2025 19:52:35.188910	PHASE OV1 OP B	
59691	Mar 05 2025 19:52:35.188910	PHASE OV1 PKP B	
59690	Mar 05 2025 19:33:16.839961	PHASE OV1 OP A	
59689	Mar 05 2025 19:33:16.839961	PHASE OV1 PKP A	
59688	Mar 05 2025 19:19:32.717420	PHASE OV1 DPO A	
59687	Mar 05 2025 19:13:49.567162	PHASE OV1 OP A	
59686	Mar 05 2025 19:13:49.567162	PHASE OV1 PKP A	
59685	Mar 05 2025 18:06:35.348133	PHASE UV1 DPO C	
59684	Mar 05 2025 18:06:35.343146	PHASE UV1 DPO B	
59683	Mar 05 2025 18:06:35.343146	PHASE UV1 DPO A	
59682	Mar 05 2025 18:06:35.133485	PHASE UV1 OP C	
59681	Mar 05 2025 18:06:35.133485	PHASE UV1 PKP C	
59680	Mar 05 2025 18:06:35.133485	PHASE UV1 OP B	
59679	Mar 05 2025 18:06:35.133485	PHASE UV1 PKP B	
59678	Mar 05 2025 18:06:35.133485	PHASE UV1 OP A	
59677	Mar 05 2025 18:06:35.133485	PHASE UV1 PKP A	
59676	Mar 05 2025 17:56:35.353959	PHASE OV1 DPO A	
59675	Mar 05 2025 17:55:36.138417	PHASE OV1 OP A	
59674	Mar 05 2025 17:55:36.138417	PHASE OV1 PKP A	
59673	Mar 05 2025 17:48:10.909937	PHASE OV1 DPO A	
59672	Mar 05 2025 17:47:54.182356	PHASE OV1 OP A	
59671	Mar 05 2025 17:47:54.182356	PHASE OV1 PKP A	
59670	Mar 05 2025 17:44:56.527581	PHASE OV1 DPO B	
59669	Mar 05 2025 17:44:56.527581	PHASE OV1 DPO A	
59668	Mar 05 2025 17:39:06.481862	PHASE OV1 OP B	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
59667	Mar 05 2025 17:39:06.481862	PHASE OV1 PKP B	
59666	Mar 05 2025 17:39:03.900488	PHASE OV1 OP A	
59665	Mar 05 2025 17:39:03.900488	PHASE OV1 PKP A	
59664	Mar 05 2025 17:08:12.929962	PHASE UV1 DPO C	
59663	Mar 05 2025 17:08:12.929962	PHASE UV1 DPO B	
59662	Mar 05 2025 17:08:12.924967	PHASE UV1 DPO A	
59661	Mar 05 2025 17:08:12.750144	PHASE UV1 OP A	
59660	Mar 05 2025 17:08:12.750144	PHASE UV1 PKP A	
59659	Mar 05 2025 17:08:12.745149	PHASE UV1 OP C	
59658	Mar 05 2025 17:08:12.745149	PHASE UV1 PKP C	
59657	Mar 05 2025 17:08:12.735159	PHASE UV1 OP B	
59656	Mar 05 2025 17:08:12.735159	PHASE UV1 PKP B	
59655	Mar 05 2025 16:42:52.811222	FREQ RATE 1 DPO	
59654	Mar 05 2025 16:42:52.808718	PHASE UV1 DPO B	
59653	Mar 05 2025 16:42:52.808718	PHASE UV1 DPO A	
59652	Mar 05 2025 16:42:52.803716	PHASE UV1 DPO C	
59651	Mar 05 2025 16:42:52.763706	FREQ RATE 1 OP	
59650	Mar 05 2025 16:42:52.763706	FREQ RATE 1 PKP	
59649	Mar 05 2025 16:42:52.718699	PHASE UV1 OP A	
59648	Mar 05 2025 16:42:52.718699	PHASE UV1 PKP A	
59647	Mar 05 2025 16:42:52.713696	PHASE UV1 OP C	
59646	Mar 05 2025 16:42:52.713696	PHASE UV1 PKP C	
59645	Mar 05 2025 16:42:52.713696	PHASE UV1 OP B	
59644	Mar 05 2025 16:42:52.713696	PHASE UV1 PKP B	
59643	Mar 05 2025 16:42:52.673675	PHASE UV1 DPO C	
59642	Mar 05 2025 16:42:52.668672	PHASE UV1 DPO B	
59641	Mar 05 2025 16:42:52.668672	PHASE UV1 DPO A	
59640	Mar 05 2025 16:42:52.648674	PHASE UV1 OP B	
59639	Mar 05 2025 16:42:52.648674	PHASE UV1 PKP B	
59638	Mar 05 2025 16:42:52.648674	PHASE UV1 OP A	
59637	Mar 05 2025 16:42:52.648674	PHASE UV1 PKP A	
59636	Mar 05 2025 16:42:52.643682	PHASE UV1 OP C	
59635	Mar 05 2025 16:42:52.643682	PHASE UV1 PKP C	
59634	Mar 05 2025 13:46:07.579623	PHASE OV1 DPO A	
59633	Mar 05 2025 13:41:33.561952	PHASE OV1 OP A	
59632	Mar 05 2025 13:41:33.561952	PHASE OV1 PKP A	
59631	Mar 05 2025 09:56:21.923660	PHASE OV1 DPO A	
59630	Mar 05 2025 09:56:03.611123	PHASE OV1 OP A	
59629	Mar 05 2025 09:56:03.611123	PHASE OV1 PKP A	
59628	Mar 05 2025 08:49:38.142833	PHASE OV1 DPO A	
59627	Mar 05 2025 08:46:12.523714	PHASE OV1 OP A	
59626	Mar 05 2025 08:46:12.523714	PHASE OV1 PKP A	
59625	Mar 05 2025 02:28:58.663687	PHASE OV1 DPO A	
59624	Mar 05 2025 02:05:59.623563	PHASE OV1 OP A	
59623	Mar 05 2025 02:05:59.623563	PHASE OV1 PKP A	
59622	Mar 04 2025 21:45:16.904710	PHASE OV1 DPO B	
59621	Mar 04 2025 21:44:34.190967	PHASE OV1 DPO A	
59620	Mar 04 2025 21:41:23.211427	PHASE OV1 DPO C	
59619	Mar 04 2025 21:39:42.102694	PHASE OV1 OP C	
59618	Mar 04 2025 21:39:42.102694	PHASE OV1 PKP C	
59617	Mar 04 2025 21:39:42.102694	PHASE OV1 OP B	
59616	Mar 04 2025 21:39:42.102694	PHASE OV1 PKP B	
59615	Mar 04 2025 21:39:42.092724	PHASE OV1 OP A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
59614	Mar 04 2025 21:39:42.092724	PHASE OV1 PKP A	
59613	Mar 04 2025 20:10:30.503293	PHASE OV1 DPO B	
59612	Mar 04 2025 20:07:58.829855	PHASE OV1 DPO A	
59611	Mar 04 2025 20:07:58.510508	PHASE OV1 DPO C	
59610	Mar 04 2025 19:58:16.188307	PHASE OV1 OP C	
59609	Mar 04 2025 19:58:16.188307	PHASE OV1 PKP C	
59608	Mar 04 2025 19:52:56.696834	PHASE OV1 OP B	
59607	Mar 04 2025 19:52:56.696834	PHASE OV1 PKP B	
59606	Mar 04 2025 19:52:55.496049	PHASE OV1 OP A	
59605	Mar 04 2025 19:52:55.496049	PHASE OV1 PKP A	
59604	Mar 04 2025 19:33:57.971899	UNDERFREQ 1 DPO	
59603	Mar 04 2025 19:33:47.143030	UNDERFREQ 1 OP	
59602	Mar 04 2025 19:33:47.143030	UNDERFREQ 1 PKP	
59601	Mar 04 2025 08:18:05.509356	PHASE OV1 DPO A	
59600	Mar 04 2025 08:10:37.095762	PHASE OV1 OP A	
59599	Mar 04 2025 08:10:37.095762	PHASE OV1 PKP A	
59598	Mar 04 2025 06:14:38.593533	PHASE OV1 DPO B	
59597	Mar 04 2025 06:11:29.162131	PHASE OV1 DPO A	
59596	Mar 04 2025 06:06:47.504759	PHASE OV1 OP B	
59595	Mar 04 2025 06:06:47.504759	PHASE OV1 PKP B	
59594	Mar 04 2025 06:06:47.325122	PHASE OV1 OP A	
59593	Mar 04 2025 06:06:47.325122	PHASE OV1 PKP A	
59592	Mar 03 2025 21:11:25.737980	PHASE OV1 DPO B	
59591	Mar 03 2025 21:11:17.216316	PHASE OV1 DPO A	
59590	Mar 03 2025 21:10:33.637761	PHASE OV1 OP B	
59589	Mar 03 2025 21:10:33.637761	PHASE OV1 PKP B	
59588	Mar 03 2025 21:10:33.637761	PHASE OV1 OP A	
59587	Mar 03 2025 21:10:33.637761	PHASE OV1 PKP A	
59586	Mar 03 2025 20:48:50.700602	PHASE OV1 DPO B	
59585	Mar 03 2025 20:48:50.700602	PHASE OV1 DPO A	
59584	Mar 03 2025 20:47:20.890073	PHASE OV1 DPO C	
59583	Mar 03 2025 20:46:44.484048	PHASE OV1 OP C	
59582	Mar 03 2025 20:46:44.484048	PHASE OV1 PKP C	
59581	Mar 03 2025 20:46:43.634941	PHASE OV1 OP B	
59580	Mar 03 2025 20:46:43.634941	PHASE OV1 PKP B	
59579	Mar 03 2025 20:46:43.634941	PHASE OV1 OP A	
59578	Mar 03 2025 20:46:43.634941	PHASE OV1 PKP A	
59577	Mar 03 2025 18:04:09.602588	PHASE OV1 DPO A	
59576	Mar 03 2025 17:58:35.954656	PHASE OV1 OP A	
59575	Mar 03 2025 17:58:35.954656	PHASE OV1 PKP A	
59574	Mar 03 2025 17:14:44.713319	PHASE OV1 DPO A	
59573	Mar 03 2025 17:10:03.996877	PHASE OV1 OP A	
59572	Mar 03 2025 17:10:03.996877	PHASE OV1 PKP A	
59571	Mar 03 2025 16:50:12.902875	PHASE OV1 DPO B	
59570	Mar 03 2025 16:50:09.460154	PHASE OV1 DPO A	
59569	Mar 03 2025 16:49:11.681257	PHASE OV1 OP B	
59568	Mar 03 2025 16:49:11.681257	PHASE OV1 PKP B	
59567	Mar 03 2025 16:46:48.358514	PHASE OV1 OP A	
59566	Mar 03 2025 16:46:48.358514	PHASE OV1 PKP A	
59565	Mar 03 2025 13:11:20.264621	PHASE OV1 DPO A	
59564	Mar 03 2025 13:01:24.021138	PHASE OV1 OP A	
59563	Mar 03 2025 13:01:24.021138	PHASE OV1 PKP A	
59562	Mar 03 2025 12:13:16.417507	PHASE OV1 DPO A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
59561	Mar 03 2025 11:53:02.616619	PHASE OV1 OP A	
59560	Mar 03 2025 11:53:02.616619	PHASE OV1 PKP A	
59559	Mar 03 2025 11:17:09.647289	PHASE OV1 DPO A	
59558	Mar 03 2025 11:13:46.057662	PHASE OV1 OP A	
59557	Mar 03 2025 11:13:46.057662	PHASE OV1 PKP A	
59556	Mar 03 2025 11:07:18.626954	PHASE OV1 DPO A	
59555	Mar 03 2025 11:05:42.828062	PHASE OV1 OP A	
59554	Mar 03 2025 11:05:42.828062	PHASE OV1 PKP A	
59553	Mar 03 2025 10:18:39.893191	PHASE OV1 DPO A	
59552	Mar 03 2025 10:11:54.939905	PHASE OV1 OP A	
59551	Mar 03 2025 10:11:54.939905	PHASE OV1 PKP A	
59550	Mar 03 2025 09:22:24.647732	PHASE OV1 DPO A	
59549	Mar 03 2025 09:22:24.617701	PHASE OV1 DPO B	
59548	Mar 03 2025 09:12:53.417705	PHASE OV1 OP B	
59547	Mar 03 2025 09:12:53.417705	PHASE OV1 PKP B	
59546	Mar 03 2025 09:08:15.835450	PHASE OV1 OP A	
59545	Mar 03 2025 09:08:15.835450	PHASE OV1 PKP A	
59544	Mar 03 2025 08:34:58.402611	PHASE OV1 DPO B	
59543	Mar 03 2025 08:34:58.402611	PHASE OV1 DPO A	
59542	Mar 03 2025 08:28:32.908175	PHASE OV1 OP B	
59541	Mar 03 2025 08:28:32.908175	PHASE OV1 PKP B	
59540	Mar 03 2025 08:27:15.276682	PHASE OV1 OP A	
59539	Mar 03 2025 08:27:15.276682	PHASE OV1 PKP A	
59538	Mar 03 2025 08:06:49.179206	PHASE OV1 DPO B	
59537	Mar 03 2025 08:06:49.179206	PHASE OV1 DPO A	
59536	Mar 03 2025 08:06:49.159207	PHASE OV1 DPO C	
59535	Mar 03 2025 08:02:02.865063	PHASE OV1 OP C	
59534	Mar 03 2025 08:02:02.865063	PHASE OV1 PKP C	
59533	Mar 03 2025 08:01:12.580285	PHASE OV1 OP B	
59532	Mar 03 2025 08:01:12.580285	PHASE OV1 PKP B	
59531	Mar 03 2025 07:59:33.717523	PHASE OV1 OP A	
59530	Mar 03 2025 07:59:33.717523	PHASE OV1 PKP A	
59529	Mar 03 2025 05:02:02.278797	PHASE OV1 DPO B	
59528	Mar 03 2025 05:02:01.410751	PHASE OV1 DPO A	
59527	Mar 03 2025 05:01:38.742413	PHASE OV1 OP B	
59526	Mar 03 2025 05:01:38.742413	PHASE OV1 PKP B	
59525	Mar 03 2025 05:00:52.355228	PHASE OV1 OP A	
59524	Mar 03 2025 05:00:52.355228	PHASE OV1 PKP A	
59523	Mar 03 2025 02:03:50.674584	PHASE OV1 DPO A	
59522	Mar 03 2025 01:26:51.783208	PHASE OV1 OP A	
59521	Mar 03 2025 01:26:51.783208	PHASE OV1 PKP A	
59520	Mar 02 2025 23:42:31.073323	PHASE OV1 DPO A	
59519	Mar 02 2025 23:39:28.976173	PHASE OV1 OP A	
59518	Mar 02 2025 23:39:28.976173	PHASE OV1 PKP A	
59517	Mar 02 2025 21:51:01.099717	PHASE OV1 DPO A	
59516	Mar 02 2025 21:49:33.929813	PHASE OV1 OP A	
59515	Mar 02 2025 21:49:33.929813	PHASE OV1 PKP A	
59514	Mar 02 2025 21:17:16.025543	PHASE OV1 DPO B	
59513	Mar 02 2025 21:17:16.025543	PHASE OV1 DPO A	
59512	Mar 02 2025 21:01:29.638396	PHASE OV1 OP B	
59511	Mar 02 2025 21:01:29.638396	PHASE OV1 PKP B	
59510	Mar 02 2025 21:01:21.923353	PHASE OV1 OP A	
59509	Mar 02 2025 21:01:21.923353	PHASE OV1 PKP A	

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
59508	Mar 02 2025 19:12:41.030259	PHASE OV1 DPO A	
59507	Mar 02 2025 19:09:58.751426	PHASE OV1 DPO B	
59506	Mar 02 2025 19:04:46.079765	PHASE OV1 OP B	
59505	Mar 02 2025 19:04:46.079765	PHASE OV1 PKP B	
59504	Mar 02 2025 19:03:05.066226	PHASE OV1 OP A	
59503	Mar 02 2025 19:03:05.066226	PHASE OV1 PKP A	
59502	Mar 02 2025 17:50:08.763624	PHASE OV1 DPO B	
59501	Mar 02 2025 17:49:44.497354	PHASE OV1 DPO A	
59500	Mar 02 2025 17:48:41.874900	PHASE OV1 OP B	
59499	Mar 02 2025 17:48:41.874900	PHASE OV1 PKP B	
59498	Mar 02 2025 17:47:56.541632	PHASE OV1 OP A	
59497	Mar 02 2025 17:47:56.541632	PHASE OV1 PKP A	
59496	Mar 02 2025 16:33:04.680354	PHASE UV1 DPO B	
59495	Mar 02 2025 16:33:04.645343	PHASE UV1 OP B	
59494	Mar 02 2025 16:33:04.645343	PHASE UV1 PKP B	
59493	Mar 02 2025 15:42:11.053750	PHASE OV1 DPO B	
59492	Mar 02 2025 15:42:10.923520	PHASE OV1 DPO A	

Informe de Falla

Empresa	**Compañía Electrica del Litoral**
Código de identificación	**IF-DX-03**
Versión	**1**

Pérdida de Suministro de Alimentador El Tabo

1. OBJETO 3
2. ANTECEDENTES GENERALES 3
2.1. Resumen del evento 3
2.2. Descripción de la operación. 4
2.3. Cronología de eventos. 4
2.4. Esquema topológico sistema afectado 4
2.5. Detalle de consumos afectados. 5
3. EVENTOS SCADA 5
4. PROTECCIONES 5
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones 5
4.2. Ajustes 5
4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00) 5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Compañía Electrica del Litoral Distribución, de acuerdo con lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Compañía Electrica del Litoral
RUT Propietario:	91.344.000-5
Representante legal Propietario:	Cristian Candia Orellana.
Dirección Propietario:	Av. Peñablanca 540, Algarrobo

Nombre Instalación:	Alimentadores 12 kV, El Tabo
Tipo de Instalación:	Alimentadores 12 kV.
Tensión:	12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa

Referencia Informe CEN	2025002747
Fecha inicio:	29 de marzo del 2025
Hora inicio:	13:40
Fecha término:	29 de marzo del 2025
Hora término:	13:47
Duración:	07 minutos
Equipos afectados:	S/E San Sebastian
Consumo interrumpido:	1.93 MW
Comuna donde se origina la falla:	Cartagena
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	FR81 (Frecuencia)
Modo	13 (Opera según lo esperado)
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0

Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Titulo IX, Art. 25°)	Alimentador El Tabo – Urbano

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

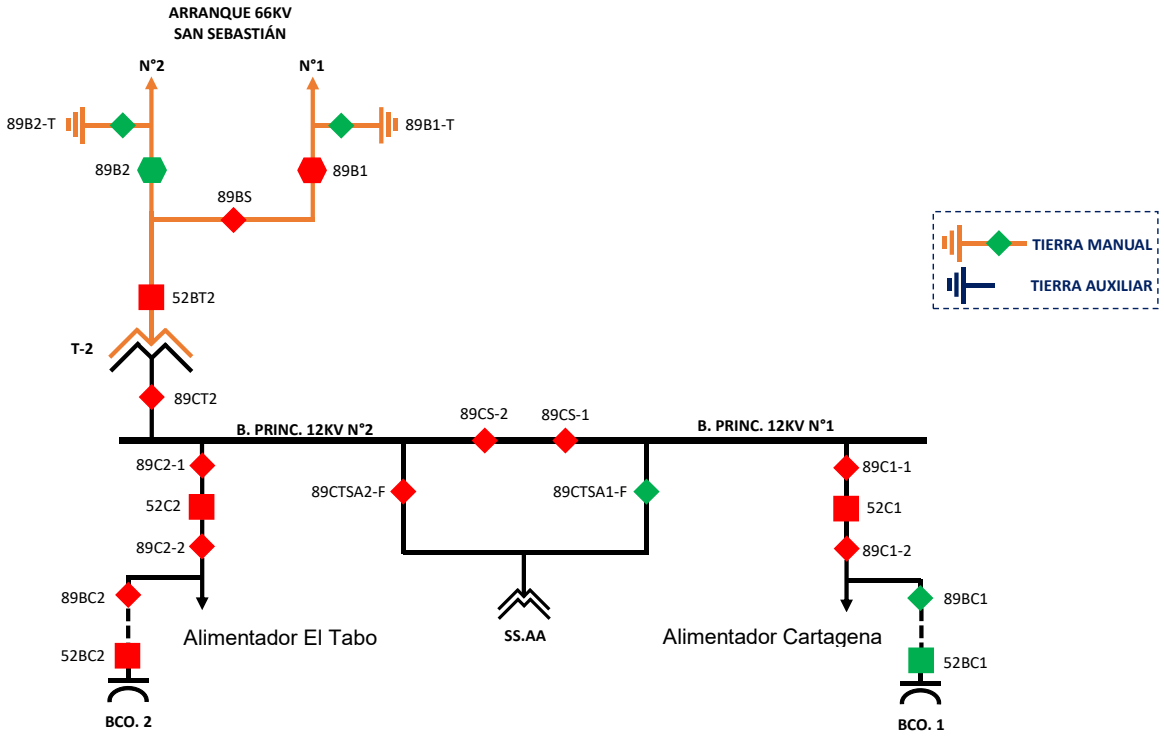
2.3. Cronología de eventos.

29-03-2025

13:40 horas. En Subestación San Sebastian se registra la operación Interruptor 12KV Alimentador El Tabo, por actuación del relé EDAC BF. (El Informe de Chilquinta Transmisión informa el alimentador con la denominación Litoral).

13:47 horas. En coordinación con Despacho Chilquinta Transmisión se procede al cierre del Alimentador El Tabo. Recuperado 100% de los consumos.

2.4. Esquema topológico sistema afectado



2.5. Detalle de consumos afectados.

Instalacion Afectada		Detalle				Horarios		
Subestacion	Tansf.	Alimentador	Nema	MW	Clientes	Hora Desconexion	Hora Recuperacion	Duracion (hh:mm)
S/E San Sebastian	66/12 KV N°1	El Tabo	52C2	1,93	8923	29-03-2025 13:40:00	29-03-2025 13:47:00	0:07:00
		Total		**1,93**	**8.923**			

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

La actuación del esquema de protección será informada por Chilquinta Transmisión.

4.2. Ajustes

No aplica, externos

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

Informe de Falla Definitivo Nº 002649/2025

Pérdida de suministro en alimentadores debido a la activación del EDAC - CE por subfrecuencia.

29 de marzo de 2025, a las 13:39 horas.

Zona: Región Metropolitana

Enel Distribución

08 de abril de 2025

1 Datos de la empresa propietaria de la instalación fallada

i. Nombre empresa propietaria: Enel Distribución Chile S.A.
ii. Rut empresa: 96.800.570-7
iii. Representante Legal: Mónica Hodor.
iv. Dirección: Roger de Flor 2725, Las Condes.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla:

2.1 Plan de mantenimiento:

No Aplica.

2.2 Vida útil del equipo:

No Aplica.

2.3 Retraso inversiones pactadas:

No hay retrasos en inversiones pactadas para este equipo.

3 Causa u origen de la falla

A las 13:39 horas del sábado 29 de marzo de 2025, se produjo la pérdida de suministro en 64 alimentadores, debido a la activación de los bloques N° 1, 2 y 3 del EDAC - CE por subfrecuencia, automatismo de propiedad de la Sociedad Transmisora Metropolitana SpA perteneciente al Grupo SAESA.

4 Instalaciones Afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos:

Condición normal de operación

4.2 Diagrama simplificado:

No Aplica.

4.3 Zona geográfica:

13102, Cerrillos, Región Metropolitana de Santiago
13103, Cerro Navia, Región Metropolitana de Santiago
13301, Colina, Región Metropolitana de Santiago
13110, La Florida, Región Metropolitana de Santiago
13111, La Granja, Región Metropolitana de Santiago
13302, Lampa, Región Metropolitana de Santiago
13114, Las Condes, Región Metropolitana de Santiago
13115, Lo Barnechea, Región Metropolitana de Santiago
13116, Lo Espejo, Región Metropolitana de Santiago
13118, Macul, Región Metropolitana de Santiago
13119, Maipú, Región Metropolitana de Santiago
13120, Ñuñoa, Región Metropolitana de Santiago
13123, Providencia, Región Metropolitana de Santiago
13124, Pudahuel, Región Metropolitana de Santiago
13125, Quilicura, Región Metropolitana de Santiago
13128, Renca, Región Metropolitana de Santiago
13129, San Joaquin, Región Metropolitana de Santiago
13101, Santiago, Región Metropolitana de Santiago

13132, Vitacura, Región Metropolitana de Santiago

5 Pérdidas de generación

No Aplica.

6 Pérdidas de consumo

Subestación	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh	Clientes	Protecciones u/o motivos de la Interrupción
APOQUINDO	DOMINICOS	29/3/2025	13:39	29/3/2025	13:53	4385.55	959.95	7036	Pérdida de Tensión en barra
	LAS VERBENAS				13:53	3429.46	750.67	1769	
	LA GLORIA				13:53	3865.94	846.21	7406	
	NORUEGA				13:53	4260.84	932.65	6202	
	CERRO CALAN				13:53	4323.20	946.30	6113	
	SANTA MARIA				13:53	5196.15	1137.38	1505	
BICENTENARIO	FRUNA				13:52	2431.80	525.54	1	
	NERUDA				13:52	3616.52	781.57	65	
	VISTALEGRE				13:52	5611.84	1212.78	54	
	LO ERMITA				13:52	4614.18	997.18	2	
CHICUREO	ALGARROBAL				13:49	4130.00	679.16	3019	
	NORORIENTE				13:49	3870.00	636.40	1	
	DAMASCO				13:49	5770.00	948.84	9969	
LO BOZA	LOS LINGUES				13:50	5330.00	983.09	6257	
	AGA				13:50	6297.74	1161.58	1	
	ECHEVERS				13:50	3595.74	663.21	69	
	NOVICIADO				13:50	4738.89	874.06	179	
	COMODORO				13:50	2390.00	41953.33	42	
	LOS RAULIES				13:50	3283.97	605.71	60	
	CERRO				13:50	3460.00	48463.33	420	
	CORDILLERA				13:50	2990.00	34720.00	89	
	LAS BRISAS				13:50	249.42	46.00	10	
	TOCONAO				13:50	3304.75	609.54	15	
	CHORRILLOS				13:50	4501.60	830.30	1132	
	VENTISQUERO				13:50	4939.81	911.12	321	
	PARINACOTA				13:50	1752.84	323.30	5	
	ANTILLANCA				13:50	5487.14	1012.07	173	
	EUCALIPTUS				13:50	3928.29	724.55	4893	
	MIRAFLORES				13:50	5736.55	1058.08	292	
	EMBOTELLADORA ANDINA				13:50	4801.24	885.56	13	
LO VALLEDOR	GANDARILLA				15:06	5400.00	7776.00	10427	
	ANTOFAGASTA				15:06	1270.00	1828.80	860	
	MELIPILLA				15:06	2950.00	4248.00	6137	
	HAITI				15:06	5200.00	7488.00	9106	
	COYHAIQUE				15:06	3970.00	5716.80	9571	
	MAILEF				15:06	3940.00	5673.60	12080	
	UMANA				15:06	4520.00	6508.80	850	
	EL ESFUERZO				15:06	2940.00	4233.60	2495	
	SAN BORJA				15:06	4560.00	6566.40	7540	
	NOGALES				15:06	3630.00	5227.20	8787	
	PEUMO				15:06	240.00	345.60	137	
LOS DOMINICOS	LA POSADA				13:54	5113.01	1205.82	8686	
	ESTORIL				13:54	3616.52	852.90	3735	
	LAS FLORES				13:54	5736.55	1352.87	6799	
	LA FUENTE				13:54	4738.89	1117.59	2083	
	LABBE				13:54	4364.77	1029.36	5126	
MAIPU	CERRILLOS				13:54	4032.21	976.69	5609	
	MIRADOR				13:54	2390.23	578.97	3702	
	ERRAZURIZ				13:54	1808.26	438.00	3351	
	VISTA HERMOSA				13:54	852.17	206.41	11	
SAN JOAQUIN	SUMAR ALGODON				13:52	2930.63	640.67	2080	
	VICUÑA MACKENNA				13:52	3678.88	804.24	1094	
	SCHUBERT				13:52	4219.28	922.38	3706	
	VALDIVIESO				13:52	2618.86	572.51	6764	
	AYSEN				13:52	2203.17	481.64	934	
	SUMAR FIBRAS				13:52	2182.38	477.09	4896	
	SAN JUAN				13:52	3865.94	845.14	9047	
	AGRICOLA				13:52	4988.31	1090.50	10773	
SANTA MARTA	YACIMIENTO				13:58	3263.18	994.36	2	
	PARACELSO				13:58	4427.12	1349.04	21	
	ELTOQUI				13:58	2889.06	880.36	76	
	LABRADOR				13:58	4364.77	1330.04	9603	
	DIAMANTES				13:58	3928.29	1197.04	8629	
	GOODYEAR				13:58	5237.72	1596.05	1	

El detalle de los clientes afectados será entregado a más tardar el día 25 de abril de 2025, luego del cierre mensual del reporte de interrupciones a la SEC.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- A las 13:39 horas, se produce la pérdida de tensión en las subestaciones primarias de distribución de propiedad de STM II afectando 64 alimentadores asociados a los escalones N°1, 2 y 3 del EDAC - CE por Subfrecuencia.

7.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- Entre las 13:51 y las 13:58 horas se recibe tensión en las redes de media tensión por parte las instalaciones de transmisión de STM. Esto llevó a la normalización del 91% de los consumos afectados por activación del EDAC - CE por subfrecuencia.
- Finalmente, a las 15:06 horas se recibe tensión en las instalaciones de transmisión y esto generó la recuperación del 100% de los consumos afectados.

7.3 Registros sistema SCADA

No Aplica.

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

No Aplica.

8.2 Registros de falla

No Aplica.

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

No Aplica.

9 Análisis conjunto

Siendo las 13:39 horas del sábado 29 de marzo, se produce la pérdida de tensión en las subestaciones primarias de distribución de propiedad de STM II afectando 64 alimentadores asociados a los escalones N°1, 2 y 3 del EDAC - CE por Subfrecuencia, automatismo de propiedad de la Sociedad Transmisora Metropolitana SpA perteneciente al Grupo SAESA.

Entre las 13:51 y las 13:58 horas se recibe tensión en las redes de media tensión por parte las instalaciones de transmisión de STM. Esto llevó a la normalización del 91% de los consumos afectados por activación del EDAC - CE por subfrecuencia.

Finalmente, a las 15:06 horas se recibe tensión en las instalaciones de transmisión y esto generó la recuperación del 100% de los consumos afectados.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla
No aplica.

10.2 Acciones correctivas CP
No aplica.

10.3 Acciones correctivas LP
No aplica.

10.4 Código de falla

Código de Falla	1011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.
Fenómeno Físico	No aplica	No aplica
Elemento ID	No aplica	No aplica
Fenómeno eléctrico ID	No aplica	No aplica
Modo ID	No aplica	No aplica

10.5 Mantenimientos realizados a la instalación donde se produjo la falla durante los últimos 24 meses:
No aplica.

10.6 Clasificación de la falla:
Falla Externa.

10.7 Calificación de la ubicación de los de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25:
Según la ubicación de las subestaciones, esta se califica como urbana.

Informe de falla

Alimentador 52-23 y 52-34.

Evento	Apertura del interruptor 52-23 correspondiente a Alimentador aguas frescas dren quillayes y interruptor 52-34 Recirculación N°2.
Equipo de protección eléctrica operado	-Rele de protección Relé SR760 52-23. -Rele de protección Relé SR760 52-34.
Causas	La falla fue causada según registro de relés SR760 de interruptores 52-23 y 52-34 por TRIP EDAC, Falla de línea 500Kv Alto Jahuel-Ancoa.
Consecuencia de la falla	La operación del interruptor de 23kV 52-23, deja sin energía instalaciones correspondiente a: -Choapas 1, 2, 3 -Dren Quillayes -Pozos ABQ -Portones -Harneros Bomba 4150-PP-1005-XF -Ventana sur petroglifo -Patio CIMRI -Parque Rupestre -Antena Comunicación Tencadán - Estación Válvula Nº1 -Pozos SCR -Antena Entel PCS Chillepin -Aeródromo- -Pozo Cuncumén N°5 y SS/EE auxiliares menores. Interruptor de 23kV 52-34, dejando sin energía instalaciones correspondiente a: -Recirculación 2. -Planta de Cal. -Pozo PEL. -SSEE Compuerta.

Acciones inmediatas	El viernes 29 de marzo de 2025 a las 13:40 horas se realiza descarga de eventos de relés de protección correspondiente a interruptor 52-23 y 52-34 con evidencia de Operación por TRIP de EDAC (Control: User Input D / Edac. Se realiza contacto telefónico con personal del CEN los que declaran una falla en línea de 500Kv Alto Jahuel- Ancoa.
Acciones correctivas	La falla presentada no corresponde a anomalías o condición de cortocircuito en instalaciones físicas del alimentador de 23 Kv del circuito 52-23 (Aguas Frescas) y 52-34 (Recirculación 2). Por otra parte, los eventos del relé de protección SR-760 (de Sala Eléctrica 1), se observa que presentan valores de corriente y de voltaje al momento de la orden de apertura sobre el interruptor 52-23 y 52-34 que corresponde a la apertura con carga de los circuitos afectados. Con todos los antecedentes y previa autorización del CEN (Coordinador eléctrico nacional) se determina la energizacion del Alimentador por parte de Operaciones GIO y Sala 1 MLP.
Conclusiones	La falla ocurrida es externa a Minera Los Pelambres. La operación del Esquema de Desconexión Automática de Carga (EDAC), que envió la orden de apertura de los interruptores 52-23 y 52-34 de la sala 1 de 23 KV, es una acción correcta y esperada como parte del Esquema de Desconexión Automática de Carga que establece la Normativa Eléctrica Chilena.

1. RESUMEN

Equipo afectado	52-23 interruptor Sala 1
Área afectada	Aguas Fresca TFT.
Inicio de falla	2025-03-29 13:40 h
Término de falla	2025-03-29 13:49 h
Revisó	
Área responsable de informe	Superintendencia Suministro Eléctrico / Gerencia de Mantenimiento

Equipo afectado	52-34 interruptor Sala 1
Área afectada	Recirculación 2 TFT.
Inicio de falla	2025-03-29 13:40 h
Término de falla	2025-03-29 13:49 h
Revisó	
Área responsable de informe	Superintendencia Suministro Eléctrico / Gerencia de Mantenimiento

2. ANTECEDENTES

Registro de eventos 52-23 Aguas frescas TFT.

Event Number	Date of Event	Time of Event	Cause of Event	Phase A Curr	Phase A Curr	Phase B Curr	Phase B Curr	Phase C Curr	Phase C Curr	Ground Curr	Ground Curr	A-N (A-B) Voltage Magnitude(kV)
988	'03/29/2025	'16:41:38.537	Control: User Input A / Interr. Cerrado	436 Amp	106 ° Lag	354 Amp	261 ° Lag	190 Amp	337 ° Lag	1 Amp	261 ° Lag	22.87 kV
987	'03/29/2025	'16:41:38.530	Breaker Closed	358 Amp	83 ° Lag	335 Amp	255 ° Lag	54 Amp	321 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	22.85 kV
986	'03/29/2025	'16:41:38.409	Close Breaker	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.21 kV
985	'03/29/2025	'16:31:55.735	Reset	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.16 kV
984	'03/29/2025	'16:31:34.763	Control: User Input D / Edac	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.81 kV
983	'03/29/2025	'16:31:27.349	Breaker Opened	13 Amp	41 ° Lag	18 Amp	201 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.28 kV
982	'03/29/2025	'16:31:27.296	Control: User Input D / Edac	124 Amp	58 ° Lag	132 Amp	182 ° Lag	122 Amp	303 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	24.46 kV

Registro de eventos de relé SR-750 y corrientes por línea y Voltajes.

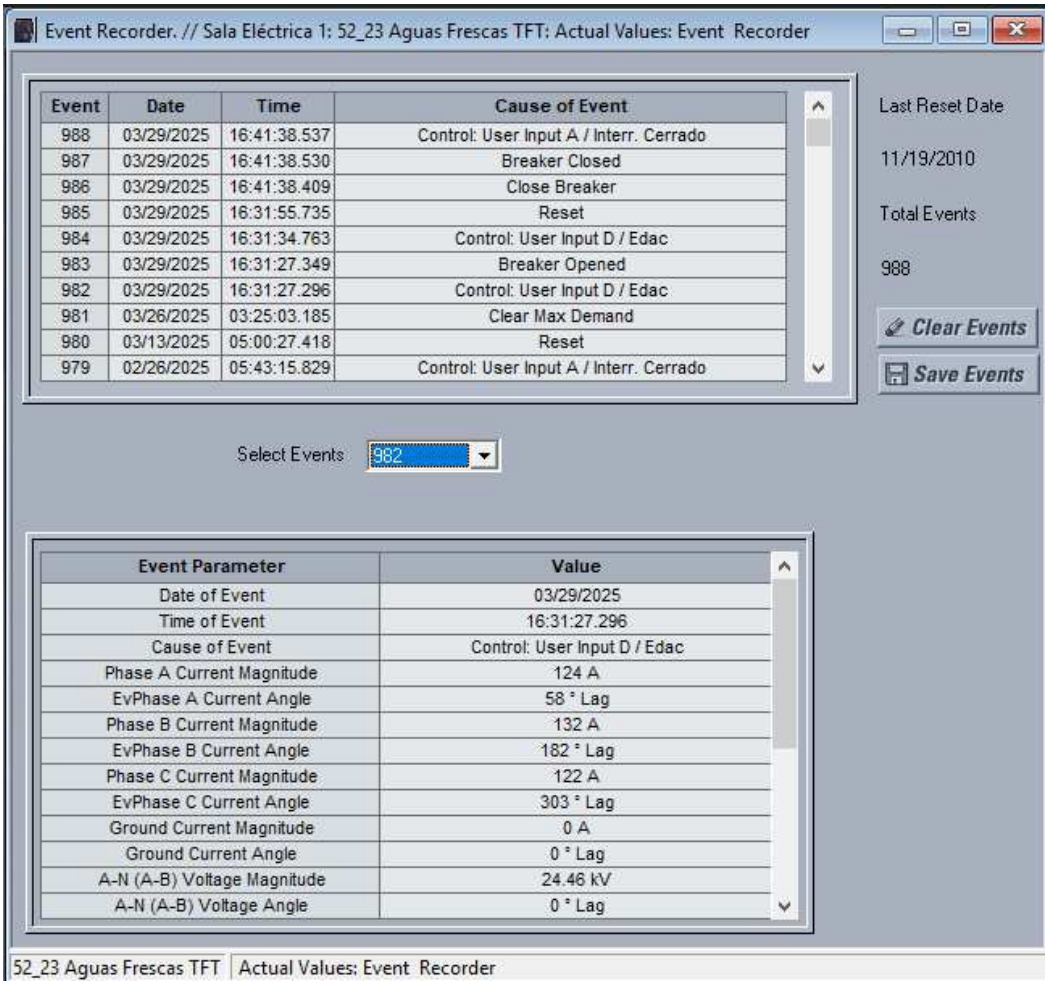


Figura 1: Control User Input D / Edac.

Registro de eventos 52-34 Recirculación 2 TFT.

Event Numbe	Date of Event	Time of Event	Cause of Event	Phase A Curr	Phase A Curr	Phase B Curr	Phase B Curr	Phase C Curr	Phase C Curr	Ground Curr	Ground Curr	A-N (A-B) Vo	A-N (A-B) Vo	B-N (B-C) Voltage Magnitude(kV)
4550	'03/29/2025	'20:24:25.475	Dropout: Phase Time OC 1	378 Amp	79 ° Lag	386 Amp	200 ° Lag	378 Amp	321 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.06 kV	0 ° Lag	22.99 kV
4549	'03/29/2025	'20:24:23.596	Trigger Data Logger	395 Amp	82 ° Lag	404 Amp	203 ° Lag	393 Amp	324 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.06 kV	0 ° Lag	23.02 kV
4548	'03/29/2025	'20:24:23.596	Trigger Trace Memory	395 Amp	82 ° Lag	404 Amp	203 ° Lag	393 Amp	324 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.06 kV	0 ° Lag	23.02 kV
4547	'03/29/2025	'20:24:23.595	Pickup: Phase B - Phase Time OC 1	395 Amp	82 ° Lag	404 Amp	203 ° Lag	393 Amp	324 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.06 kV	0 ° Lag	23.02 kV
4546	'03/29/2025	'18:36:51.024	Dropout: Phase Time OC 1	381 Amp	80 ° Lag	388 Amp	200 ° Lag	379 Amp	321 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.04 kV	0 ° Lag	22.97 kV
4545	'03/29/2025	'18:36:49.227	Trigger Data Logger	398 Amp	83 ° Lag	410 Amp	204 ° Lag	397 Amp	324 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.04 kV	0 ° Lag	22.92 kV
4544	'03/29/2025	'18:36:49.226	Trigger Trace Memory	398 Amp	83 ° Lag	410 Amp	204 ° Lag	397 Amp	324 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.04 kV	0 ° Lag	22.92 kV
4543	'03/29/2025	'18:36:49.226	Pickup: Phase B - Phase Time OC 1	398 Amp	83 ° Lag	410 Amp	204 ° Lag	397 Amp	324 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.04 kV	0 ° Lag	22.92 kV
4542	'03/29/2025	'16:44:07.780	Dropout: Phase Time OC 1	109 Amp	92 ° Lag	248 Amp	227 ° Lag	188 Amp	23 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.33 kV	0 ° Lag	23.14 kV
4541	'03/29/2025	'16:44:07.739	Trigger Data Logger	160 Amp	86 ° Lag	415 Amp	217 ° Lag	335 Amp	16 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.14 kV	0 ° Lag	22.82 kV
4540	'03/29/2025	'16:44:07.739	Trigger Trace Memory	160 Amp	86 ° Lag	415 Amp	217 ° Lag	335 Amp	16 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.14 kV	0 ° Lag	22.82 kV
4539	'03/29/2025	'16:44:07.739	Pickup: Phase B - Phase Time OC 1	160 Amp	86 ° Lag	415 Amp	217 ° Lag	335 Amp	16 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.14 kV	0 ° Lag	22.82 kV
4538	'03/29/2025	'16:41:35.420	Dropout: Manual Close Feature Blocking	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.40 kV	0 ° Lag	23.26 kV
4537	'03/29/2025	'16:41:30.534	Breaker Closed	0 Amp	0 ° Lag	12 Amp	171 ° Lag	17 Amp	346 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.40 kV	0 ° Lag	23.14 kV
4536	'03/29/2025	'16:41:30.534	Input(C) ON-52a Contact	0 Amp	0 ° Lag	12 Amp	171 ° Lag	17 Amp	346 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.40 kV	0 ° Lag	23.14 kV
4535	'03/29/2025	'16:41:30.421	Control: Manual Close Feature Blocking	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.38 kV	0 ° Lag	23.18 kV
4534	'03/29/2025	'16:41:30.414	Close Breaker	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.40 kV	0 ° Lag	23.18 kV
4533	'03/29/2025	'16:40:45.580	Reset	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.40 kV	0 ° Lag	23.30 kV
4532	'03/29/2025	'16:31:49.747	Dropout: User Input F / EDAC	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.33 kV	0 ° Lag	23.21 kV
4531	'03/29/2025	'16:31:49.740	Input OFF-User Input F / EDAC	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.38 kV	0 ° Lag	23.26 kV
4530	'03/29/2025	'16:30:49.689	Breaker Opened	139 Amp	77 ° Lag	73 Amp	204 ° Lag	110 Amp	289 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.57 kV	0 ° Lag	23.54 kV
4529	'03/29/2025	'16:30:49.688	Input OFF-52a Contact	139 Amp	77 ° Lag	73 Amp	204 ° Lag	110 Amp	289 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	23.57 kV	0 ° Lag	23.54 kV
4528	'03/29/2025	'16:30:49.636	Control: User Input F / EDAC	239 Amp	66 ° Lag	238 Amp	188 ° Lag	226 Amp	307 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	24.86 kV	0 ° Lag	24.58 kV
4527	'03/29/2025	'16:30:49.628	Input(C) ON-User Input F / EDAC	240 Amp	62 ° Lag	197 Amp	196 ° Lag	172 Amp	296 ° Lag	0 Amp	0 ° Lag	24.89 kV	0 ° Lag	23.35 kV

Registro de eventos de relé SR-750 y corrientes por línea y voltajes.

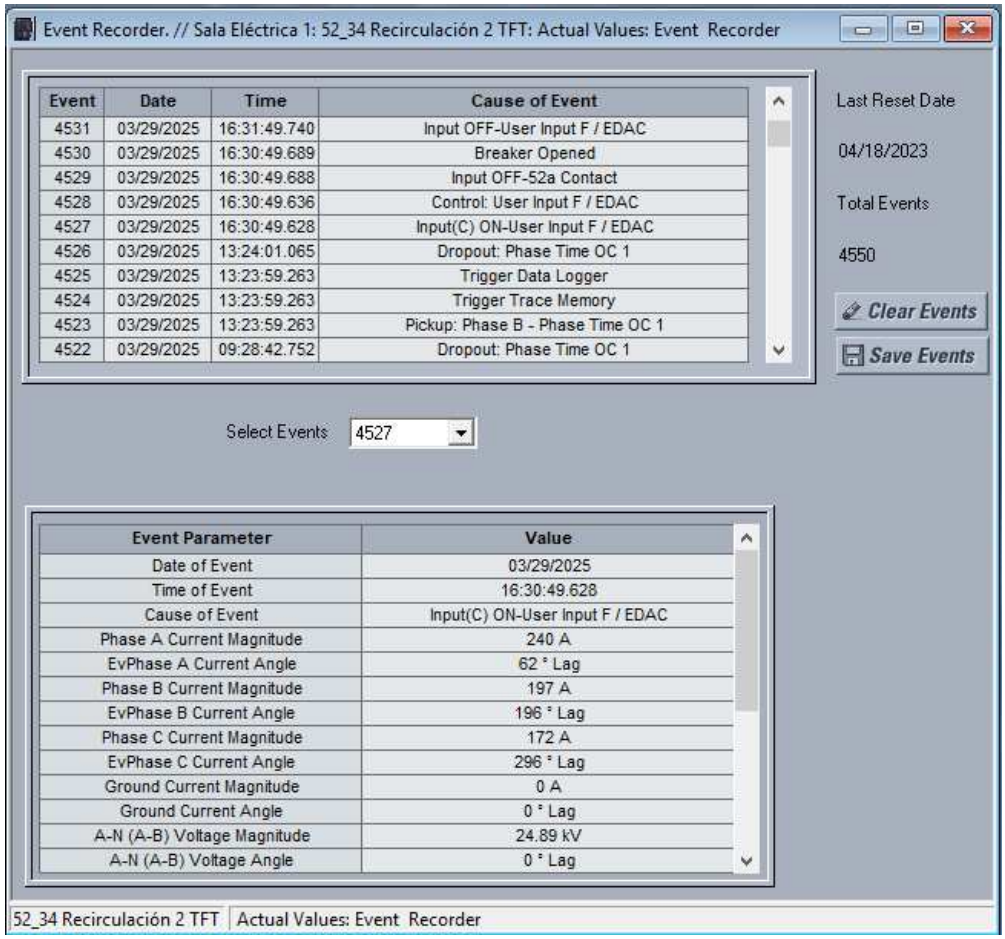


Figura 2: Control User Input F / Edac.

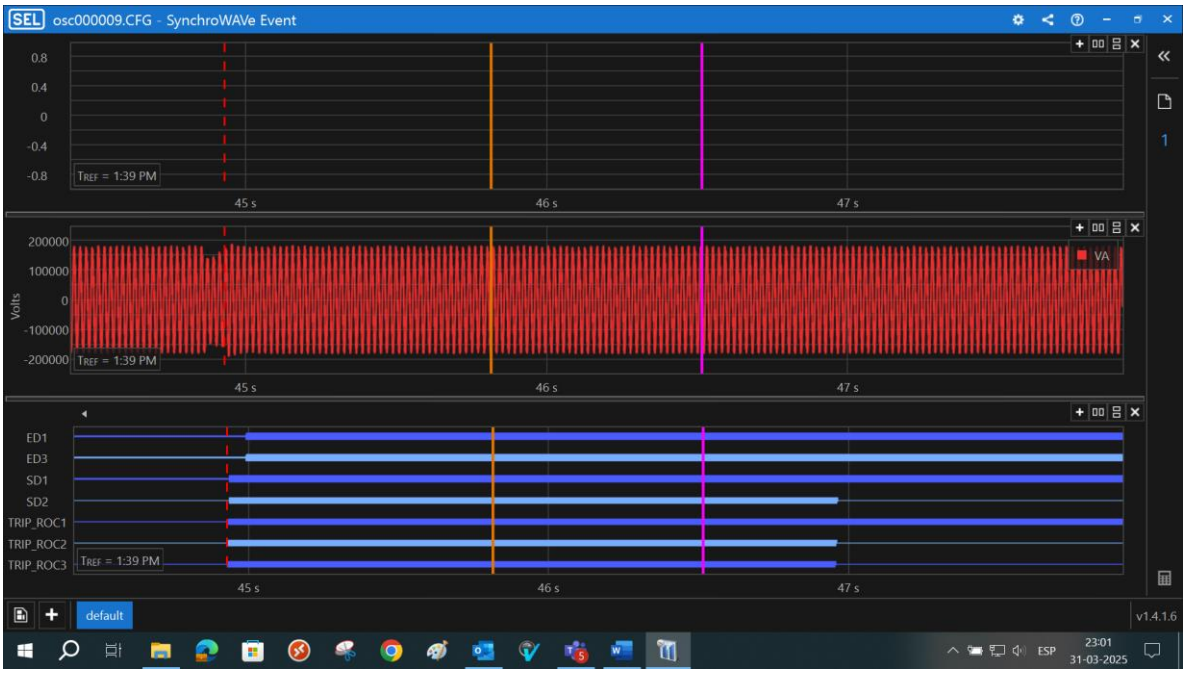
Línea de Tiempo del Evento

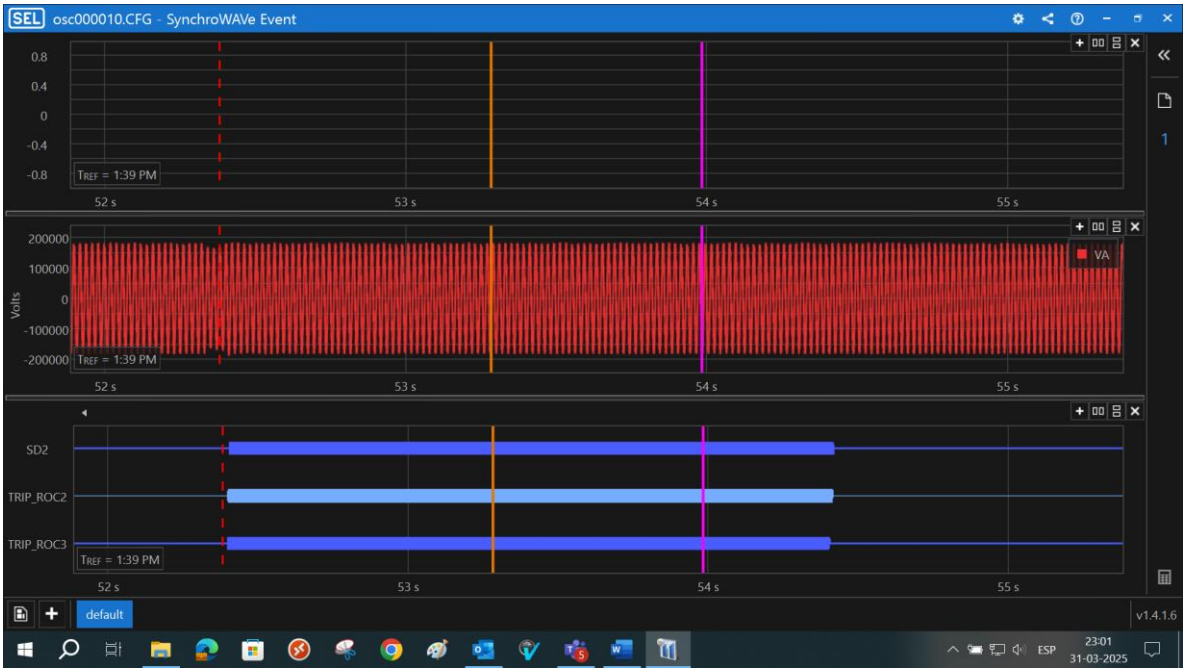
- **13:40hrs:** Se produce la operación de relé SR-760 y posterior apertura de interruptor 52-23 en 23kV de Sala Eléctrica 1
- **13:40hrs:** Se produce la operación de relé SR-760 y posterior apertura de interruptor 52-34 en 23kV de Sala Eléctrica 1
- **13:42 hrs:** Operador sala 1 realiza la descarga de evento de protección 52-23 y 52-34.
- **13:45 hrs:** Se realiza análisis de eventos rescatados concluyendo que evento corresponde a una falla externa por EDAC
- **13:47 hrs:** Se realiza comunicación vía telefónica con personal CEN que informa de falla en línea de 500Kv Alto Jahuel-Ancoa
- **13:47 hrs:** Se Autoriza por parte del CEN el cierre de interruptores 52-23 y 52-34.
- **13:49hrs: Se reestablece el suministro eléctrico en alimentador 52.23 Aguas Frescas TFT y alimentador 52-34 Recirculación 2 TFT.**
- **14:20 hrs. Cerrado Interruptor Choapa 2.**
- **14:26 hrs. Cerrado Interruptor Choapa 3.**
- **14:26 hrs. Cerrado Interruptor Recirculación 2.**
- **14:37 hrs. Cerrado Interruptor Dren Quillayes.**
- **15:56 hrs. Cerrado Interruptor Choapa 1**
- **16:19 hrs. Cerrado Interruptor Pozos SCR normalizados.**

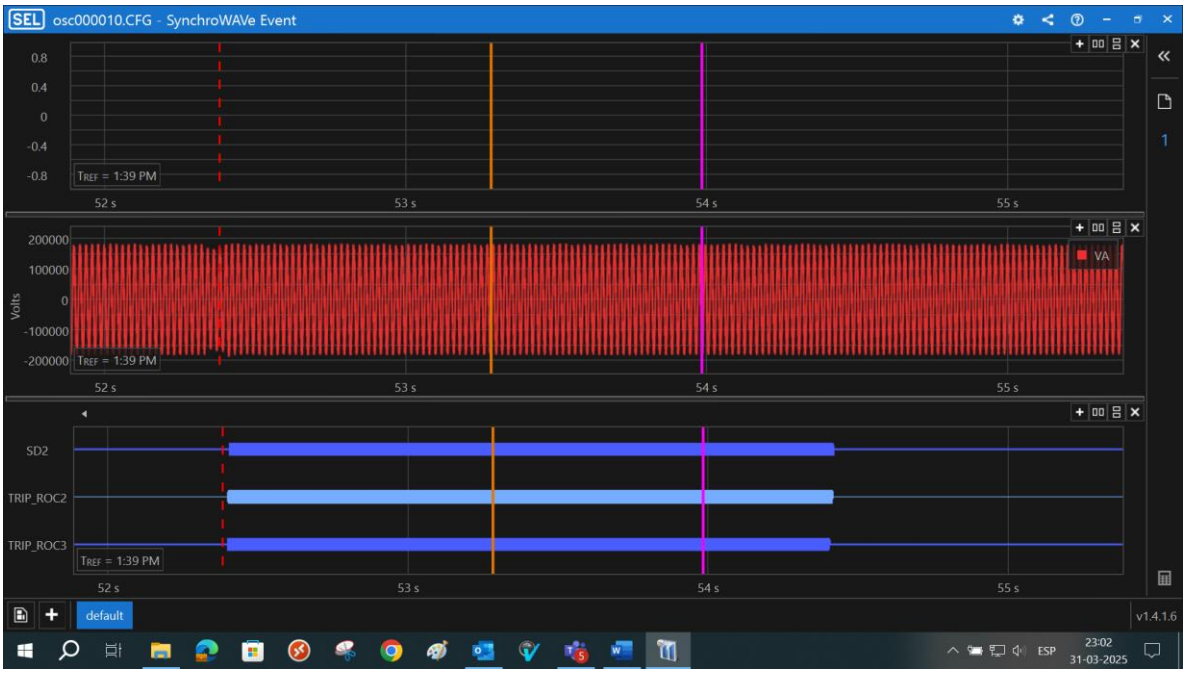
Eventos Edac

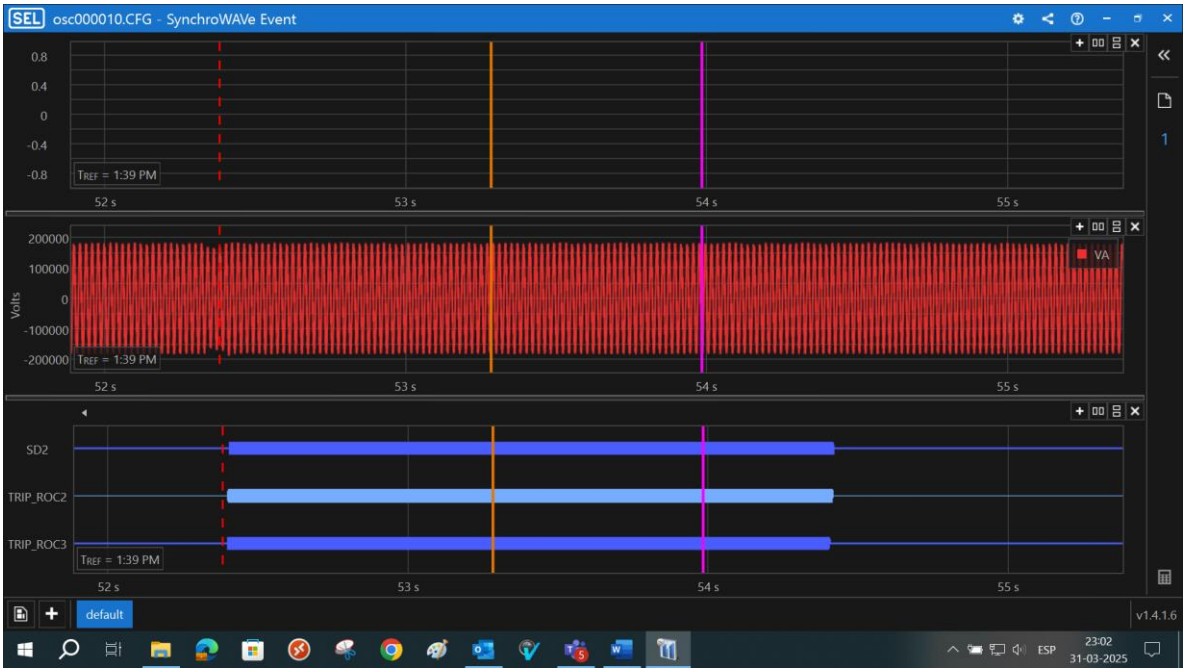
Oscilografías

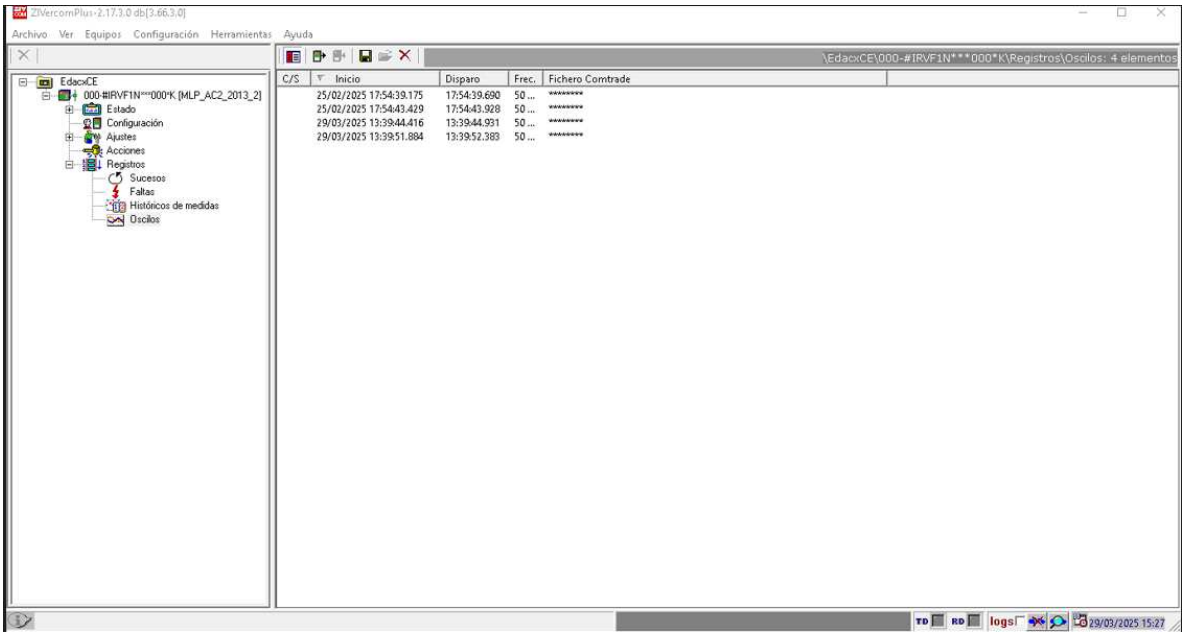
osc000009.CFG - SynchroWAVe Event
0.8
0.4
0
-0.4
-0.8
TREF = 1:39 PM
45 s
46 s
47 s
200000
100000
0
-100000
-200000
Volts
VA
ED1
ED3
SD1
SD2
TRIP_ROC1
TRIP_ROC2
TRIP_ROC3
default
v1.4.1.6
ESP
23:00
31-03-2025


SEL osc000009.CFG - SynchroWAVe Event
0.8
0.4
0
-0.4
-0.8
TREF = 1:39 PM
45 s
46 s
47 s
200000
100000
0
-100000
-200000
Volts
VA
ED1
ED3
SD1
SD2
TRIP_ROC1
TRIP_ROC2
TRIP_ROC3
default
v1.4.1.6
ESP
23:01
31-03-2025

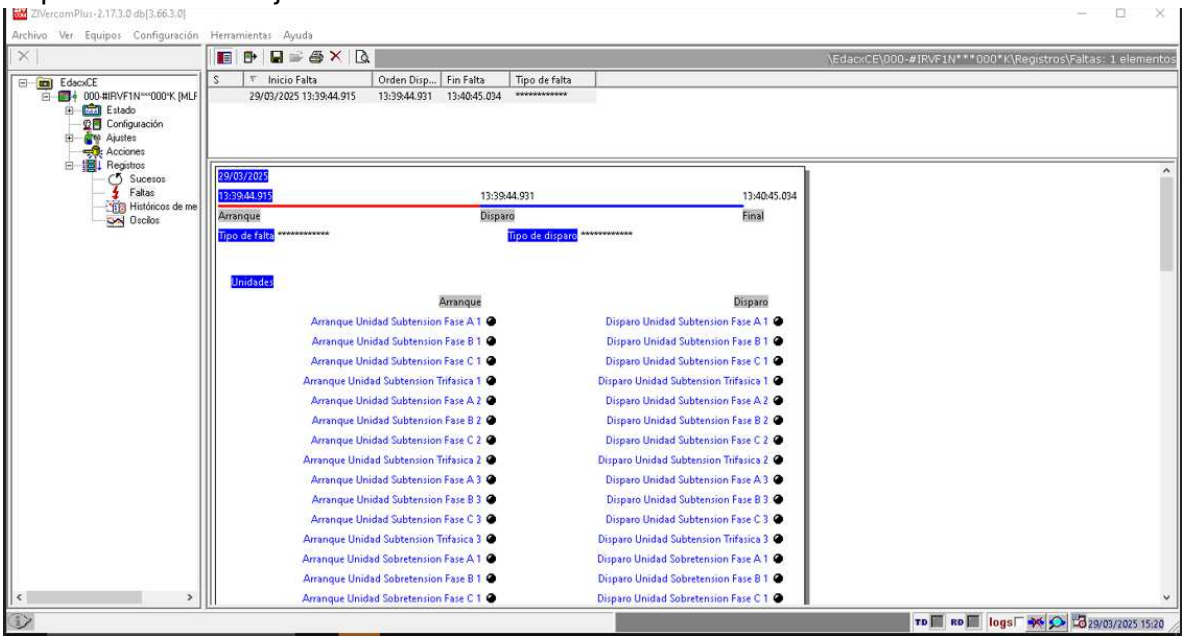

SEL osc000010.CFG - SynchroWAVe Event
0.8
0.4
0
-0.4
-0.8
TREF = 1:39 PM
52 s
53 s
54 s
55 s
200000
100000
0
-100000
-200000
Volts
VA
SD2
TRIP_ROC2
TRIP_ROC3
default
v1.4.1.6
ESP
23:01
31-03-2025


SEL osc000010.CFG - SynchroWAVe Event
0.8
0.4
0
-0.4
-0.8
TREF = 1:39 PM
52 s
53 s
54 s
55 s
200000
100000
0
-100000
-200000
Volts
VA
SD2
TRIP_ROC2
TRIP_ROC3
default
v1.4.1.6
ESP
23:02
31-03-2025

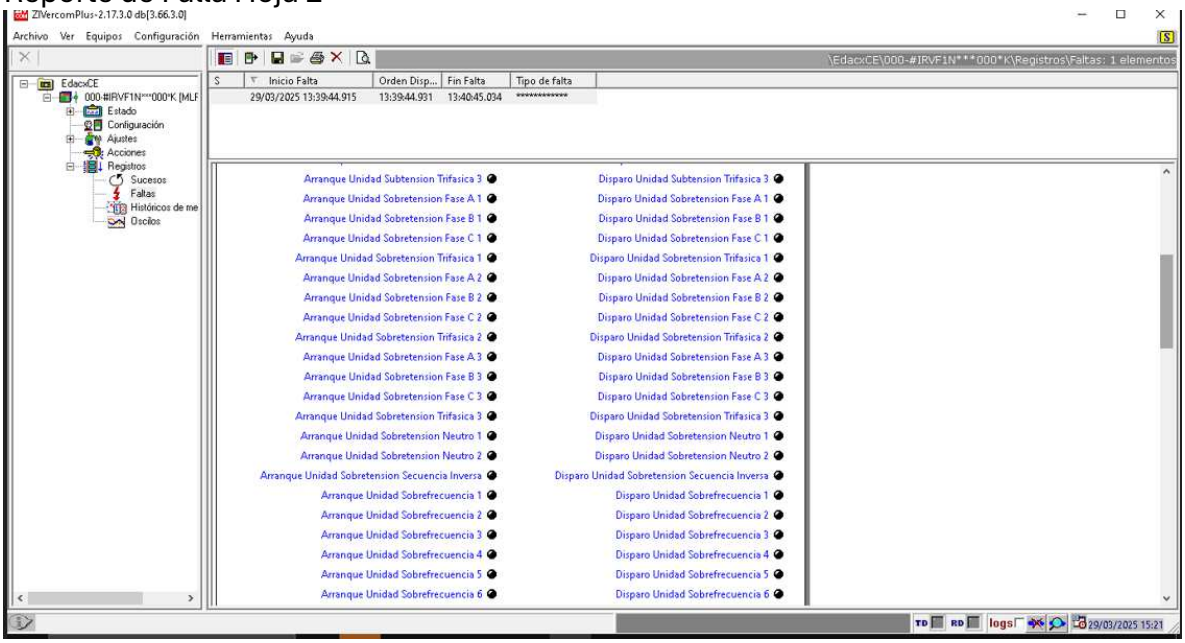

SEL osc000010.CFG - SynchroWAVe Event
0.8
0.4
0
-0.4
-0.8
TREF = 1:39 PM
52 s
53 s
54 s
55 s
200000
100000
0
-100000
-200000
Volts
VA
SD2
TRIP_ROC2
TRIP_ROC3
default
v1.4.1.6
ESP
23:02
31-03-2025



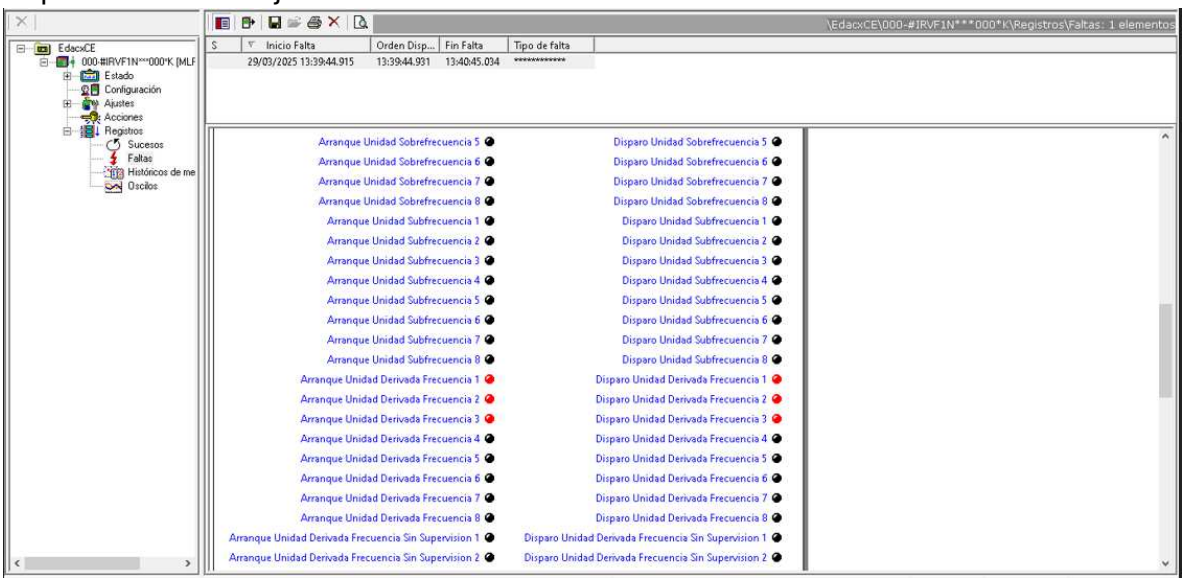
Reporte de Falla Hoja 1



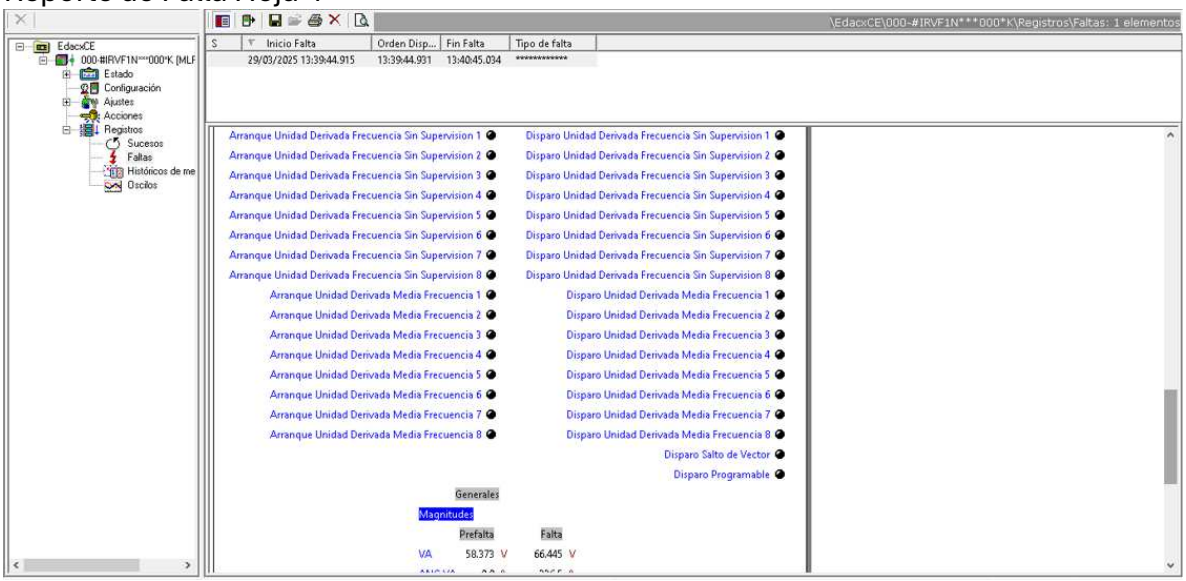
Reporte de Falla Hoja 2



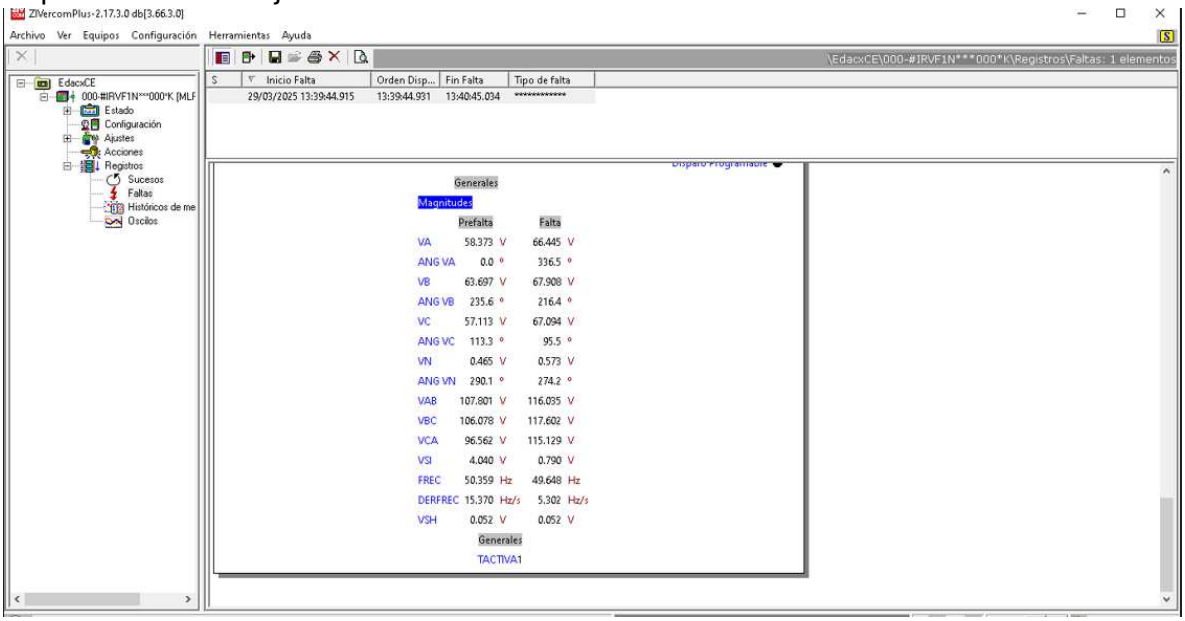
Reporte de Falla Hoja 3



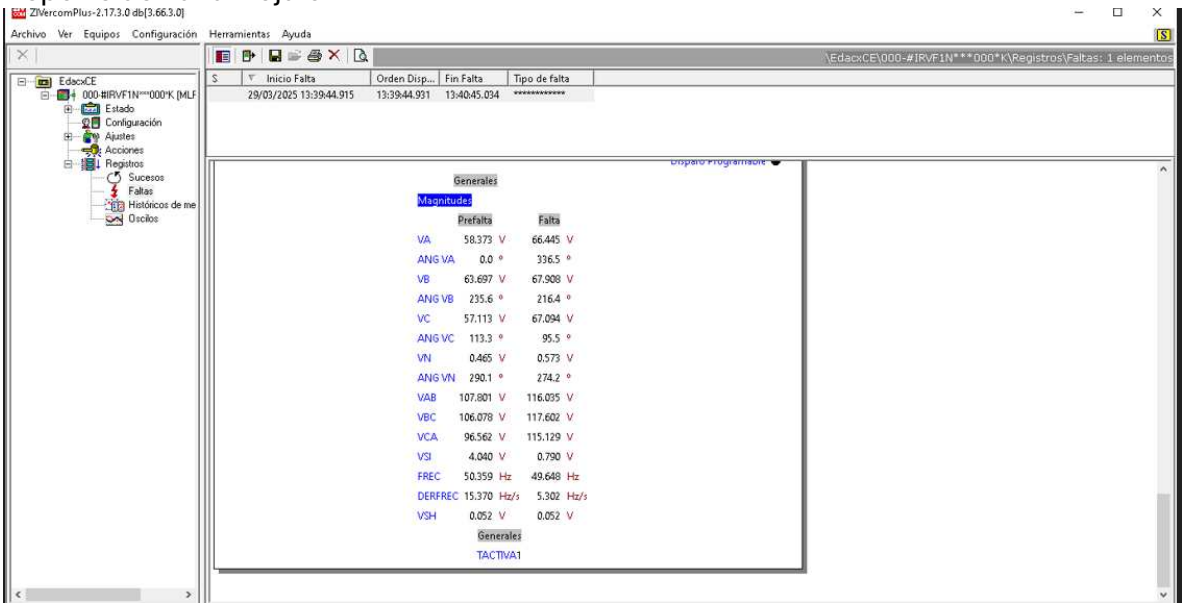
Reporte de Falla Hoja 4



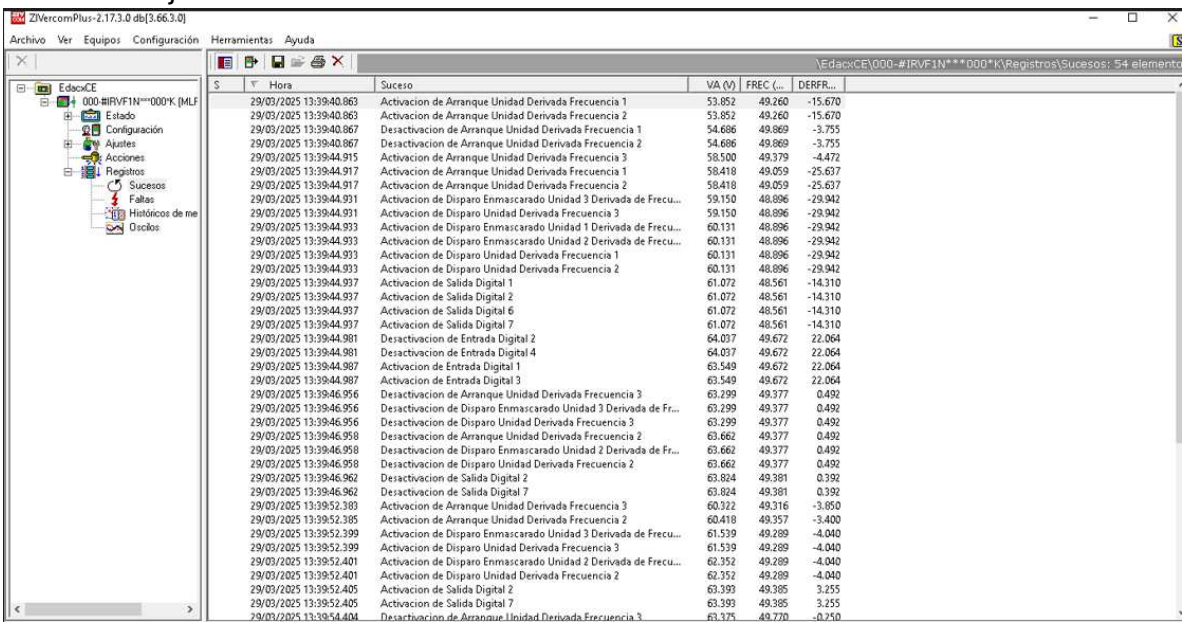
Reporte de Falla Hoja 5



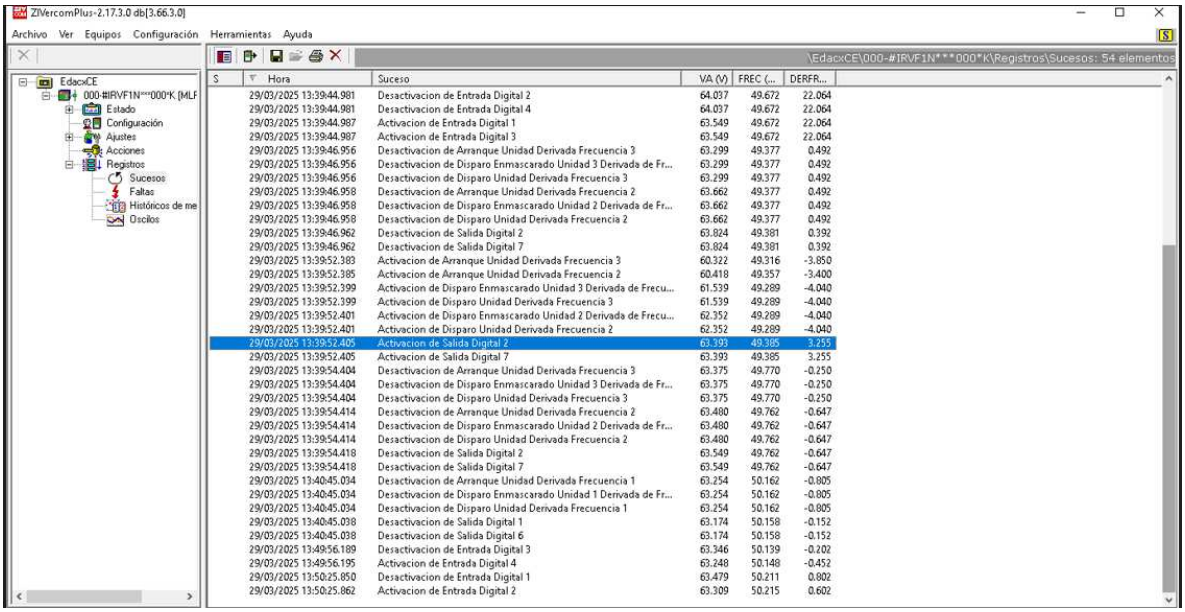
Reporte de Falla Hoja 6



Sucesos Hoja 1



Sucesos Hoja 2



Generales				
Magnitudes				
	Prefalta		Falta	
VA	58.373	V	66.445	V
ANG VA	0.0	º	336.5	º
VB	63.697	V	67.908	V
ANG VB	235.6	º	216.4	º
VC	57.113	V	67.094	V
ANG VC	113.3	º	95.5	º
VN	0.465	V	0.573	V
ANG VN	290.1	º	274.2	º
VAB	107.801	V	116.035	V
VBC	106.078	V	117.602	V
VCA	96.562	V	115.129	V
VSI	4.040	V	0.790	V
FREC	50.359	Hz	49.648	Hz
DERFREC	15.370	Hz/s	5.302	Hz/s
VSH	0.052	V	0.052	V
	Generales			
TACTIVA	1			

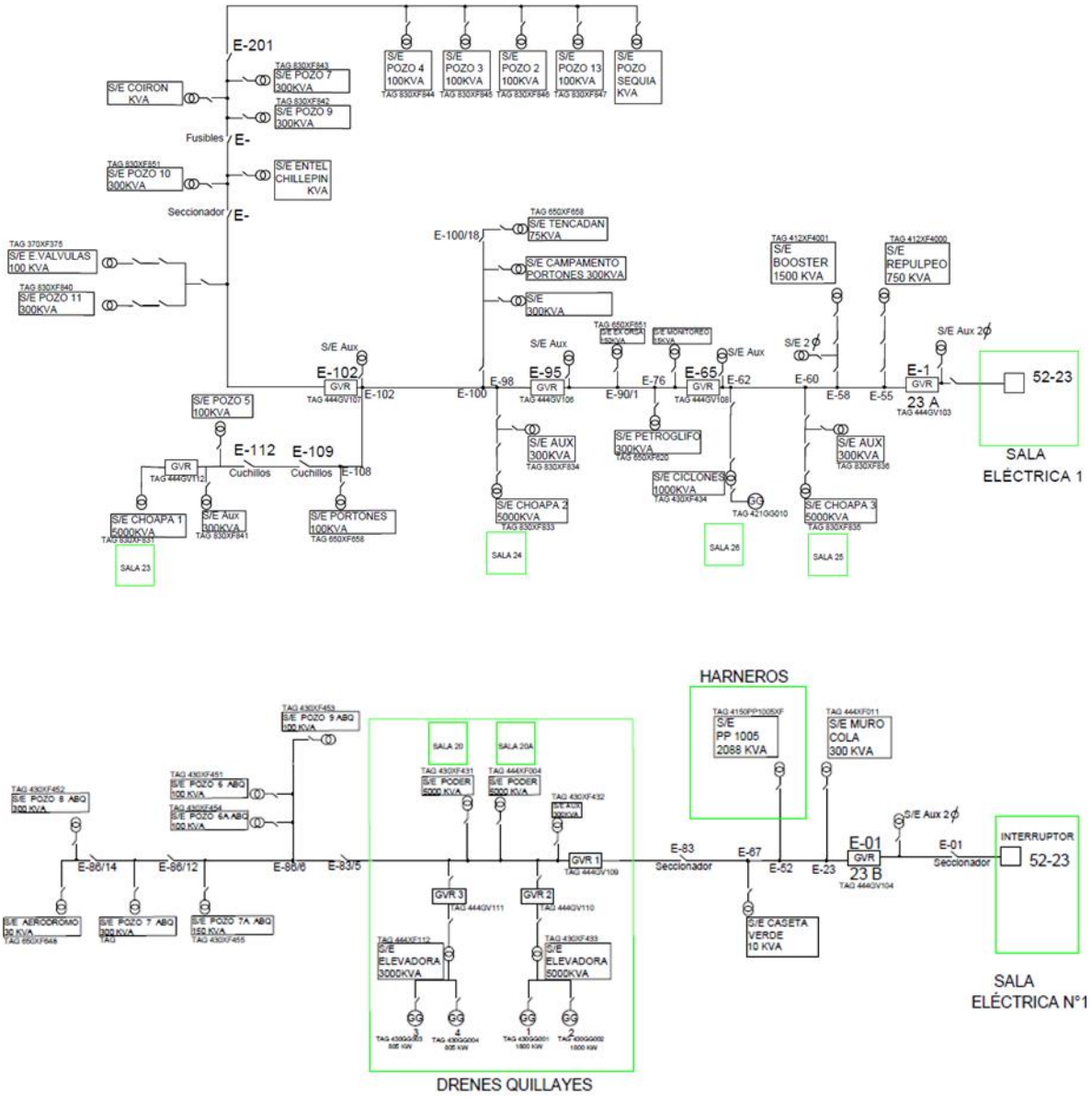
Informe de falla
Superintendencia Suministro Eléctrico

LOS PELAMBRES
ANTOFAGASTA MINERALS

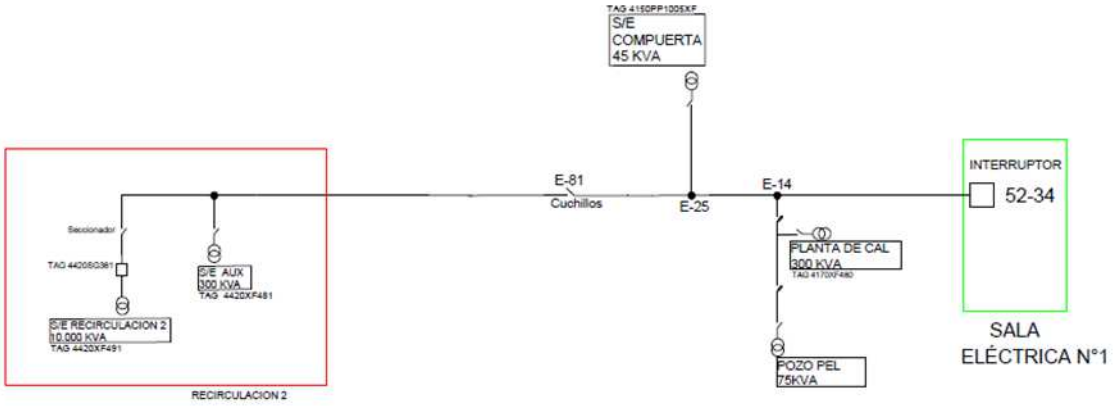
29-03-2025 15:25				
\EdacxCE\000-#IRVF1N***000*K\Registros\Faltas: 1 elementos				
S	Inicio Falta	Orden Disparo	Fin Falta	Tipo de falta
#	29/03/2025 1	13:39:44.931	13:40:45.034	**********
Unidades				
Arranque		Arranque		
Arranque Unidad Subtension Fase A 1		Disparo Unidad Subtension Fase A 1		
Arranque Unidad Subtension Fase B 1		Disparo Unidad Subtension Fase B 1		
Arranque Unidad Subtension Fase C 1		Disparo Unidad Subtension Fase C 1		
Arranque Unidad Subtension Trifasica 1		Disparo Unidad Subtension Trifasica 1		
Arranque Unidad Subtension Fase A 2		Disparo Unidad Subtension Fase A 2		
Arranque Unidad Subtension Fase B 2		Disparo Unidad Subtension Fase B 2		
Arranque Unidad Subtension Fase C 2		Disparo Unidad Subtension Fase C 2		
Arranque Unidad Subtension Trifasica 2		Disparo Unidad Subtension Trifasica 2		
Arranque Unidad Subtension Fase A 3		Disparo Unidad Subtension Fase A 3		
Arranque Unidad Subtension Fase B 3		Disparo Unidad Subtension Fase B 3		
Arranque Unidad Subtension Fase C 3		Disparo Unidad Subtension Fase C 3		
Arranque Unidad Subtension Trifasica 3		Disparo Unidad Subtension Trifasica 3		
Arranque Unidad Sobretension Fase A 1		Disparo Unidad Sobretension Fase A 1		
Arranque Unidad Sobretension Fase B 1		Disparo Unidad Sobretension Fase B 1		
Arranque Unidad Sobretension Fase C 1		Disparo Unidad Sobretension Fase C 1		
Arranque Unidad Sobretension Trifasica 1		Disparo Unidad Sobretension Trifasica 1		
Arranque Unidad Sobretension Fase A 2		Disparo Unidad Sobretension Fase A 2		
Arranque Unidad Sobretension Fase B 2		Disparo Unidad Sobretension Fase B 2		
Arranque Unidad Sobretension Fase C 2		Disparo Unidad Sobretension Fase C 2		
Arranque Unidad Sobretension Trifasica 2		Disparo Unidad Sobretension Trifasica 2		
Arranque Unidad Sobretension Fase A 3		Disparo Unidad Sobretension Fase A 3		
Arranque Unidad Sobretension Fase B 3		Disparo Unidad Sobretension Fase B 3		
Arranque Unidad Sobretension Fase C 3		Disparo Unidad Sobretension Fase C 3		
Arranque Unidad Sobretension Trifasica 3		Disparo Unidad Sobretension Trifasica 3		
Arranque Unidad Sobretension Neutro 1		Disparo Unidad Sobretension Neutro 1		
Arranque Unidad Sobretension Neutro 2		Disparo Unidad Sobretension Neutro 2		
Arranque Unidad Sobretension Secuencia In		Disparo Unidad Sobretension Secuencia Inve		
Arranque Unidad Sobrefrecuencia 1		Disparo Unidad Sobrefrecuencia 1		
Arranque Unidad Sobrefrecuencia 2		Disparo Unidad Sobrefrecuencia 2		
Arranque Unidad Sobrefrecuencia 3		Disparo Unidad Sobrefrecuencia 3		
Arranque Unidad Sobrefrecuencia 4		Disparo Unidad Sobrefrecuencia 4		
Arranque Unidad Sobrefrecuencia 5		Disparo Unidad Sobrefrecuencia 5		
Arranque Unidad Sobrefrecuencia 6		Disparo Unidad Sobrefrecuencia 6		
Arranque Unidad Sobrefrecuencia 7		Disparo Unidad Sobrefrecuencia 7		
Arranque Unidad Sobrefrecuencia 8		Disparo Unidad Sobrefrecuencia 8		
Arranque Unidad Subfrecuencia 1		Disparo Unidad Subfrecuencia 1		
Arranque Unidad Subfrecuencia 2		Disparo Unidad Subfrecuencia 2		
Arranque Unidad Subfrecuencia 3		Disparo Unidad Subfrecuencia 3		
Arranque Unidad Subfrecuencia 4		Disparo Unidad Subfrecuencia 4		
Arranque Unidad Subfrecuencia 5		Disparo Unidad Subfrecuencia 5		
Arranque Unidad Subfrecuencia 6		Disparo Unidad Subfrecuencia 6		
Arranque Unidad Subfrecuencia 7		Disparo Unidad Subfrecuencia 7		
Arranque Unidad Subfrecuencia 8		Disparo Unidad Subfrecuencia 8		
Arranque Unidad Derivada Frecuencia 1	V	Disparo Unidad Derivada Frecuencia 1	V	
Arranque Unidad Derivada Frecuencia 2	V	Disparo Unidad Derivada Frecuencia 2	V	

Unilineal simplificado de área afectada 52-23 Aguas Frescas

Figura 1 plano unilineal



Unilineal simplificado de área afectada 52-34 Recirculación 2



INFORME DE PERDIDAS DE CONSUMO
SE PUENTE ALTO (CMPC)
IF 2025002619

Elaborado por : CMPC CAE
Especialidad : Eléctrica
Revisión : 0
Fecha : 29-03-2025

ÍNDICE

ÍNDICE **2**
1. Antecedentes del Evento **3**
1.1. Antecedentes generales 3
1.2. Identificación del elemento u equipo fallado 3
1.3. Identificación de la Instalación fallada 3
1.4. Fecha y Hora de la Falla 3
1.5. Estimación de consumos desprendidos en S/E CMPC Puente Alto 110 kV: 3
1.6. Origen de la falla 3
1.7. Fenómeno Físico/Fenómeno eléctrico 3
1.8. Causa de la falla 4
1.9. Reiteración 4
1.10. Detalles instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla 4
1.11. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997 4
1.12. Comuna origen de la falla 4
1.13. Proposición del propietario respecto del origen de la falla 4
1.14. Condición de Operación Previa a la Falla 4
1.15. Causa directa de la falla en S/E Puente Alto (CMPC). 4
1.16. Consecuencia de la perturbación: 4
2. Acciones preventivas y/o correctivas **4**
3. Afectación a causa de la falla **5**
4. Descripción de las configuraciones en los momentos previos y posteriores a la falla **5**
5. Cronología de eventos y/o actividades **5**
6. Descripción de equipamiento afectado **6**
6.1. Sistema de Generación: 6
6.2. Consumos: 6
6.3. Sistema de Transmisión: 6
ANEXO 1: Registro de tendencias S/E Puente Alto CMPC 110kV. **7**

1. Antecedentes del Evento

1.1. Antecedentes generales

N° CEN de Falla	IF2025002619
Social Empresa	Bioenergías Forestales Spa (*)
Rut de la Empresa	76.188.197-3
Dirección	Agustinas 1343, Piso 3. Santiago
Representante Legal	Enrique Donoso M.
Centro de Control	CAE - CMPC

(*) Coordinado que reemplaza ante el Coordinador a la empresa propietaria Papeles Cordillera SpA.

1.2. Identificación del elemento u equipo fallado

Identificación del elemento fallado	Falla en instalación de terceros.
Identificación del elemento afectado	S/E Puente Alto (CMPC) ID 891

1.3. Identificación de la Instalación fallada

Nombre de la Instalación	S/E Puente Alto (CMPC) - SE004L0079
Tipo de Instalación	Subestación
Tensión Nominal	110 KV
Segmento	Td
Tipo de elemento eléctrico fallado	Subestación
Elemento/equipo fallado	No aplica

1.4. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	29-03-2025
Hora	13:39:40

1.5. Estimación de consumos desprendidos en S/E CMPC Puente Alto 110 kV:

Consumos desprendidos [MW]	21,4

**Consumos Vistos en Paño H1. Sin apertura de interruptor, valores de potencia corresponden a desprendimiento de carga.*

1.6. Origen de la falla

En la fecha y hora antes señalada se produce una falla en la Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4 por interrupción forzada por protecciones.

1.7. Fenómeno Físico/Fenómeno eléctrico

Información de evento	Código	Descripción de código
Fenómeno físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento	PR12	Sistema de protecciones
Fenómeno eléctrico	BA27	Bajo Voltaje
Modo	13	Opera según lo esperado

Falla se produce en instalaciones de terceros.

1.8. Causa de la falla

La pérdida de consumos en el Complejo Puente Alto CMPC se debió a una falla externa en el SEN provocado por la interrupción forzada por protecciones de la Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.

1.9. Reiteración

Reiteración del fenómeno físico	Si
N° Reiteración del fenómeno físico	3
N° de fallas de la instalación	6

1.10. Detalles instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla

Falla en instalaciones de terceros, Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.

1.11. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No Aplica

1.12. Comuna origen de la falla

Comuna	13201	Puente Alto
Código de Falla	1011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

1.13. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Propuesta del origen de la falla	Falla externa
Causa que provoca la indisponibilidad	Fuerza Mayor

1.14. Condición de Operación Previa a la Falla

Previo a la desconexión, la instalación se encontraba en condiciones normales. S/E CMPC Puente Alto 110 kV presenta en su punto de sincronismo (52H1) un consumo desde el SEN de 34,5 MW. CT CMPC Cordillera se encontraba fuera de servicio debido a SDCF 2024052148 Carta de presencia efectiva BF039-2024. Consumo de Papeles Cordillera (MP20) 20,4 MW; Planta Chimolsa 2,4 MW y Softys Puente Alto 8,7 MW. Central Carena (Colbún) se encontraba conectada a través de LT 44KV Central Carena – Lo Prado (sin pérdida de generación).

1.15. Causa directa de la falla en S/E Puente Alto (CMPC).

Falla en instalaciones de terceros, Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.

1.16. Consecuencia de la perturbación:

Complejo Industrial Puente Alto CMPC pierde 21,4 MW correspondientes a Planta Chimolsa con 0,41MW, Planta Softys PA con 7,19MW, Papeles Cordillera con 13,8MW.

2. Acciones preventivas y/o correctivas

No hay recomendación de acciones correctivas en los sistemas de protecciones de CMPC.

3. Afectación a causa de la falla

De acuerdo con el informe de novedades del Coordinador Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4 interrupción forzada por protecciones, frecuencia baja a 49.41 Hz, se pierden 468 MW en total, según el siguiente detalle: STM 235 MW, Chilquinta 28.31 MW, Santa Fe 46 MW, Minera Los Pelambres 20 MW, Minera Caserones 50 MW, Cementos Bio Bio 10 MW, Minera Collahuasi 9.1 MW, Codelco Andina 10 MW, Minera Sierra Gorda 60 MW. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2025002630 e IF 2025002631. CDC instruye la normalización inmediata de los consumos.

4. Descripción de las configuraciones en los momentos previos y posteriores a la falla

Momentos previos a la desconexión forzada por falla externa de la SE Puente Alto (CMPC)

La configuración de los interruptores previo a la perturbación era la siguiente:

Interruptor	SSEE	Estado
52H1	SE Maipo (Propiedad de Celeo)	Cerrado
52H3	SE Pirque (Propiedad de Celeo)	Cerrado
52H4	SE Pirque (Propiedad de Celeo)	Cerrado
52H1	SE Puente Alto (CMPC)	Cerrado

Luego del evento, la configuración de los interruptores quedó de la siguiente manera:

Interruptor	SSEE	Estado
52H1	SE Maipo (Propiedad de Celeo)	Cerrado
52H3	SE Pirque (Propiedad de Celeo)	Cerrado
52H4	SE Pirque (Propiedad de Celeo)	Cerrado
52H1	SE Puente Alto (CMPC)	Cerrado

5. Cronología de eventos y/o actividades

Secuencia de eventos durante la evolución de la perturbación:

Antecedentes de la Interrupción					
Ítem	Fecha	Hora	Lugar	Equipo	Protecciones Operadas
1	---	---	---	---	---

No se produce apertura de interruptores.

Secuencia de eventos y principales maniobras de normalización

Antecedentes de normalización					
Ítem	Fecha	Hora	Lugar	Equipo	Maniobras ejecutadas
1	---	---	---	---	---

No se produce apertura de interruptores.

6. Descripción de equipamiento afectado

6.1. Sistema de Generación:

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. desconexión	H. Normalización
CT CMPC Cordillera (*)	---	---	--	---
	Total:	---	---	---

(*) Central Térmica CMPC Cordillera se encuentra F/S según SDCF 2024052148.

6.2. Consumos:

Consumos	Pérdida de Consumos [MW]	H. desconexión	H. Normalización
Planta Chimolsa (52C6)	0,41	13:39:40	13:45:00
Planta Softys PA (52C1)	7,19	13:39:40	18:35:00
Papeles Cordillera (MP20)	13,13	13:39:40	15:30:00
(*) Celda Carena (52C5)	---	---	---

(*) Central Carena se encuentra conectada a través de la LT 44KV Central Carena – Lo Prado.

6.3. Sistema de Transmisión:

Elemento afectado	Tramo	H. desconexión	H. Normalización
---	---	---	---

ANEXO 1: Registro de tendencias S/E Puente Alto CMPC 110kV.

La información obtenida del SITR de S/E Puente Alto muestra las Plantas Chimolsa y planta Softys Puente Alto (figura 8), Paño H1 (figura 9), Paño HT1 (figura 10), Celda Carena (figura 11) antes de la falla en la LT 110KV Pirque – Puente Alto (CMPC).

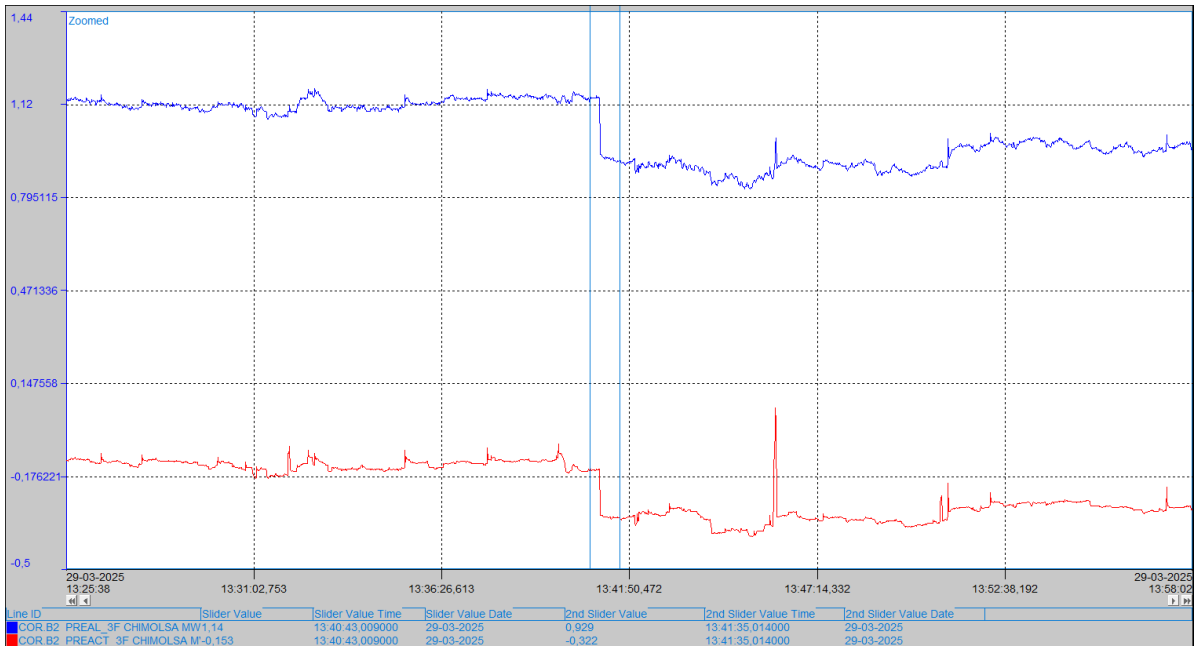


Figura 1. Registro de Potencia Chimolsa.

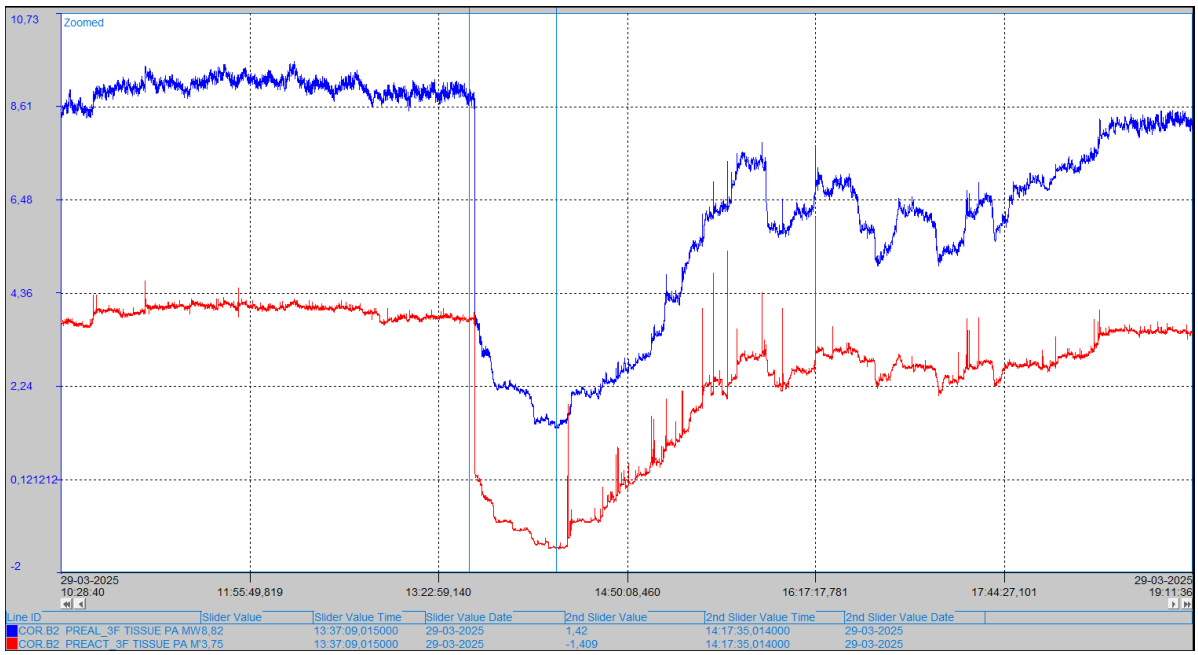


Figura 2. Registro de Potencia Softys PA.

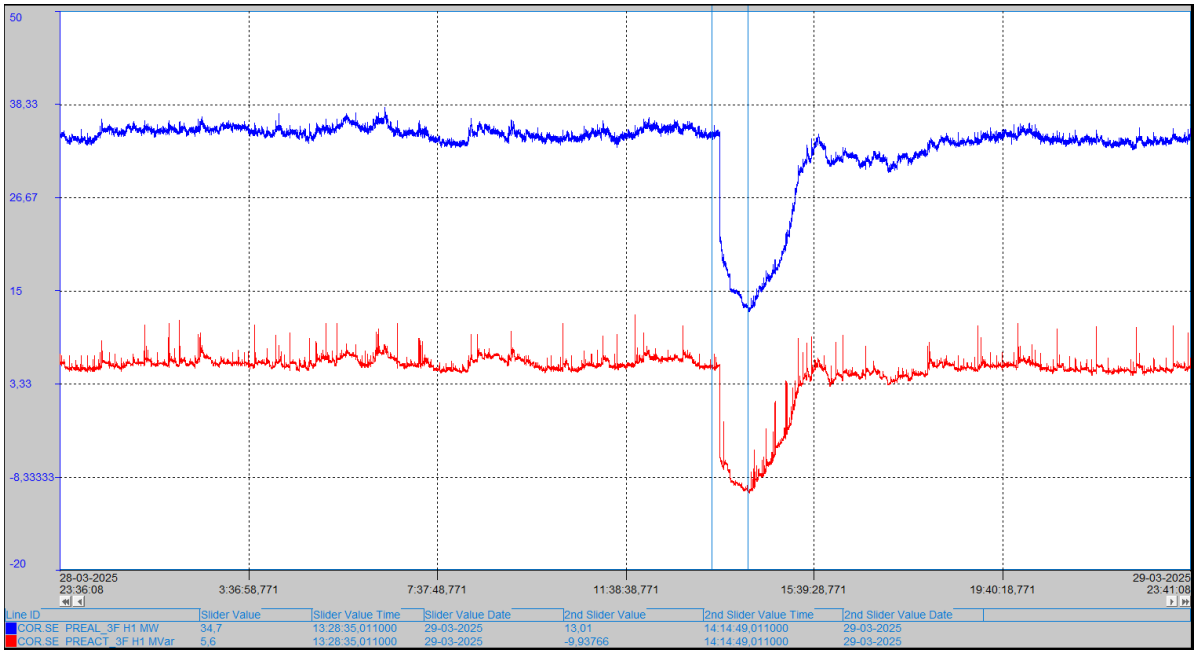


Figura 3. Registro de Potencia Paño H1 S/E Puente Alto CMPC (UTC 0)

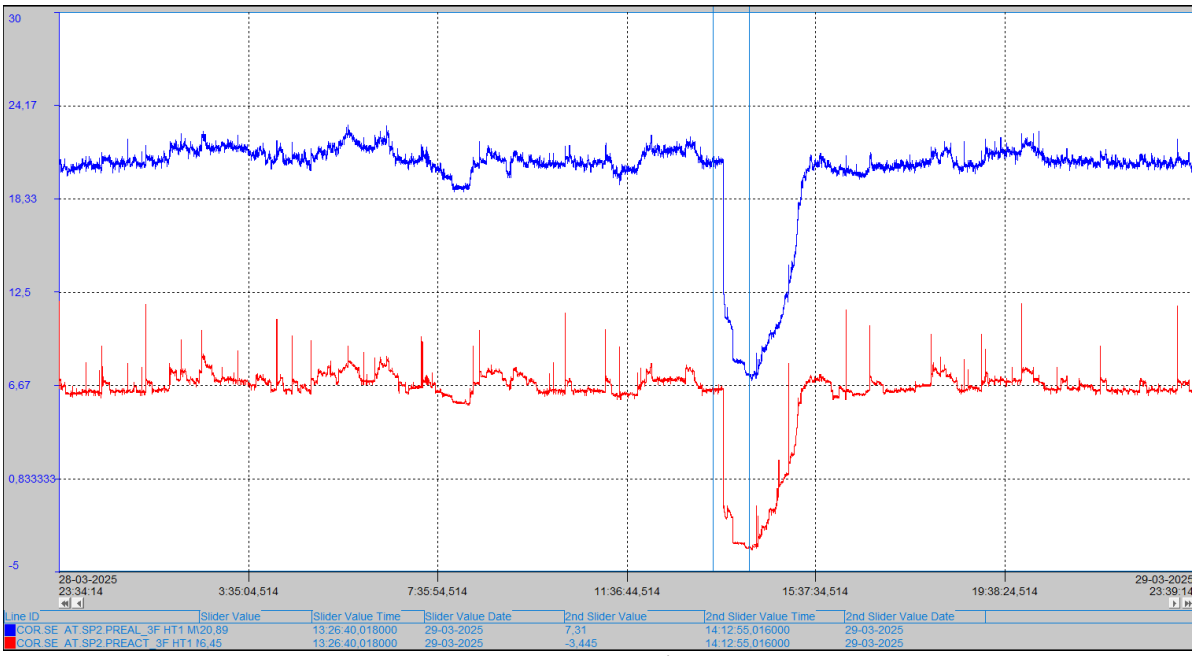


Figura 4. Registro de Potencia Paño HT1 S/E Puente Alto CMPC (UTC 0)

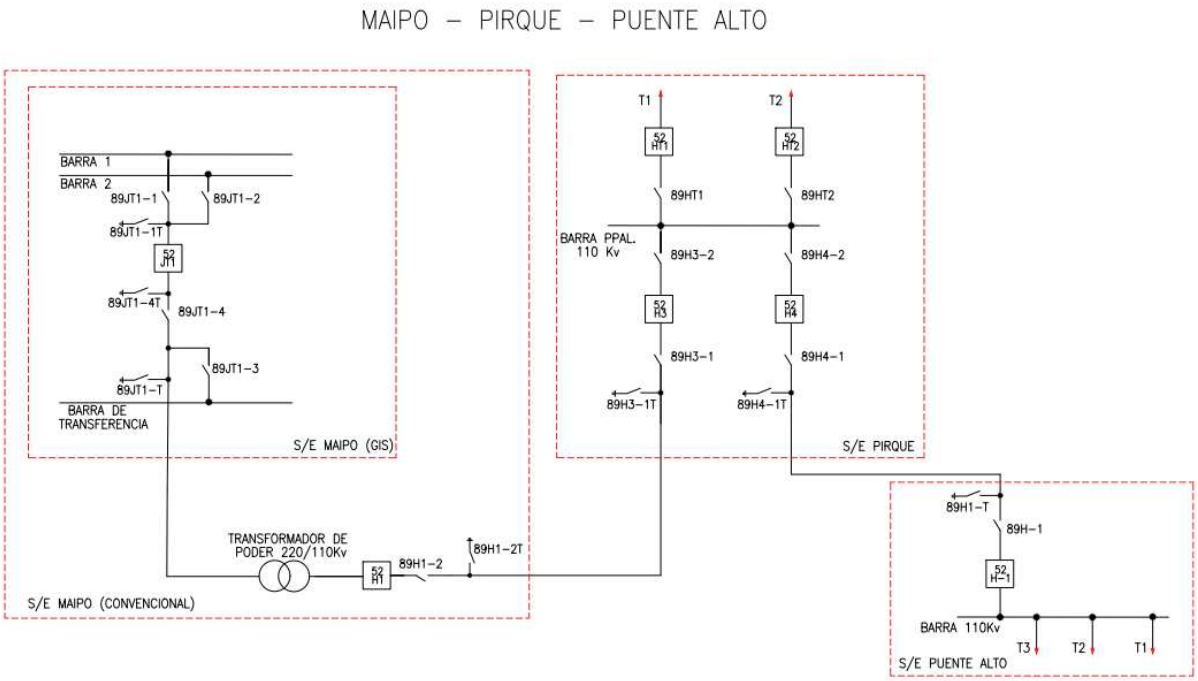


Figura 5. Diagrama Unilineal Simplificado Maipo- Pirque- Puente Alto

INFORME DE FALLA

Nº Informe CEN:	*2025002697*
Fecha de Informe:	*01/04/2025*
Hora envío Informe:	*18:55*

1. DESCRIPCIÓN GENERAL.

a) Identificación del Coordinado afectado.	
a.1. Nombre Empresa	Sierra Gorda SCM
a.2. R.U.T.	76.081.590-k
a.3. Representante Legal	Miguel Baeza Guíñez
Dirección.	Magdalena 140, piso 10, Las condes, Santiago

b) Identificación Coordinado instalación fallada.	
b.1. Instalación	Falla en línea Alto Jahuel- Ancoa C3-C4
b.2. Coordinado	Celeo Redes

c) Identificación Instalación fallada/afectada.			
c.1. Instalación	Minera Sierra Gorda		
c.2. Tipo de instalación	Subestación	**c.3. Nivel Tensión**	220 kV
c.4. Segmento	Transmisión – Cliente Libre		
c.5. Tipo elemento	Suministro		
c.6. Equipo fallado	No aplica.		

d) Fecha y hora de falla.			
d.1. Fecha Inicio	29/03/2025	**d.2. Hora Inicio**	13:39
d.3. Fecha Término	29/03/2025	**d.4. Hora Término**	13:58
d.5. Duración total	0:19	**d.6. Porcentaje desconexión**	100 %

e) Estimación consumos desconectados.			
e.1. Nombre Consumo	**e.2. Monto desconectado [MW]**	**e.3. Demanda Previa [MW]**	**e.4. Porcentaje de desconexión**
Minera Sierra Gorda	61 MW	122 MW	49 %

f) Origen de la falla.
Evento de falla externo, asociado a Falla en línea Alto Jahuel- Ancoa C3-C4.

g) Fenómeno Físico	
g.1. Fenómeno Físico	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.
g.2. Codificación	OPE6
g.3. Justificación fenómeno	Asociado a Falla en línea Alto Jahuel- Ancoa C3-C4.

h) Fenómeno Eléctrico	
h.1. Fenómeno eléctrico	EDAC-BF contingencia extrema
h.2. Codificación	EDAC 81R

i) Causa de la falla.
Incendio cercano produce la desconexión forzada por protecciones de línea Alto Jahuel- Ancoa C3-C4 genera operación del EDAC BF por Contingencia extrema en Sierra Gorda.

j) Reiteración			
j.1. Misma causa últimos 24 meses.	No	**j.2. Número de reiteración.**	0 veces.
j.3. Medidas anteriores.	No aplica.		
j.4. Cantidad de fallas 24 meses.	16		

k) Detalles de instalación y/o equipo fallado.
Las instalaciones falladas corresponden a terceros, quienes serán los que entreguen la información de los equipos fallados.

l) Ubicación	m) Comuna origen falla	n) Comunas afectadas
Minera SCM, Sierra Gorda, Antofagasta	N/A	N/A

o) Proposición del coordinado respecto al origen de la falla.
Causa de origen externo

2. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA.

a) Sistema de Generación.

Central	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

b) Sistema de Transmisión.

Línea o Subestación	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
N/A	N/A	N/A	N/A

c) Consumos.

Subestación	Paño	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas	ENS [MWh]
S/E Sierra Gorda	ML1 E02	17,33 MW	29-03-2025 13:39:45.847	29-03-2025 14:13	0:34 min (0,56hrs)	5.89 MW/h
S/E Sierra Gorda	ER E01	2,8 MW	29-03-2025 13:39:45.756	29-03-2025 14:13	0:34 min (0,56hrs)	0,95 MW/h
S/E Sierra Gorda	ML2 E02	17,4 MW	29-03-2025 13:39:46.858	29-03-2025 14:13	0:34 min (0,56hrs)	5.89 MW/h
S/E Sierra Gorda	ER E03	3,0 MW	29-03-2025 13:39:46.358	29-03-2025 14:13	0:34 min (0,56hrs)	1,02 MW/h
S/E Sierra Gorda	ML3 E02	17,21 MW	29-03-2025 13:39:46.997	29-03-2025 14:13	0:34 min (0,56hrs)	5.89 MW/h
S/E Sierra Gorda	ER E04	2,53 MW	29-03-2025 13:39:46.497	29-03-2025 14:13	0:34 min (0,34hrs)	0,86 MW/h

d) Alimentadores.

Nombre	Propietario	Potencia desconectada [MW]	N° Clientes afectados	Tiempo de recuperación (horas)	ENS [MWh]
N/A	No aplica.	No aplica.	No aplica.	No aplica.	No aplica.

e) Involucrados.

EnorChile: Centro de Control de S/E Sierra Gorda.
SIERRA GORDA SCM: Coordinado Minera Sierra Gorda.
CDC: Encargado de operar el SEN.

3. DESCRIPCIÓN DE LAS CONFIGURACIONES EN LOS MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIOR FALLA.

a) Mantenimientos o trabajos en curso.

No se realizaban trabajos en las instalaciones

b) Estado y configuración previo a la falla.

Instalaciones se encontraban conectadas normal.

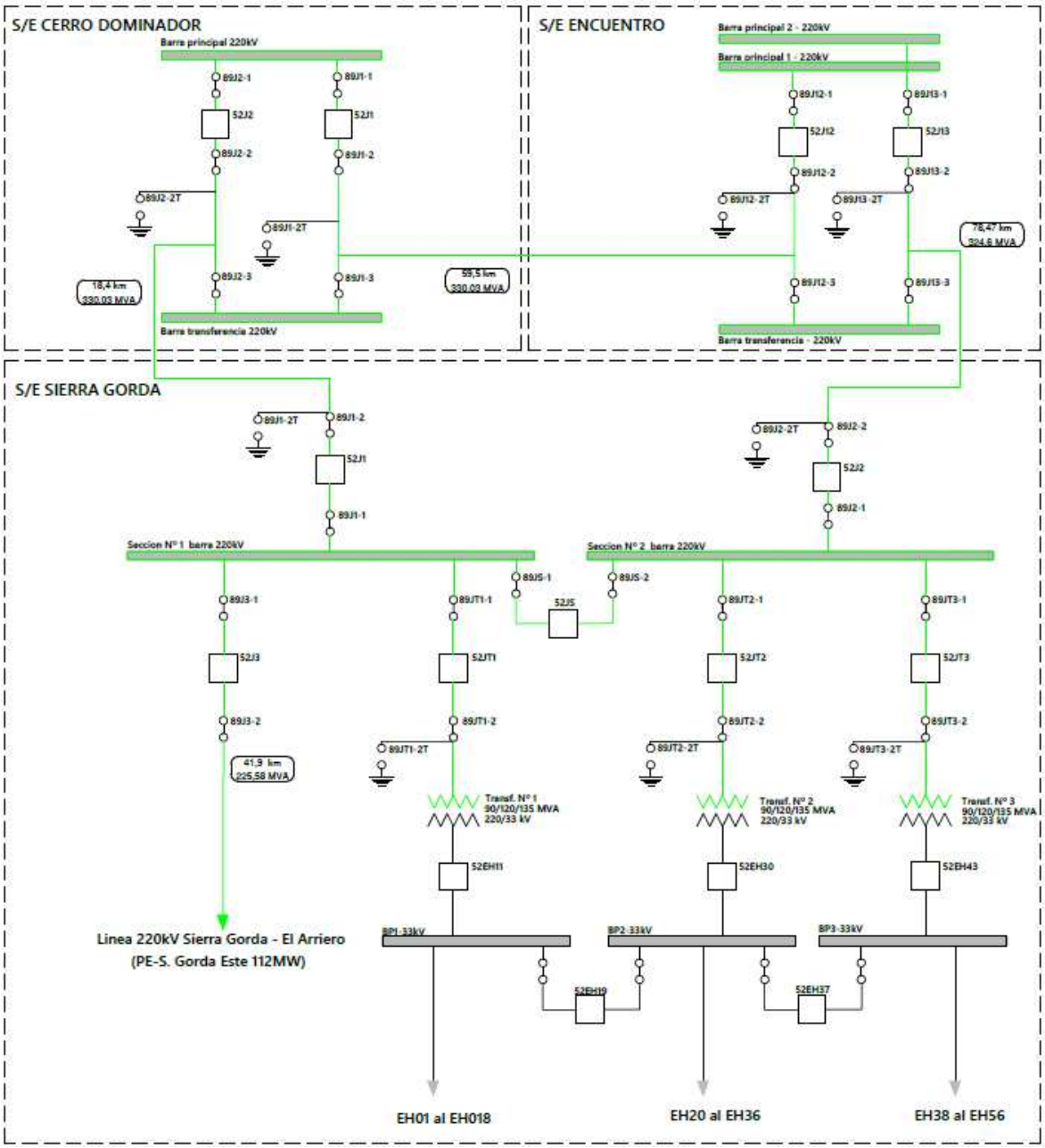
c) Información sobre la regulación de tensión.

No se realizaba.

d) Información adicional.

No hay.

e) Diagrama Unilineal Simplificado.



4. CRONOLOGÍA DE EVENTOS:

a) Hora de atención de falla.				
Hora de llegada de personal calificado al punto de falla	**Fecha**	29/03/2025	**Hora**	13:40
Hora de comienzo de las faenas de normalización	**Fecha**	29/03/2025	**Hora**	13:58

b) Descripción de los mecanismos de normalización utilizados.
Verificación de protecciones actuadas y descarga de registros. Maniobras a través del sistema SCADA de la Subestación.

c) Descripción de las acciones realizadas para normalizar el servicio.
CC Enor se comunica con CDC para coordinar la autorización para la normalización.

d) Fecha y hora de normalización del servicio.			
Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:58
Acciones Realizadas	Se inician maniobras para cierre de interruptores.		

e) Cronología de maniobras realizadas por el Centro de Control.			
Fecha	**Hora**	**Lugar**	**Maniobra / Evento**
29/03/2025	13:39	S/E Sierra Gorda	Se produce el desenganche de 60 MW de Minera Sierra Gorda operandos interruptores por acción del sistema EDAC de baja frecuencia.
29/03/2025	13:42	CC Enorchile	Operador MSG informa que tiene un desprendimiento abrupto de 60 MW, ya que se detuvieron los molinos y al parecer se activó el EDAC, pero informa que están revisando.
29/03/2025	13:47	CC Enorchile	Operador MSG informa que tiene operado el escalón I y II de EDAC de contingencia extrema, perdiendo un total de 60 MW de consumos.
29/03/2025	13:50	CC Enorchile	Operador MSG solicita autorización para retomar consumos perdidos producto del evento en el sistema.
29/03/2025	13:51	S/E Sierra Gorda	CC Enor informa a CDC que producto de la falla línea 500 kV Ancoa -Alto Jahuel C3 y C4, Minera Sierra Gorda perdió 60 MW de consumos por operación del EDAC, por lo que se solicita autorización para retomar dichos consumos. CDC autoriza.
29/03/2025	13:58	S/E Sierra Gorda	Minera Sierra Gorda empieza a retomar sus consumos perdidos.
29/03/2025	14:13	S/E Sierra Gorda	Minera Sierra Gorda termina de recuperar consumos perdidos posterior a operación de EDAC de contingencia extrema.

f) Cronología de actividades y trabajos efectuados para normalizar falla.			
Fecha	**Hora**	**Lugar**	**Actividad (número de solicitud si corresponde)**
No aplica			

g) Cronología de eventos de protecciones.				
Fecha	**Hora**	**Posición**	**Descripción**	**Estado**
29/03/2025	13:39:45.756	Abierto	Disparo 81R EDAC CE1 (-0,9 Hz/seg@F<49,5 HZ) en paño SP S/E SIERRA GORDA ER E01 (Hidrociclón 011) Nemotécnico: SP074L131SE134L131	Disparo
29/03/2025	13:39:45.847	Abierto	Disparo 81R EDAC CE1 (-0,9 Hz/seg@F<49,5 HZ) en paño SP S/E SIERRA GORDA ML01 E02 (Molino Bolas 011) Nemotécnico: SP072L131SE134L131	Disparo
29/03/2025	13:39:46.358	Abierto	Disparo 81R EDAC CE2 (-1,8 Hz/seg@F<49,5 HZ) en paño SP SP S/E SIERRA GORDA ER E03 (Hidrociclon 021) Nemotécnico: SP075L131SE134L131	Disparo
29/03/2025	13:39:46.497	Abierto	Disparo EDAC CE2 (-1,8 Hz/seg@F<49,5 HZ) en paño SP S/E SIERRA GORDA ER E04 (Hidrociclon 031) Nemotécnico: SP076L131SE134L131	Disparo
29/03/2025	13:39:46.858	Abierto	Protección por interlock con Hidrociclón 021 en paño SP S/E SIERRA GORDA ML2 E02 (Molino Bolas 021) Nemotécnico: SP073L131SE134L131	Disparo
29/03/2025	13:39:46.997	Abierto	Protección por interlock con Hidrociclón 031 en paño SP S/E SIERRA GORDA ML3 E02 (Molino Bolas 031) Nemotécnico: SP077L131SE134L131	Disparo

h) Resumen de instalaciones e interruptores operados.				
1	**Central o subestación:**		**Sierra Gorda**	
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:39:45.756
	Protección o Alarma Operada:		81R	
	Interruptor Operado:		ER E01	
	Potencia desconectada:		2,8 MW	
	Causa de interrupción:		Operación EDAC POR CONTIGENCIA EXTREMA 1	
	Autorización CEN para normalizar:			
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:51
	Normalización de interruptor:			
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:52

2	**Central o subestación:**		**Sierra Gorda**	
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:39:45.847
	Protección o Alarma Operada:		81R	
	Interruptor Operado:		ML01 E02	
	Potencia desconectada:		17,33 MW	
	Causa de interrupción:		Operación EDAC POR CONTIGENCIA EXTREMA 1	
	Autorización CEN para normalizar:			
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:51
	Normalización de interruptor:			
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:57:35
3	**Central o subestación:**		**Sierra Gorda**	
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:39:46.358
	Protección o Alarma Operada:		81R	
	Interruptor Operado:		ER E03	
	Potencia desconectada:		3 MW	
	Causa de interrupción:		Operación EDAC POR CONTIGENCIA EXTREMA 2	
	Autorización CEN para normalizar:			
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:51
	Normalización de interruptor:			
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:52:57
4	**Central o subestación:**		**Sierra Gorda**	
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:39:46.497
	Protección o Alarma Operada:		81R	
	Interruptor Operado:		ER E04	
	Potencia desconectada:		2,53 MW	
	Causa de interrupción:		Operación EDAC POR CONTIGENCIA EXTREMA 2	
	Autorización CEN para normalizar:			
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:51
	Normalización de interruptor:			
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:55:40
5	**Central o subestación:**		**Sierra Gorda**	
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:39:46.858
	Protección o Alarma Operada:		Load Dropped	
	Interruptor Operado:		ML02 E02	
	Potencia desconectada:		17,4 MW	
	Causa de interrupción:		Interlock operacional con Hidrociclón 021	
	Autorización CEN para normalizar:			
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:51
	Normalización de interruptor:			
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:59:10
6	**Central o subestación:**		**Sierra Gorda**	
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:39:46.997
	Protección o Alarma Operada:		Load Dropped	
	Interruptor Operado:		ML03 E02	
	Potencia desconectada:		17,21 MW	
	Causa de interrupción:		Interlock operacional con Hidrociclón 031	
	Autorización CEN para normalizar:			
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	13:51
	Normalización de interruptor:			
	Fecha	29/03/2025	**Hora**	14:01:28

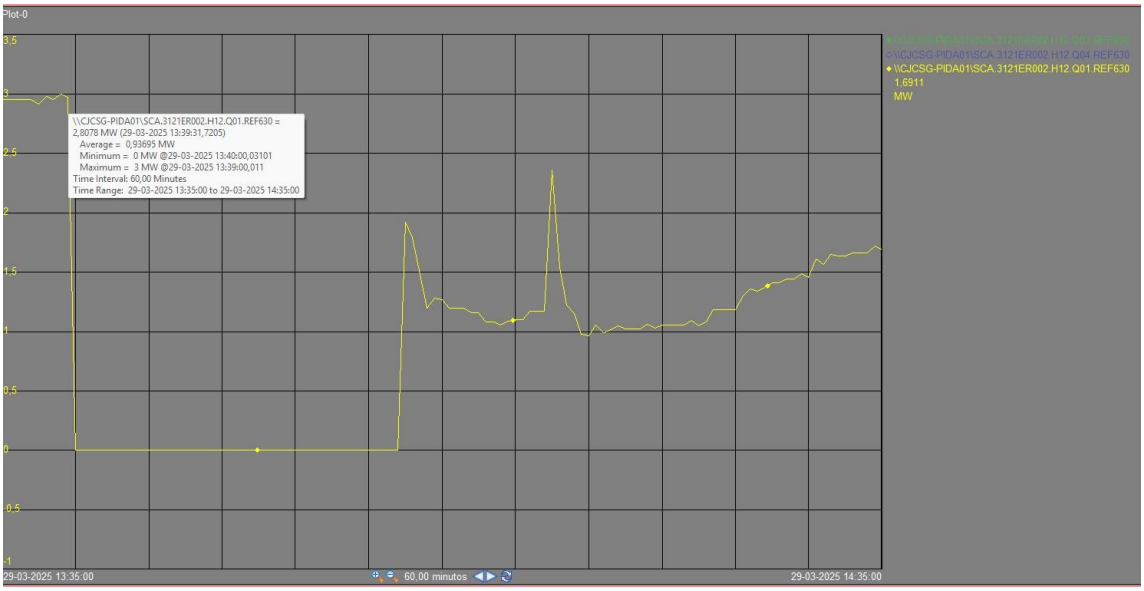
5. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS.

a) Oscilografías y registro de eventos de protecciones					
N°	**Instalación**	**Interruptor**	**Hora**	**Descripción**	**Nombre archivo**
1	Sierra Gorda	PA074L131SE134L131	13:39:45.756	Trip EDACCE1	20250329133837871PA074L131SE134L131SP074L131SE134L131
2	Sierra Gorda	PA072L131SE134L131	13:39:45.847	Trip EDACCE1	20250329133945847PA072L131SE134L131SP072L131SE134L131
3	Sierra Gorda	PA075L131SE134L131	13:39:46.358	Trip EDACCE2	20250329133902357PA075L131SE134L131SP075L131SE134L131
4	Sierra Gorda	PA076L131SE134L131	13:39:46.858	Trip EDACCE2	20250329113837497PA076L131SE134L131SP076L131SE134L131

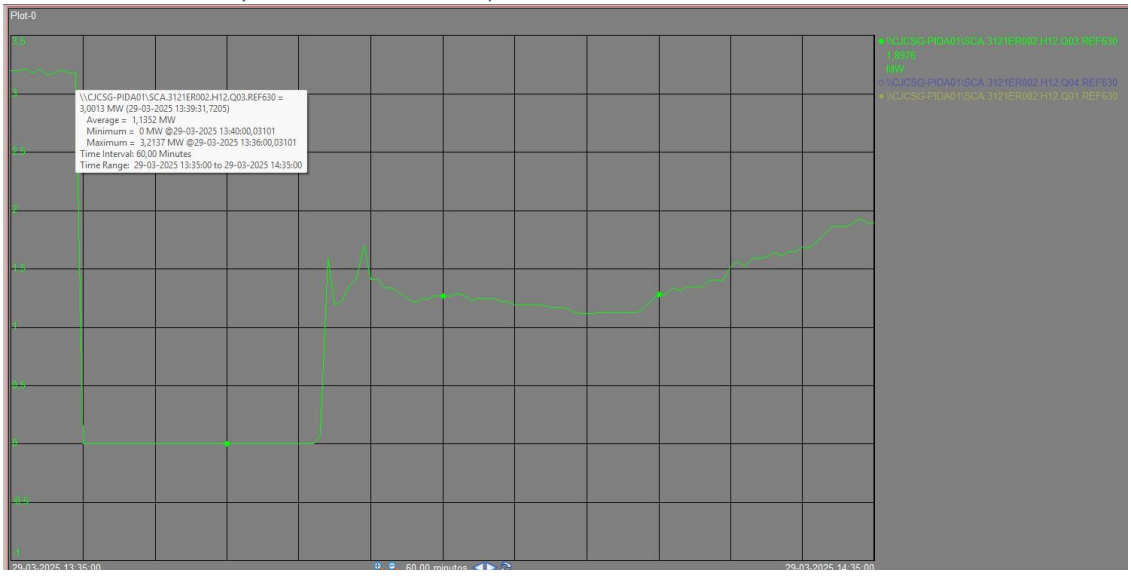
b) Gráficas.

- Molino de Bolas 1 (nombre: SP S/E SIERRA GORDA ML1 E02, Nemotécnico: SP072L131SE134L131 Color rojo en la siguiente gráfica.
- Molino de Bolas 2 (nombre: SP S/E SIERRA GORDA ML2 E02, Nemotécnico: SP073L131SE134L131) Se detiene a consecuencia de Detención de Hidrociclon N°2 por enclavamiento. Color azul en la siguiente gráfica.
- Molino de Bolas 3 (nombre: SP S/E SIERRA GORDA ML3 E02, Nemotécnico: SP081L131SE134L131) Se detiene a consecuencia de Detención de Hidrociclon N°2 por enclavamiento. Color negro en la siguiente gráfica.

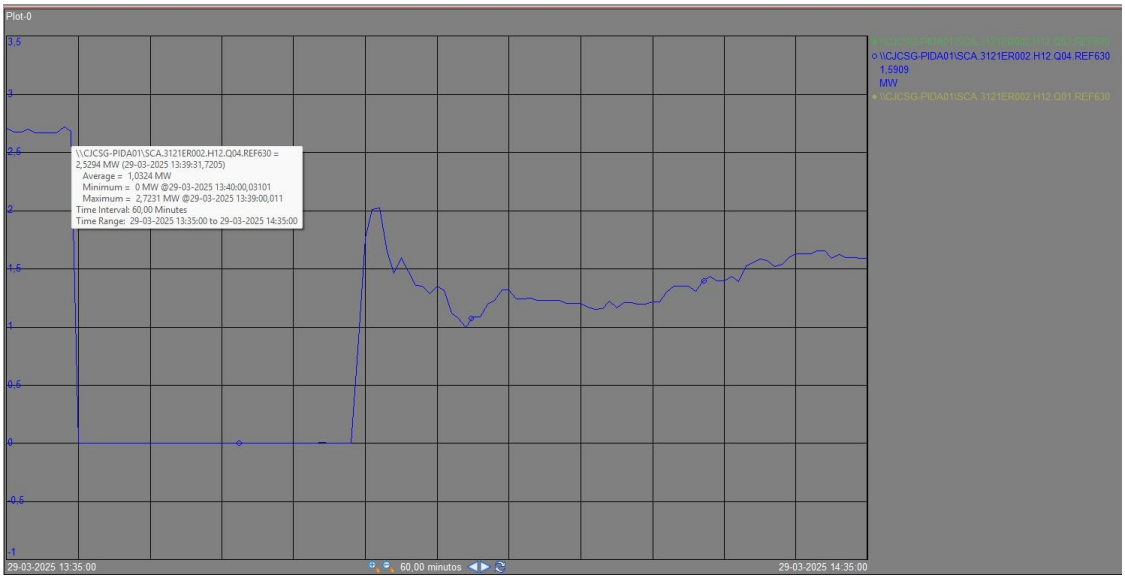
- Detención Hidrociclon N°1 (Consumo afectado 2,8 MW)
  Nombre: SP S/E SIERRA GORDA ER E01, Nemotécnico: SP074L131SE134L131



- Detención Hidrociclon N°2 (Consumo afectado 3 MW)
  Nombre: SP S/E SIERRA GORDA ER E03, Nemotécnico: SP075L131SE134L131



- Detención Hidrociclon N°3 (Consumo afectado 2,5 MW)
  Nombre: SP S/E SIERRA GORDA ER E04, Nemotécnico: SP076L131SE134L131



6. REGISTROS DEL COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE UNIDADES GENERADORAS.

a) Comportamiento dinámico de unidades generadoras.

No aplica

7. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

a) Desempeño del sistema de protecciones eléctricas.

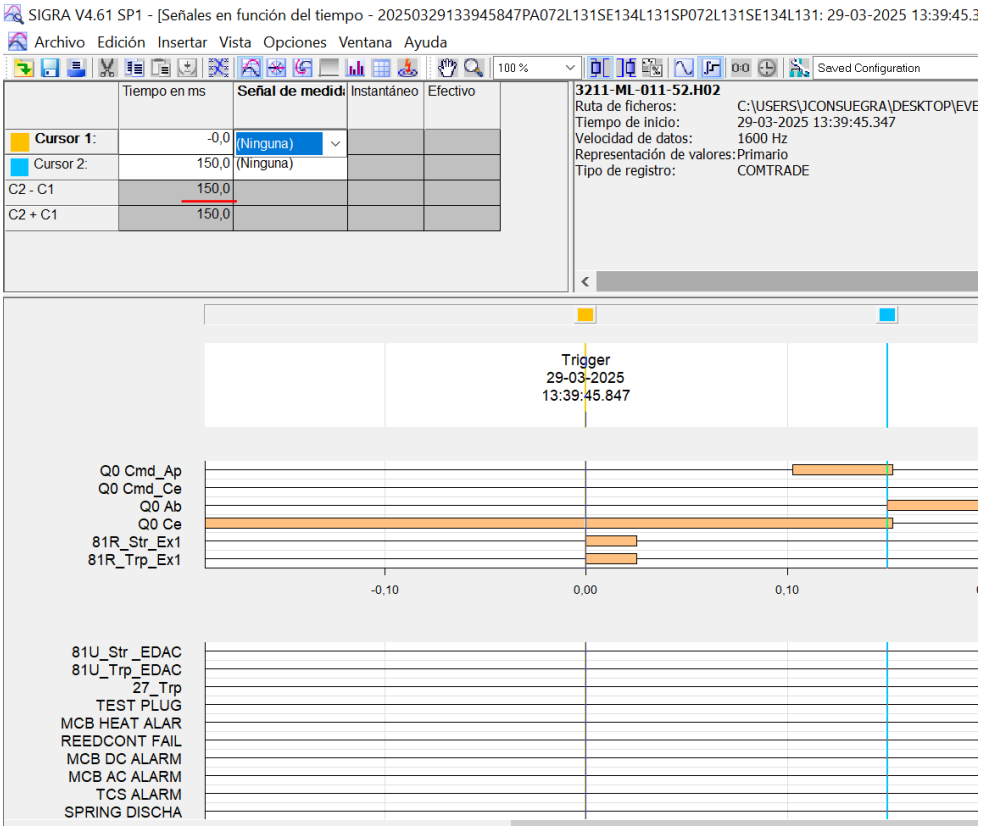
Las protecciones en el sistema eléctrico de minera Sierra Gorda asociados al EDAC-BF operaron por escalón 1 y 2 de contingencia extrema deslastrando la potencia indicadas por el CEN para estos dos escalones.

Los siguientes relés no se encontraban sincronizados (falla en sincronización por IRIG-B con GPS), teniendo que hacer una corrección aproximada de tiempo como sigue:

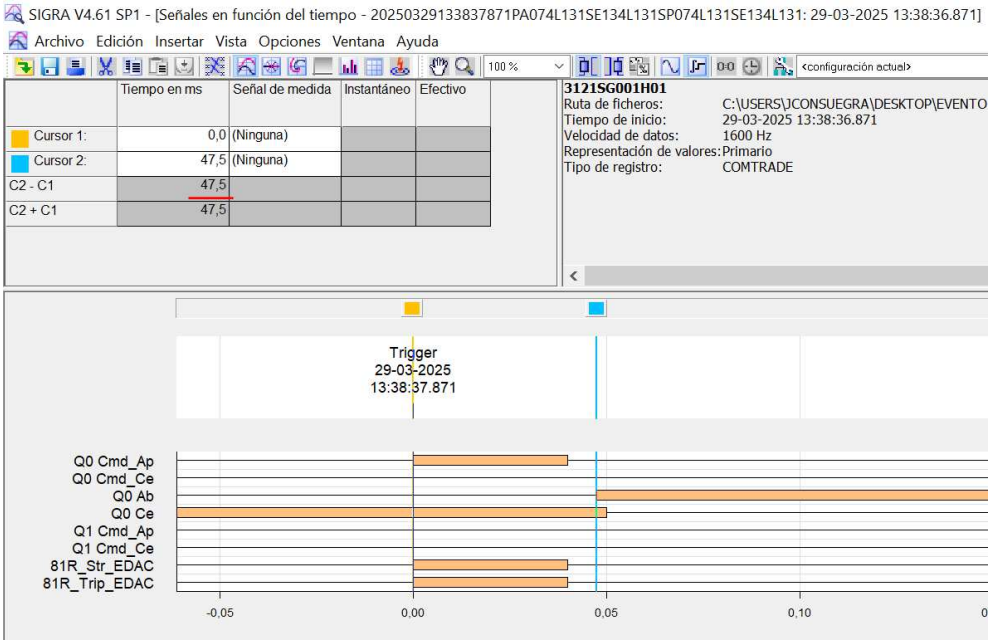
- PA072L131SE134L131. Se debe adicionar 00:00:08 (hh:mm:ss) al registro oscilográficos.
  Se corregirá la sincronización horario del relé
- PA074L131SE134L131. Se debe adicionar 00:01:00 (hh:mm:ss) al registro oscilográficos.
  Se corregirá la sincronización horario del relé
- PA075L131SE134L131. Se debe adicionar 00:49:00 (hh:mm:ss) al registro oscilográficos.
  Se corregirá la sincronización horario del relé.
- PA076L131SE134L131. Se debe adicionar 02:01:09 (hh:mm:ss) al registro oscilográficos.
  Se corregirá la sincronización horario del relé.

b) Modo de operación de interruptores principales.

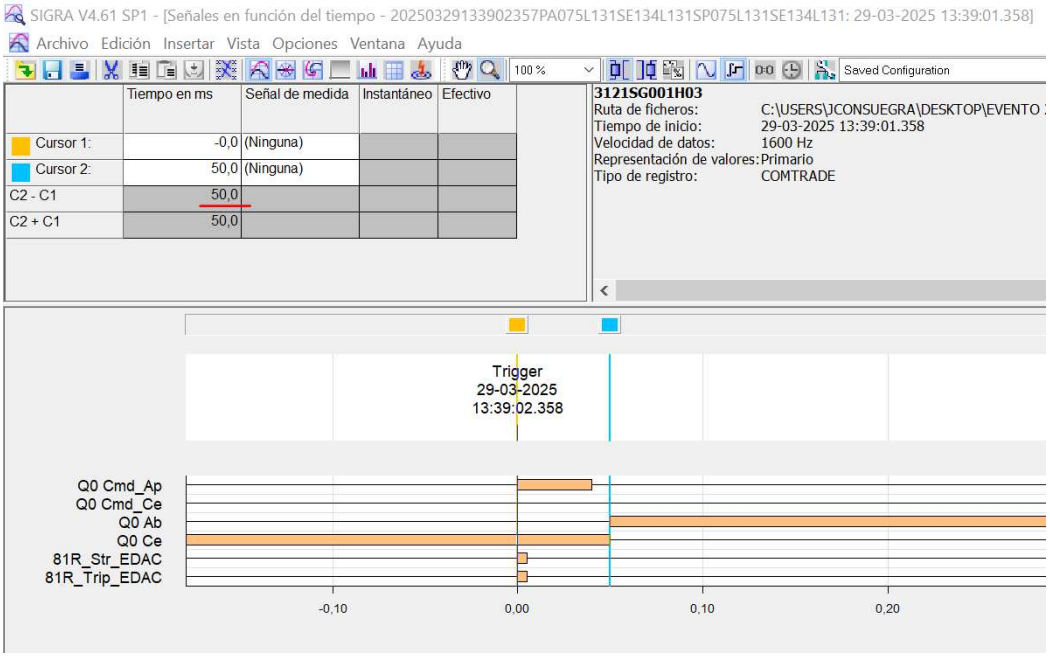
Los tiempos de operación de los interruptores fueron de menos de 150 ms desde que se emite el inicio de la falla, cumpliendo con la norma.



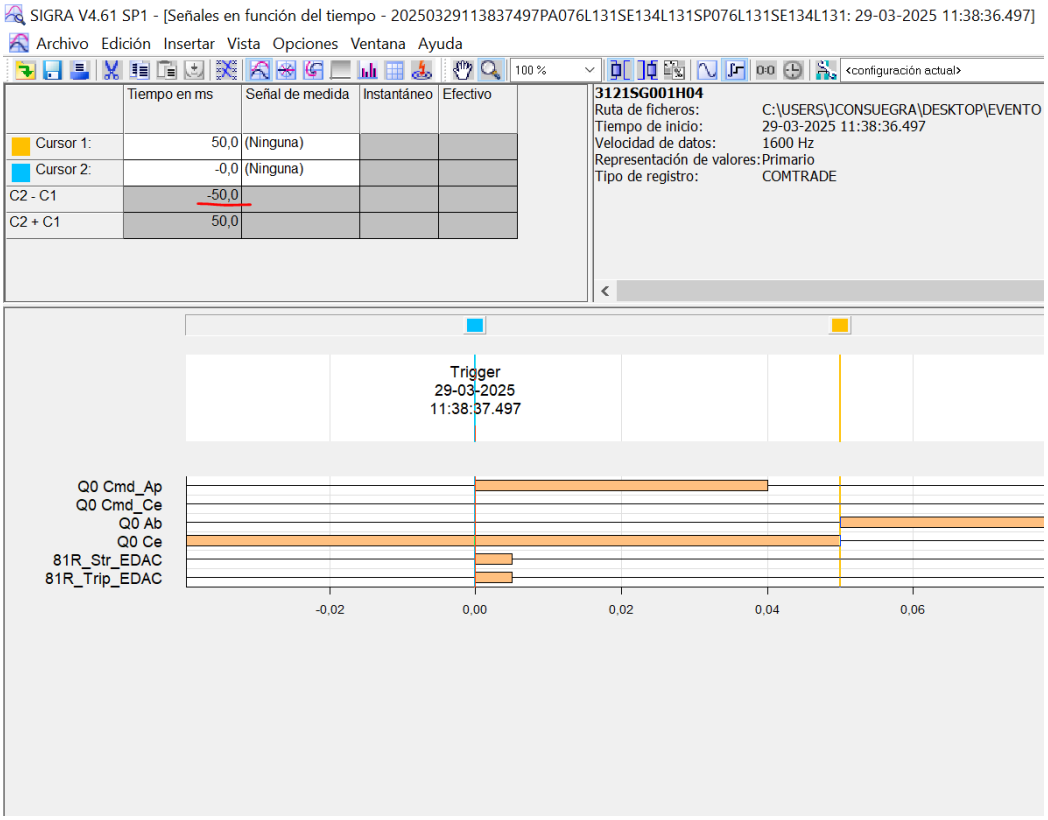
Tiempo apertura interruptor PA072L131SE134L131. 150 ms



Tiempo apertura interruptor PA074L131SE134L131. 47,5 ms



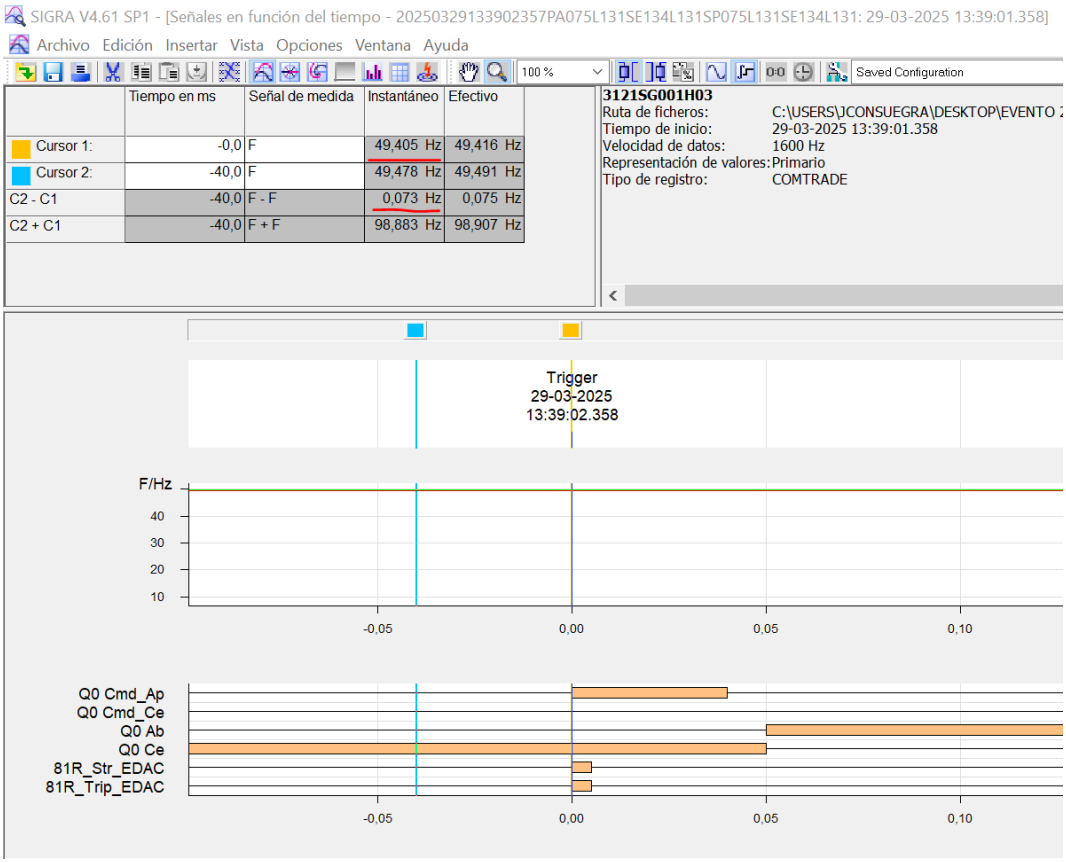
Tiempo apertura interruptor PA075L131SE134L131. 50 ms



Tiempo apertura interruptor PA076L131SE134L131. 50 ms

c) Desempeño del EDAC.

Desempeño del EDAC fue correcto para las frecuencias y tasas de decrecimiento observadas. Al momento de producirse el trip la frecuencia tenía valores de 49,405Hz (<49,5Hz) y su df/dt fue de 0,073Hz en dos ciclos anteriores (-0,073Hz/40ms), lo que dá **-1,825 Hz/s.** Los ajustes para EDAC Ex1 es de -0,9 Hz/s y para EDAC Ex2 es de -1,8 Hz/s.



Variación de la frecuencia al momento de trip por EDAC EC2

d) Desempeño del EDAG.

N/A

8. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS.

a) Auditoría, plan de acción o plan de mantenimiento en curso.

N/A

b) Actividades en curso.

N/A

c) Acciones correctivas a corto plazo.

Corrección de ajuste y cableado para sincronismo de tiempo en los relés.

d) Acciones correctivas a largo plazo.
N/A

9. INFORMACIÓN ADICIONAL Y ANEXOS.

a) Información adicional.

b) Lista de anexos.
Se anexan printout de protecciones Se anexan eventos de protecciones Se anexan oscilografías de protecciones

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	05-12-2024 9:16:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	05-12-2024 9:16:15	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	05-12-2024 9:16:15	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	05-12-2024 9:16:25	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	05-12-2024 9:16:25	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	05-12-2024 9:16:25	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	05-12-2024 9:16:25	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	05-12-2024 9:16:37	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	05-12-2024 9:16:37	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	05-12-2024 9:16:37	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	05-12-2024 9:16:46	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	05-12-2024 9:16:46	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	05-12-2024 9:17:01	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	05-12-2024 9:17:01	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	05-12-2024 9:17:01	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	05-12-2024 9:17:01	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	05-12-2024 9:17:01	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	05-12-2024 9:45:16	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	05-12-2024 9:45:16	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	05-12-2024 9:45:16	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	05-12-2024 9:45:16	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	05-12-2024 9:45:16	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	05-12-2024 9:45:46	Control LR state	Remote	
P	05-12-2024 9:45:46	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	05-12-2024 9:45:46	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	05-12-2024 9:45:46	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
S	05-12-2024 9:45:59	Control LR state	Local	
P	05-12-2024 9:45:59	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	05-12-2024 9:45:59	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	05-12-2024 9:45:59	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	05-12-2024 9:46:04	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	05-12-2024 9:46:14	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	05-12-2024 9:46:14	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	05-12-2024 9:46:14	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	05-12-2024 9:46:14	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	05-12-2024 9:46:20	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	05-12-2024 9:46:20	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	05-12-2024 9:46:20	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	05-12-2024 9:46:30	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	05-12-2024 9:46:30	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	05-12-2024 9:46:30	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
S	05-12-2024 9:46:48	Control LR state	Remote	
P	05-12-2024 9:46:48	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	05-12-2024 9:46:48	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	05-12-2024 9:46:48	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	05-12-2024 9:50:22	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	05-12-2024 9:50:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	05-12-2024 9:50:22	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	05-12-2024 9:50:22	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	05-12-2024 9:50:22	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	05-12-2024 9:50:22	CBCM(1) NO_OPR	31	
P	05-12-2024 9:50:22	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	05-12-2024 9:50:23	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	05-12-2024 9:50:24	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-12-2024 21:16:08	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-12-2024 21:16:08	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	07-12-2024 21:16:08	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	07-12-2024 21:16:08	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	07-12-2024 21:16:08	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-12-2024 21:16:10	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	07-12-2024 21:57:02	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-12-2024 21:57:02	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-12-2024 21:57:02	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	07-12-2024 21:57:02	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	07-12-2024 21:57:02	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	07-12-2024 21:57:02	CBCM(1) NO_OPR	32	
P	07-12-2024 21:57:02	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-12-2024 21:57:03	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-12-2024 21:57:04	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	10-12-2024 4:39:12	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	10-12-2024 4:39:12	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	10-12-2024 4:39:12	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	10-12-2024 4:39:12	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	10-12-2024 4:39:12	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-12-2024 4:39:14	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	10-12-2024 5:37:48	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	10-12-2024 5:37:49	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-12-2024 5:37:49	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	10-12-2024 5:37:49	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	10-12-2024 5:37:49	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	10-12-2024 5:37:49	CBCM(1) NO_OPR	33	
P	10-12-2024 5:37:49	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	10-12-2024 5:37:49	3I>(1) START	L2	
P	10-12-2024 5:37:49	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	10-12-2024 5:37:49	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	10-12-2024 5:37:50	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	10-12-2024 5:37:50	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	11-12-2024 9:25:52	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	11-12-2024 9:25:52	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	11-12-2024 9:25:52	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	11-12-2024 9:25:52	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	11-12-2024 9:25:52	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-12-2024 9:25:54	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	11-12-2024 9:26:08	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	11-12-2024 9:26:08	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
S	11-12-2024 9:26:32	Control LR state	Local	
P	11-12-2024 9:26:32	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	11-12-2024 9:26:32	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	11-12-2024 9:26:32	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-12-2024 9:26:55	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	11-12-2024 9:26:55	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	11-12-2024 9:27:05	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	11-12-2024 9:27:05	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-12-2024 9:27:05	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	11-12-2024 9:27:05	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	11-12-2024 9:27:12	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-12-2024 9:27:12	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	11-12-2024 9:27:12	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	11-12-2024 9:27:12	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	11-12-2024 9:27:12	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	11-12-2024 9:27:21	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	11-12-2024 9:27:21	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-12-2024 9:27:21	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	11-12-2024 9:27:21	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	11-12-2024 9:27:21	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	11-12-2024 9:27:34	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-12-2024 9:27:34	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	11-12-2024 9:27:34	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	11-12-2024 9:27:44	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	11-12-2024 9:27:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-12-2024 9:27:48	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	11-12-2024 9:27:48	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-12-2024 9:27:48	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	11-12-2024 9:27:48	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	11-12-2024 9:27:48	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	11-12-2024 11:40:14	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	11-12-2024 11:40:14	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	11-12-2024 11:40:14	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	11-12-2024 11:40:14	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	11-12-2024 11:40:14	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-12-2024 11:40:28	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-12-2024 11:40:37	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	11-12-2024 11:40:37	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-12-2024 11:40:37	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	11-12-2024 11:40:37	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	11-12-2024 11:40:48	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-12-2024 11:40:48	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	11-12-2024 11:40:48	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	11-12-2024 11:40:58	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	11-12-2024 11:40:58	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	11-12-2024 11:40:58	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	11-12-2024 11:41:08	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	11-12-2024 11:41:08	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
S	11-12-2024 11:41:08	Control LR state	Remote	
P	11-12-2024 11:41:08	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-12-2024 11:42:56	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	11-12-2024 11:42:56	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	11-12-2024 11:45:24	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	11-12-2024 11:45:24	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-12-2024 11:45:24	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	11-12-2024 11:45:24	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	11-12-2024 11:45:24	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	11-12-2024 11:45:24	CBCM(1) NO_OPR	34	
P	11-12-2024 11:45:24	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	11-12-2024 11:45:25	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	11-12-2024 11:45:26	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	13-12-2024 18:59:41	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	13-12-2024 18:59:41	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	13-12-2024 18:59:41	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	13-12-2024 18:59:41	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	13-12-2024 18:59:41	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-12-2024 18:59:43	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	13-12-2024 19:02:56	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	13-12-2024 19:02:56	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
S	13-12-2024 19:03:25	Control LR state	Local	
P	13-12-2024 19:03:25	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	13-12-2024 19:03:25	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	13-12-2024 19:03:25	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-12-2024 19:03:30	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	13-12-2024 19:03:30	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	13-12-2024 19:03:39	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	13-12-2024 19:03:39	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-12-2024 19:03:39	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	13-12-2024 19:03:39	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	13-12-2024 19:03:45	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-12-2024 19:03:45	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	13-12-2024 19:03:45	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	13-12-2024 19:03:55	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	13-12-2024 19:03:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-12-2024 19:04:06	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	13-12-2024 19:04:06	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-12-2024 19:04:06	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	13-12-2024 19:04:06	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	13-12-2024 19:04:06	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	13-12-2024 19:20:43	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	13-12-2024 19:20:43	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	13-12-2024 19:20:43	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	13-12-2024 19:20:43	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	13-12-2024 19:20:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-12-2024 19:21:21	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-12-2024 19:21:31	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	13-12-2024 19:21:31	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-12-2024 19:21:31	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	13-12-2024 19:21:31	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	13-12-2024 19:21:38	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-12-2024 19:21:38	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	13-12-2024 19:21:38	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	13-12-2024 19:21:47	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	13-12-2024 19:21:47	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	13-12-2024 19:21:47	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	13-12-2024 19:22:50	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	13-12-2024 19:22:50	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	13-12-2024 19:23:03	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	13-12-2024 19:23:03	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
S	13-12-2024 19:23:03	Control LR state	Remote	
P	13-12-2024 19:23:03	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-12-2024 19:25:45	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	13-12-2024 19:25:45	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-12-2024 19:25:45	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	13-12-2024 19:25:45	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	13-12-2024 19:25:45	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	13-12-2024 19:25:45	CBCM(1) NO_OPR	35	
P	13-12-2024 19:25:45	3I>(1) START	L1	
P	13-12-2024 19:25:45	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	13-12-2024 19:25:45	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	13-12-2024 19:25:45	MCS 3I(1) FAIL	True	
P	13-12-2024 19:25:45	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	13-12-2024 19:25:46	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	13-12-2024 19:25:47	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	18-12-2024 21:51:28	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	18-12-2024 21:51:28	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	18-12-2024 21:51:28	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	18-12-2024 21:51:28	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	18-12-2024 21:51:28	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-12-2024 21:51:30	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
S	18-12-2024 21:53:37	Control LR state	Local	
P	18-12-2024 21:53:37	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	18-12-2024 21:53:37	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	18-12-2024 21:53:37	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-12-2024 21:54:16	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	18-12-2024 21:54:16	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	18-12-2024 21:54:40	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	18-12-2024 21:54:40	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	18-12-2024 21:54:50	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	18-12-2024 21:54:50	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-12-2024 21:54:50	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	18-12-2024 21:54:50	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	18-12-2024 21:55:04	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-12-2024 21:55:04	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	18-12-2024 21:55:04	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	18-12-2024 21:55:13	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	18-12-2024 21:55:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-12-2024 21:55:21	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	18-12-2024 21:55:21	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-12-2024 21:55:21	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	18-12-2024 21:55:21	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	18-12-2024 21:55:21	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	18-12-2024 22:12:35	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	18-12-2024 22:12:35	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	18-12-2024 22:12:35	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	18-12-2024 22:12:35	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	18-12-2024 22:12:35	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-12-2024 22:12:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-12-2024 22:13:02	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	18-12-2024 22:13:02	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-12-2024 22:13:02	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	18-12-2024 22:13:02	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	18-12-2024 22:13:08	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-12-2024 22:13:08	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	18-12-2024 22:13:08	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	18-12-2024 22:13:18	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	18-12-2024 22:13:18	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	18-12-2024 22:13:18	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
S	18-12-2024 22:13:22	Control LR state	Remote	
P	18-12-2024 22:13:22	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	18-12-2024 22:13:22	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	18-12-2024 22:13:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-12-2024 22:18:13	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	18-12-2024 22:18:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-12-2024 22:18:13	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	18-12-2024 22:18:13	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	18-12-2024 22:18:13	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	18-12-2024 22:18:13	3I>(1) START	L2,L3	
P	18-12-2024 22:18:13	CBCM(1) NO_OPR	36	
P	18-12-2024 22:18:13	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	18-12-2024 22:18:13	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	18-12-2024 22:18:14	MCS 3I(1) FAIL	True	
P	18-12-2024 22:18:14	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_WARN	True	
P	18-12-2024 22:18:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	18-12-2024 22:18:14	MCS 3I(1) ALARM	True	
P	18-12-2024 22:18:14	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_WARN	False	
P	18-12-2024 22:18:15	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	18-12-2024 22:18:15	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	18-12-2024 22:18:17	MCS 3I(1) ALARM	False	
P	19-12-2024 16:08:57	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	19-12-2024 16:08:57	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	19-12-2024 16:08:57	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	19-12-2024 16:08:57	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	19-12-2024 16:08:57	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	19-12-2024 16:08:59	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	19-12-2024 16:10:12	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	19-12-2024 16:10:12	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
S	19-12-2024 16:10:12	Control LR state	Local	
P	19-12-2024 16:10:12	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	19-12-2024 16:10:26	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	19-12-2024 16:10:26	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	19-12-2024 16:10:35	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	19-12-2024 16:10:35	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	19-12-2024 16:10:35	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	19-12-2024 16:10:35	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	19-12-2024 16:12:43	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	19-12-2024 16:12:43	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	19-12-2024 16:12:56	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	19-12-2024 16:12:56	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	19-12-2024 16:12:56	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	19-12-2024 16:12:56	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	19-12-2024 16:12:56	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	19-12-2024 16:47:22	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	19-12-2024 16:47:22	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	19-12-2024 16:48:13	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	19-12-2024 16:48:13	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	19-12-2024 16:48:13	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	19-12-2024 16:48:13	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	19-12-2024 16:48:13	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	19-12-2024 16:48:25	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	19-12-2024 16:48:25	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	19-12-2024 16:48:25	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	19-12-2024 16:48:35	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	19-12-2024 16:48:35	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	19-12-2024 16:48:35	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	19-12-2024 16:48:44	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	19-12-2024 16:48:44	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
S	19-12-2024 16:48:44	Control LR state	Remote	
P	19-12-2024 16:48:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	19-12-2024 16:52:07	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	19-12-2024 16:52:07	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	19-12-2024 16:52:07	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	19-12-2024 16:52:07	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	19-12-2024 16:52:07	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	19-12-2024 16:52:07	CBCM(1) NO_OPR	37	
P	19-12-2024 16:52:07	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	19-12-2024 16:52:07	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-12-2024 16:52:09	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	21-12-2024 15:10:56	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	21-12-2024 15:10:56	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	21-12-2024 15:10:56	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	21-12-2024 15:10:56	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	21-12-2024 15:10:56	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	21-12-2024 15:10:58	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	21-12-2024 15:46:26	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	21-12-2024 15:46:26	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	21-12-2024 15:46:26	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	21-12-2024 15:46:26	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	21-12-2024 15:46:26	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	21-12-2024 15:46:26	CBCM(1) NO_OPR	38	
P	21-12-2024 15:46:26	3I>(1) START	L1,L2	
P	21-12-2024 15:46:26	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	21-12-2024 15:46:26	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	21-12-2024 15:46:26	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	21-12-2024 15:46:26	MCS 3I(1) FAIL	True	
P	21-12-2024 15:46:26	MCS 3I(1) ALARM	True	
P	21-12-2024 15:46:27	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	21-12-2024 15:46:28	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	21-12-2024 15:46:29	MCS 3I(1) ALARM	False	
P	24-12-2024 9:43:30	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	24-12-2024 9:43:30	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	24-12-2024 9:43:30	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	24-12-2024 9:43:30	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	24-12-2024 9:43:30	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	24-12-2024 9:43:32	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	24-12-2024 10:14:12	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	24-12-2024 10:14:12	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	24-12-2024 10:14:12	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	24-12-2024 10:14:12	I<->O CB(1) ENA_OPEN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	24-12-2024 10:14:12	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	24-12-2024 10:14:12	3I>(1) START	L2	
P	24-12-2024 10:14:12	CBCM(1) NO_OPR	39	
P	24-12-2024 10:14:12	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	24-12-2024 10:14:12	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	24-12-2024 10:14:12	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	24-12-2024 10:14:13	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	24-12-2024 10:14:14	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-12-2024 16:14:36	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-12-2024 16:14:36	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	26-12-2024 16:14:36	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-12-2024 16:14:36	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	26-12-2024 16:14:36	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 16:14:38	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-12-2024 16:28:45	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	26-12-2024 16:28:45	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	26-12-2024 16:29:43	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-12-2024 16:29:43	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
S	26-12-2024 16:29:43	Control LR state	Local	
P	26-12-2024 16:29:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 16:29:50	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-12-2024 16:29:50	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	26-12-2024 16:29:59	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	26-12-2024 16:29:59	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 16:29:59	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 16:29:59	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	26-12-2024 16:30:11	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 16:30:11	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 16:30:11	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	26-12-2024 16:30:21	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	26-12-2024 16:30:21	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-12-2024 16:30:26	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-12-2024 16:30:26	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	26-12-2024 16:30:26	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	26-12-2024 16:30:26	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	26-12-2024 16:30:26	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 16:45:16	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	26-12-2024 16:45:16	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	26-12-2024 16:45:16	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	26-12-2024 16:45:16	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	26-12-2024 16:45:16	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 16:45:35	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 16:45:44	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	26-12-2024 16:45:44	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 16:45:44	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 16:45:44	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-12-2024 16:45:51	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 16:45:51	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 16:45:51	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	26-12-2024 16:46:01	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	26-12-2024 16:46:01	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-12-2024 16:46:01	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	26-12-2024 16:46:13	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-12-2024 16:46:13	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
S	26-12-2024 16:46:13	Control LR state	Remote	
P	26-12-2024 16:46:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 16:55:41	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-12-2024 16:55:41	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 16:55:41	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-12-2024 16:55:41	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-12-2024 16:55:41	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	26-12-2024 16:55:41	CBCM(1) NO_OPR	40	
P	26-12-2024 16:55:41	3I>(1) START	L3	
P	26-12-2024 16:55:41	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	26-12-2024 16:55:41	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-12-2024 16:55:41	MCS 3I(1) FAIL	True	
P	26-12-2024 16:55:41	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_WARN	True	
P	26-12-2024 16:55:41	MCS 3I(1) ALARM	True	
P	26-12-2024 16:55:41	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_WARN	False	
P	26-12-2024 16:55:41	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	26-12-2024 16:55:42	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-12-2024 16:55:43	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-12-2024 16:55:44	MCS 3I(1) ALARM	False	
P	03-01-2025 10:53:38	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	03-01-2025 10:53:38	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	03-01-2025 10:53:38	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	03-01-2025 10:53:38	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	03-01-2025 10:53:38	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-01-2025 10:53:40	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	03-01-2025 10:57:12	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	03-01-2025 10:57:12	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
S	03-01-2025 10:57:41	Control LR state	Local	
P	03-01-2025 10:57:41	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	03-01-2025 10:57:41	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	03-01-2025 10:57:41	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-01-2025 10:57:49	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	03-01-2025 10:57:49	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	03-01-2025 10:57:58	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	03-01-2025 10:57:58	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-01-2025 10:57:58	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	03-01-2025 10:57:58	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	03-01-2025 10:58:06	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	03-01-2025 10:58:06	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	03-01-2025 10:58:06	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	03-01-2025 10:58:16	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	03-01-2025 10:58:16	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-01-2025 10:58:26	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	03-01-2025 10:58:26	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	03-01-2025 10:58:26	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	03-01-2025 10:58:26	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	03-01-2025 10:58:26	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-01-2025 11:34:02	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	03-01-2025 11:34:02	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	03-01-2025 11:34:02	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	03-01-2025 11:34:02	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	03-01-2025 11:34:02	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-01-2025 11:34:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-01-2025 11:34:26	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	03-01-2025 11:34:26	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-01-2025 11:34:26	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	03-01-2025 11:34:26	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	03-01-2025 11:34:31	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-01-2025 11:34:31	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	03-01-2025 11:34:31	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	03-01-2025 11:34:40	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	03-01-2025 11:34:40	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	03-01-2025 11:34:40	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
S	03-01-2025 11:34:44	Control LR state	Remote	
P	03-01-2025 11:34:44	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	03-01-2025 11:34:44	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	03-01-2025 11:34:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	03-01-2025 11:39:27	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	03-01-2025 11:39:27	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-01-2025 11:39:27	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	03-01-2025 11:39:27	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	03-01-2025 11:39:27	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	03-01-2025 11:39:27	CBCM(1) NO_OPR	41	
P	03-01-2025 11:39:27	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	03-01-2025 11:39:28	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	03-01-2025 11:39:29	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	06-01-2025 20:21:20	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	06-01-2025 20:21:20	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	06-01-2025 20:21:20	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	06-01-2025 20:21:20	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	06-01-2025 20:21:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	06-01-2025 20:21:22	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	06-01-2025 20:37:19	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	06-01-2025 20:37:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	06-01-2025 20:37:19	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	06-01-2025 20:37:19	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	06-01-2025 20:37:19	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	06-01-2025 20:37:19	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	06-01-2025 20:37:19	3I>(1) START	L2	
P	06-01-2025 20:37:19	CBCM(1) NO_OPR	42	
P	06-01-2025 20:37:19	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	06-01-2025 20:37:19	MCS 3I(1) FAIL	True	
P	06-01-2025 20:37:20	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	06-01-2025 20:37:20	MCS 3I(1) ALARM	True	
P	06-01-2025 20:37:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	06-01-2025 20:37:21	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	06-01-2025 20:37:23	MCS 3I(1) ALARM	False	
P	07-01-2025 15:53:01	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-01-2025 15:53:01	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	07-01-2025 15:53:01	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-01-2025 15:53:01	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	07-01-2025 16:13:16	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	07-01-2025 16:13:16	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	09-01-2025 14:15:33	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	09-01-2025 14:15:33	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	09-01-2025 14:15:33	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	09-01-2025 14:15:33	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	09-01-2025 14:15:33	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	09-01-2025 14:15:35	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	09-01-2025 14:22:56	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	09-01-2025 14:22:56	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	09-01-2025 14:25:35	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	09-01-2025 14:25:35	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
S	09-01-2025 14:25:35	Control LR state	Local	
P	09-01-2025 14:25:35	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	09-01-2025 14:26:44	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	09-01-2025 14:26:44	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	09-01-2025 14:26:54	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	09-01-2025 14:26:54	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	09-01-2025 14:26:54	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	09-01-2025 14:26:54	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	09-01-2025 14:28:53	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	09-01-2025 14:28:53	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	09-01-2025 14:28:53	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	09-01-2025 14:29:03	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	09-01-2025 14:29:03	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	09-01-2025 14:29:09	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	09-01-2025 14:29:09	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	09-01-2025 14:29:09	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	09-01-2025 14:29:09	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	09-01-2025 14:29:09	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 3:36:39	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 3:36:39	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 3:36:39	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 3:36:39	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	13-01-2025 3:36:39	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 3:37:09	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 3:37:18	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	13-01-2025 3:37:18	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 3:37:18	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 3:37:18	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 3:37:26	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 3:37:26	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 3:37:26	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 3:37:36	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	13-01-2025 3:37:36	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 3:37:36	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
S	13-01-2025 3:38:00	Control LR state	Remote	
P	13-01-2025 3:38:00	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	13-01-2025 3:38:00	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	13-01-2025 3:38:00	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 4:02:13	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	13-01-2025 4:02:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 4:02:13	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	13-01-2025 4:02:13	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 4:02:13	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 4:02:13	CBCM(1) NO_OPR	43	
P	13-01-2025 4:02:13	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	13-01-2025 4:02:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	13-01-2025 4:02:15	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	13-01-2025 4:29:54	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	13-01-2025 4:29:54	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	13-01-2025 4:29:54	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 4:29:54	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 4:29:54	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 4:29:56	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	13-01-2025 4:35:01	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	13-01-2025 4:35:01	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
S	13-01-2025 4:35:10	Control LR state	Local	
P	13-01-2025 4:35:10	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	13-01-2025 4:35:10	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	13-01-2025 4:35:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 4:35:26	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 4:35:26	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 4:35:35	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	13-01-2025 4:35:35	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 4:35:35	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 4:35:35	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 4:35:43	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 4:35:43	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 4:35:43	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 4:35:53	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	13-01-2025 4:35:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 4:35:59	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	13-01-2025 4:35:59	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 4:35:59	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 4:35:59	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 4:35:59	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	13-01-2025 16:13:18	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	13-01-2025 16:13:18	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 16:13:18	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 16:13:18	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 16:13:18	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 16:13:41	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 16:13:50	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	13-01-2025 16:13:50	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 16:13:50	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 16:13:50	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 16:14:00	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 16:14:00	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 16:14:00	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 16:14:09	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	13-01-2025 16:14:09	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 16:14:09	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
S	13-01-2025 16:14:13	Control LR state	Remote	
P	13-01-2025 16:14:13	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	13-01-2025 16:14:13	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	13-01-2025 16:14:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 16:19:52	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	13-01-2025 16:19:52	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 16:19:52	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 16:19:52	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 16:19:52	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	13-01-2025 16:19:52	CBCM(1) NO_OPR	44	
P	13-01-2025 16:19:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	13-01-2025 16:19:52	3I>(1) START	L2	
P	13-01-2025 16:19:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	13-01-2025 16:19:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	13-01-2025 16:19:53	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	13-01-2025 16:19:54	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	14-01-2025 2:18:13	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	14-01-2025 2:18:13	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	14-01-2025 2:18:13	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	14-01-2025 2:18:13	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	14-01-2025 2:18:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-01-2025 2:18:15	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	14-01-2025 2:41:20	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	14-01-2025 2:41:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-01-2025 2:41:20	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	14-01-2025 2:41:20	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	14-01-2025 2:41:20	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	14-01-2025 2:41:20	CBCM(1) NO_OPR	45	
P	14-01-2025 2:41:20	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	14-01-2025 2:41:20	3I>(1) START	L1	
P	14-01-2025 2:41:20	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	14-01-2025 2:41:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	14-01-2025 2:41:22	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	14-01-2025 2:41:22	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	03-02-2025 8:15:27	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	03-02-2025 8:15:27	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	03-02-2025 8:15:27	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 8:15:27	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 8:15:27	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 8:15:29	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	03-02-2025 8:18:06	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	03-02-2025 8:18:06	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	03-02-2025 8:18:06	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	03-02-2025 8:18:06	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	03-02-2025 8:18:25	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	03-02-2025 8:18:25	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 8:18:25	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 8:18:25	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 8:18:25	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
S	03-02-2025 8:18:41	Control LR state	Local	
P	03-02-2025 8:18:41	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	03-02-2025 8:18:41	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	03-02-2025 8:19:00	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 8:19:00	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 8:19:00	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 8:19:00	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	03-02-2025 8:19:09	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 8:19:09	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 8:19:18	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	03-02-2025 8:19:18	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 8:19:18	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 8:19:18	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 8:22:27	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 8:22:27	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 8:22:27	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 8:22:37	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	03-02-2025 8:22:37	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 8:22:42	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	03-02-2025 8:22:42	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 8:22:42	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 8:22:42	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 8:22:42	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 17:10:19	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 17:10:19	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	03-02-2025 17:10:19	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 17:10:19	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	03-02-2025 17:10:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:13:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:13:54	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	03-02-2025 17:13:54	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:13:54	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:13:54	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 17:14:21	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:14:21	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:14:21	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 17:14:31	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	03-02-2025 17:14:31	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 17:14:31	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 17:14:41	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:14:41	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
S	03-02-2025 17:14:41	Control LR state	Remote	
P	03-02-2025 17:14:41	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:15:48	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	03-02-2025 17:15:48	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	03-02-2025 17:48:51	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:48:51	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:48:51	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 17:48:51	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 17:48:51	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	03-02-2025 17:48:51	CBCM(1) NO_OPR	46	
P	03-02-2025 17:48:51	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	03-02-2025 17:48:51	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	03-02-2025 17:48:53	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:44:36	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	10-02-2025 21:44:36	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	10-02-2025 21:44:36	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:44:36	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:44:36	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:44:38	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:46:31	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	10-02-2025 21:46:31	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	10-02-2025 21:46:45	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:46:45	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
S	10-02-2025 21:46:45	Control LR state	Local	
P	10-02-2025 21:46:45	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:46:53	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:46:53	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:47:03	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	10-02-2025 21:47:03	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:47:03	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:47:03	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:47:09	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:47:09	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:47:09	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:47:18	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	10-02-2025 21:47:18	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:47:24	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:47:24	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:47:24	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:47:24	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	10-02-2025 21:47:24	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:54:23	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:54:23	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	10-02-2025 21:54:23	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:54:23	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	10-02-2025 21:54:23	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:54:32	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:54:41	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	10-02-2025 21:54:41	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:54:41	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:54:41	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:54:51	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:54:51	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:54:51	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:55:00	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	10-02-2025 21:55:00	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:55:00	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:55:08	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:55:08	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
S	10-02-2025 21:55:08	Control LR state	Remote	
P	10-02-2025 21:55:08	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:57:42	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:57:42	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:57:42	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	10-02-2025 21:57:42	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:57:42	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:57:42	CBCM(1) NO_OPR	47	
P	10-02-2025 21:57:42	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	10-02-2025 21:57:43	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	10-02-2025 21:57:44	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	11-02-2025 16:33:47	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	11-02-2025 16:33:47	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	11-02-2025 16:33:47	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	11-02-2025 16:33:47	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 16:33:47	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 16:33:49	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	11-02-2025 16:36:11	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	11-02-2025 16:36:11	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	11-02-2025 16:36:11	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	11-02-2025 16:36:11	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	11-02-2025 16:37:07	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	11-02-2025 16:37:07	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
S	11-02-2025 16:37:07	Control LR state	Local	
P	11-02-2025 16:37:07	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 16:38:22	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 16:38:22	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 16:38:32	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	11-02-2025 16:38:32	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 16:38:32	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 16:38:32	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 16:38:39	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 16:38:39	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 16:38:39	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 16:38:49	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	11-02-2025 16:38:49	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 16:38:54	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	11-02-2025 16:38:54	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 16:38:54	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 16:38:54	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 16:38:54	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 20:21:18	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 20:21:18	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	11-02-2025 20:21:18	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 20:21:18	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	11-02-2025 20:21:18	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 20:21:37	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 20:21:46	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	11-02-2025 20:21:46	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 20:21:46	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 20:21:46	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 20:21:56	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 20:21:56	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 20:21:56	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 20:22:06	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	11-02-2025 20:22:06	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 20:22:06	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 20:22:18	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	11-02-2025 20:22:18	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
S	11-02-2025 20:22:18	Control LR state	Remote	
P	11-02-2025 20:22:18	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 20:30:53	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	11-02-2025 20:30:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 20:30:53	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	11-02-2025 20:30:53	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 20:30:53	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 20:30:53	CBCM(1) NO_OPR	48	
P	11-02-2025 20:30:53	3I>(1) START	L2,L3	
P	11-02-2025 20:30:53	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	11-02-2025 20:30:53	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	11-02-2025 20:30:54	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	11-02-2025 20:30:55	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	11-02-2025 20:30:55	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:33:22	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	18-02-2025 22:33:22	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	18-02-2025 22:33:22	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:33:22	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:33:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:33:24	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:37:23	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	18-02-2025 22:37:23	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	18-02-2025 22:39:17	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:39:17	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
S	18-02-2025 22:39:17	Control LR state	Local	
P	18-02-2025 22:39:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:39:24	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 22:39:24	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 22:39:34	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	18-02-2025 22:39:34	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:39:34	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:39:34	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:39:38	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:39:38	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:39:38	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:39:48	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	18-02-2025 22:39:48	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:39:52	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 22:39:52	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 22:39:52	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 22:39:52	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	18-02-2025 22:39:52	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:46:54	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	18-02-2025 23:46:54	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 23:46:54	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	18-02-2025 23:46:54	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 23:46:54	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:47:25	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:47:35	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	18-02-2025 23:47:35	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:47:35	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:47:35	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 23:47:57	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:47:57	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:47:57	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 23:48:07	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	18-02-2025 23:48:07	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 23:48:07	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 23:48:20	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:48:20	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
S	18-02-2025 23:48:20	Control LR state	Remote	
P	18-02-2025 23:48:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:55:21	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:55:21	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:55:21	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	18-02-2025 23:55:21	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 23:55:21	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 23:55:21	CBCM(1) NO_OPR	49	
P	18-02-2025 23:55:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	18-02-2025 23:55:21	3I>(1) START	L3	
P	18-02-2025 23:55:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	18-02-2025 23:55:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	18-02-2025 23:55:22	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	18-02-2025 23:55:23	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	19-02-2025 6:45:25	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	19-02-2025 6:45:26	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 6:45:26	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 6:45:26	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 6:45:26	3U<(1) START	L12,L23,L31	
P	19-02-2025 6:45:26	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 6:45:26	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	25-02-2025 15:15:36	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	25-02-2025 15:15:36	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	25-02-2025 15:15:36	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	25-02-2025 15:15:36	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	25-02-2025 15:15:36	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 15:15:36	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 15:15:36	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 15:15:38	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	25-02-2025 15:15:46	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 15:15:46	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 15:15:46	Master Trip(1) CL_LKOUT	True	
P	25-02-2025 15:15:46	Master Trip(1) TRIP	True	
P	25-02-2025 15:15:46	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 15:19:34	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 15:19:34	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 15:19:34	Master Trip(2) TRIP	True	
P	25-02-2025 15:19:35	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 15:19:35	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 15:19:35	Master Trip(2) TRIP	True	
P	25-02-2025 15:19:36	3U<(1) START	L12,L23,L31	
P	25-02-2025 15:19:36	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 15:19:36	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 22:06:56	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	25-02-2025 22:06:58	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	25-02-2025 22:28:30	Master Trip(1) CL_LKOUT	False	
P	25-02-2025 22:28:30	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 22:50:14	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	25-02-2025 22:50:14	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	25-02-2025 22:50:14	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	25-02-2025 22:50:14	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	25-02-2025 22:50:14	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	25-02-2025 22:50:14	CBCM(1) NO_OPR	50	
P	25-02-2025 22:50:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	25-02-2025 22:50:14	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	25-02-2025 22:50:14	3U<(1) START	L12,L23,L31	
P	25-02-2025 22:50:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	25-02-2025 22:50:14	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	25-02-2025 22:50:14	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	25-02-2025 22:50:14	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	25-02-2025 22:50:14	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	25-02-2025 22:50:14	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 22:50:14	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 22:50:16	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	25-02-2025 22:50:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 23:06:54	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	25-02-2025 23:06:54	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	25-02-2025 23:06:54	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	25-02-2025 23:06:54	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	25-02-2025 23:11:28	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	25-02-2025 23:11:28	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
S	25-02-2025 23:11:28	Control LR state	Local	
P	25-02-2025 23:11:28	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 23:12:13	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	25-02-2025 23:12:13	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	25-02-2025 23:12:23	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	25-02-2025 23:12:23	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 23:12:23	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 23:12:23	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	25-02-2025 23:12:27	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 23:12:27	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 23:12:27	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 23:12:37	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	25-02-2025 23:12:37	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 23:12:42	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	25-02-2025 23:12:42	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 23:12:42	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	25-02-2025 23:12:42	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	25-02-2025 23:12:42	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 0:44:25	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 0:44:25	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 0:44:25	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 0:44:25	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3
P	26-02-2025 0:44:25	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:44:40	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 0:44:49	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	26-02-2025 0:44:49	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:44:49	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:44:49	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 0:45:08	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 0:45:08	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 0:45:08	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 0:45:18	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	26-02-2025 0:45:18	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 0:45:18	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
S	26-02-2025 0:46:00	Control LR state	Remote	
P	26-02-2025 0:46:00	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:46:00	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-02-2025 0:46:00	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 6:36:47	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-02-2025 6:36:47	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 6:36:47	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 6:36:47	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 6:36:47	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 6:36:47	CBCM(1) NO_OPR	51	
P	26-02-2025 6:36:47	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 6:36:48	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 6:36:49	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 7:04:13	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-02-2025 7:04:13	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 7:04:13	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 7:04:13	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 7:04:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 7:04:15	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 7:24:33	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-02-2025 7:24:33	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 7:24:33	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 7:24:33	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 7:24:33	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 7:24:33	CBCM(1) NO_OPR	52	
P	26-02-2025 7:24:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 7:24:33	MCS 3I(1) FAIL	True	
P	26-02-2025 7:24:34	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 7:24:35	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-03-2025 5:01:04	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 5:01:04	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 5:01:04	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 5:01:04	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	07-03-2025 5:01:04	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 5:01:04	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 5:01:04	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 5:01:04	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 5:01:04	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 5:01:04	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 5:01:07	3I>(1) START	L3	
P	07-03-2025 5:01:07	3I>(1) START	L2	
P	07-03-2025 5:01:07	3I>(1) START	L1,L2	
P	07-03-2025 5:01:07	3I>(1) START	L1	
P	07-03-2025 5:01:07	3I>(1) START	L1,L3	
P	07-03-2025 5:01:07	3I>(1) START	L3	
P	07-03-2025 5:01:07	3I>(1) START	L3	
P	07-03-2025 5:01:07	3I>(1) START	L2	
P	07-03-2025 5:01:07	3I>(1) START	L2	
P	07-03-2025 5:01:07	3I>(1) START	L1	
P	07-03-2025 5:01:12	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-03-2025 5:01:12	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	07-03-2025 5:01:12	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	07-03-2025 5:01:12	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	07-03-2025 5:01:12	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-03-2025 5:01:14	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	07-03-2025 6:37:33	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-03-2025 6:37:33	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-03-2025 6:37:33	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	07-03-2025 6:37:33	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	07-03-2025 6:37:33	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	07-03-2025 6:37:33	CBCM(1) NO_OPR	53	
P	07-03-2025 6:37:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 6:37:34	MCS 3I(1) FAIL	True	
P	07-03-2025 6:37:34	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 6:37:35	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-03-2025 8:16:21	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	07-03-2025 8:16:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 8:16:21	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 8:16:21	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 8:16:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 8:16:21	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 8:16:21	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 8:16:21	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 8:16:21	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 8:16:21	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	14-03-2025 15:39:27	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	14-03-2025 15:39:28	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	14-03-2025 15:39:28	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	14-03-2025 15:39:28	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	14-03-2025 15:39:28	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-03-2025 15:39:29	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	14-03-2025 16:10:28	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	14-03-2025 16:10:28	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-03-2025 16:10:28	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	14-03-2025 16:10:28	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	14-03-2025 16:10:28	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	14-03-2025 16:10:28	CBCM(1) NO_OPR	54	
P	14-03-2025 16:10:28	3I>(1) START	L1	
P	14-03-2025 16:10:28	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	14-03-2025 16:10:28	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	14-03-2025 16:10:28	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	14-03-2025 16:10:29	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	14-03-2025 16:10:30	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-03-2025 15:04:02	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-03-2025 15:04:02	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	26-03-2025 15:04:02	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-03-2025 15:04:02	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	26-03-2025 15:04:02	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 15:04:04	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-03-2025 15:06:06	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	26-03-2025 15:06:06	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
S	26-03-2025 15:06:20	Control LR state	Local	
P	26-03-2025 15:06:20	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-03-2025 15:06:20	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-03-2025 15:06:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 15:06:27	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 15:06:27	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 15:06:36	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	26-03-2025 15:06:36	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 15:06:36	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 15:06:36	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	26-03-2025 15:06:40	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 15:06:40	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 15:06:40	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	26-03-2025 15:06:49	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	26-03-2025 15:06:49	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 15:06:53	MV(2) Q3	True	MVGAPC2 Q3
P	26-03-2025 15:06:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 15:06:53	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 15:06:53	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 15:06:53	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 18:07:56	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	26-03-2025 18:07:56	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	26-03-2025 18:07:56	I<->O DCC(4) ENA_OPEN	True	
P	26-03-2025 18:07:56	MV(2) Q3	False	MVGAPC2 Q3

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-03-2025 18:07:56	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 18:08:05	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 18:08:15	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	26-03-2025 18:08:15	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 18:08:15	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 18:08:15	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 18:08:23	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 18:08:23	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 18:08:23	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 18:08:32	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	26-03-2025 18:08:32	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-03-2025 18:08:32	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	26-03-2025 18:08:35	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-03-2025 18:08:35	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
S	26-03-2025 18:08:35	Control LR state	Remote	
P	26-03-2025 18:08:35	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 18:09:18	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	26-03-2025 18:09:18	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	26-03-2025 18:12:54	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-03-2025 18:12:54	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 18:12:54	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-03-2025 18:12:54	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 18:12:54	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 18:12:54	CBCM(1) NO_OPR	55	
P	26-03-2025 18:12:54	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-03-2025 18:12:55	MCS 3I(1) FAIL	True	
P	26-03-2025 18:12:55	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-03-2025 18:12:56	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	29-03-2025 13:39:45	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	29-03-2025 13:39:45	f>/f<,df/dt(1) START	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	29-03-2025 13:39:45	Master Trip(1) CL_LKOUT	True	
P	29-03-2025 13:39:45	Master Trip(1) TRIP	True	
P	29-03-2025 13:39:45	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	29-03-2025 13:39:45	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-03-2025 13:39:45	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	29-03-2025 13:39:45	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	29-03-2025 13:39:45	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	29-03-2025 13:39:45	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	True	
P	29-03-2025 13:39:47	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	29-03-2025 13:55:13	Master Trip(1) CL_LKOUT	False	
P	29-03-2025 13:55:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	29-03-2025 13:57:28	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	29-03-2025 13:57:28	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-03-2025 13:57:28	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	29-03-2025 13:57:28	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	29-03-2025 13:57:28	I<->O DCC(3) ENA_OPEN	False	
P	29-03-2025 13:57:28	CBCM(1) NO_OPR	56	
P	29-03-2025 13:57:28	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	29-03-2025 13:57:28	3I>(1) START	L1,L2	
P	29-03-2025 13:57:28	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	29-03-2025 13:57:28	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	29-03-2025 13:57:29	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-03-2025 13:57:30	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	29-03-2025 13:50:03	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-03-2025 13:50:03	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	29-03-2025 13:49:56	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-03-2025 13:49:56	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	29-03-2025 13:49:56	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	29-03-2025 13:49:56	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	29-03-2025 13:49:56	3I>(1) START	L2,L3	
P	29-03-2025 13:49:56	CBCM(1) NO_OPR	18	
P	29-03-2025 13:49:56	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	29-03-2025 13:49:56	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	29-03-2025 13:49:56	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	29-03-2025 13:49:56	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-03-2025 13:49:56	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	29-03-2025 13:49:37	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	29-03-2025 13:38:45	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	29-03-2025 13:38:45	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-03-2025 13:38:45	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	29-03-2025 13:38:45	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	29-03-2025 13:38:45	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	29-03-2025 13:38:45	Master Trip(2) TRIP	True	
P	29-03-2025 13:38:42	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	29-03-2025 13:38:42	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-03-2025 13:38:42	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	29-03-2025 13:38:39	MV(2) Q2	False	CB_TRIPPED
P	29-03-2025 13:38:37	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	29-03-2025 13:38:37	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	29-03-2025 13:38:37	MV(2) Q2	True	CB_TRIPPED
P	29-03-2025 13:38:37	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	29-03-2025 13:38:37	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	29-03-2025 13:38:37	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	29-03-2025 13:38:37	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	29-03-2025 13:38:37	Master Trip(2) TRIP	True	
P	29-03-2025 13:38:37	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-03-2025 13:38:37	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	29-03-2025 13:38:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-03-2025 13:38:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-03-2025 18:03:34	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-03-2025 18:03:34	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-03-2025 18:03:28	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-03-2025 18:03:28	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-03-2025 18:03:28	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	26-03-2025 18:03:27	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	26-03-2025 18:03:27	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-03-2025 18:03:27	3I>(1) START	L1	
P	26-03-2025 18:03:27	CBCM(1) NO_OPR	17	
P	26-03-2025 18:03:27	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-03-2025 18:03:27	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 18:03:27	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 18:03:27	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-03-2025 18:03:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	26-03-2025 18:03:10	Control LR state	Remote	
P	26-03-2025 18:03:10	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-03-2025 18:03:10	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-03-2025 18:03:05	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	26-03-2025 18:02:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 18:02:55	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 18:02:55	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-03-2025 18:02:55	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 18:02:50	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 18:02:50	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 18:02:50	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 18:02:50	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 18:02:50	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	26-03-2025 18:02:41	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-03-2025 18:02:29	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 18:02:29	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	26-03-2025 17:49:13	Master Trip(1) CL_LKOUT	False	
P	26-03-2025 16:57:26	Master Trip(1) CL_LKOUT	True	
P	26-03-2025 16:57:26	Master Trip(1) TRIP	True	
P	26-03-2025 16:57:26	Master Trip(2) TRIP	True	
P	26-03-2025 15:10:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 15:10:53	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 15:10:44	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	26-03-2025 15:10:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 15:10:44	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	26-03-2025 15:10:33	CBCM(1) NO_OPR	16	
P	26-03-2025 15:10:33	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 15:10:33	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-03-2025 15:10:33	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 15:09:01	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 15:09:01	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	26-03-2025 15:08:51	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 15:08:51	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 15:08:51	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	26-03-2025 15:08:51	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	26-03-2025 15:08:51	I<->O DCC(2) POSITION	intermediate	DCXSWI2 switch position
P	26-03-2025 15:08:29	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 15:08:29	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 15:08:29	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-03-2025 15:08:29	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 15:08:29	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	26-03-2025 15:08:09	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	26-03-2025 15:08:09	Control LR state	Local	
P	26-03-2025 15:08:09	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-03-2025 15:08:09	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-03-2025 15:06:23	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-03-2025 15:06:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-03-2025 15:06:22	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-03-2025 15:06:22	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	26-03-2025 15:06:22	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	14-03-2025 16:16:39	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	14-03-2025 16:16:39	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	14-03-2025 16:16:39	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	14-03-2025 16:16:39	3I>(1) START	L1	
P	14-03-2025 16:16:39	CBCM(1) NO_OPR	15	
P	14-03-2025 16:16:39	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	14-03-2025 16:16:39	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	14-03-2025 16:16:39	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-03-2025 16:16:39	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	14-03-2025 16:16:35	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	14-03-2025 16:14:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	14-03-2025 16:14:17	Control LR state	Remote	
P	14-03-2025 16:14:17	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	14-03-2025 16:07:54	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	14-03-2025 16:07:54	Control LR state	Local	
P	14-03-2025 16:07:54	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	14-03-2025 16:07:54	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	14-03-2025 16:07:35	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	14-03-2025 16:07:35	Control LR state	Remote	
P	14-03-2025 16:07:35	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	14-03-2025 16:07:35	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	14-03-2025 16:07:31	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	14-03-2025 16:07:21	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-03-2025 16:07:21	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-03-2025 16:07:21	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	14-03-2025 16:07:21	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	14-03-2025 16:07:15	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-03-2025 16:07:15	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-03-2025 16:07:15	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	14-03-2025 16:07:15	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	14-03-2025 16:07:15	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	14-03-2025 16:07:06	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-03-2025 16:06:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-03-2025 16:06:55	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	14-03-2025 15:40:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-03-2025 15:40:20	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	14-03-2025 15:40:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-03-2025 15:40:19	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	14-03-2025 15:40:09	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-03-2025 15:40:09	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-03-2025 15:40:09	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	14-03-2025 15:40:09	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	14-03-2025 15:40:09	I<->O DCC(2) POSITION	intermediate	DCXSWI2 switch position
P	14-03-2025 15:40:05	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-03-2025 15:40:05	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-03-2025 15:40:05	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	14-03-2025 15:40:05	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	14-03-2025 15:40:05	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	14-03-2025 15:39:45	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	14-03-2025 15:39:45	Control LR state	Local	
P	14-03-2025 15:39:45	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	14-03-2025 15:39:45	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	14-03-2025 15:37:48	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	14-03-2025 15:37:47	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-03-2025 15:37:47	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	14-03-2025 15:37:47	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	14-03-2025 15:37:47	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	13-03-2025 7:57:48	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	13-03-2025 7:57:48	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	09-03-2025 7:35:57	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	09-03-2025 7:35:57	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 14:15:30	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 14:15:30	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 8:57:56	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 8:57:56	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 8:57:50	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 8:57:50	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-03-2025 8:57:49	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 8:57:49	3I>(1) START	L2	
P	07-03-2025 8:57:49	CBCM(1) NO_OPR	14	
P	07-03-2025 8:57:49	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	07-03-2025 8:57:49	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	07-03-2025 8:57:49	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-03-2025 8:57:49	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-03-2025 8:57:41	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	07-03-2025 8:15:26	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 8:15:26	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 8:15:26	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 8:15:26	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 8:15:26	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 8:15:26	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-03-2025 8:15:26	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	07-03-2025 8:15:26	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	07-03-2025 8:15:25	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-03-2025 8:15:25	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	07-03-2025 8:15:25	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 8:15:25	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 8:15:25	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 8:15:25	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 6:26:59	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 6:26:59	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 6:26:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 6:26:52	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-03-2025 6:26:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 6:26:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 6:26:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 6:26:52	3I>(1) START	L2,L3	
P	07-03-2025 6:26:52	CBCM(1) NO_OPR	13	
P	07-03-2025 6:26:52	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	07-03-2025 6:26:52	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	07-03-2025 6:26:52	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-03-2025 6:26:52	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-03-2025 6:26:34	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	07-03-2025 6:16:30	EIHMI1 CONNECTION	True	
P	07-03-2025 6:16:20	EIHMI1 CONNECTION	False	
P	07-03-2025 5:00:09	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 5:00:09	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-03-2025 5:00:09	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	07-03-2025 5:00:09	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	07-03-2025 5:00:08	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 5:00:08	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 5:00:08	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 5:00:08	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-03-2025 5:00:08	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 5:00:08	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 5:00:08	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_AL	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	07-03-2025 5:00:08	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 5:00:08	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 5:00:08	3I>(1) START	L1	
P	07-03-2025 5:00:08	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 5:00:08	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 5:00:08	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	01-03-2025 11:39:41	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	01-03-2025 11:39:41	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	28-02-2025 7:21:00	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	28-02-2025 7:21:00	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	27-02-2025 7:36:40	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	27-02-2025 7:36:40	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	27-02-2025 1:16:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	27-02-2025 1:16:20	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 23:23:59	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 23:23:59	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 23:14:38	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 23:14:38	3I>(1) START	L3	
P	26-02-2025 23:14:38	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 12:29:17	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 12:29:17	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 12:29:11	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 12:29:11	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 12:29:10	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 12:29:10	CBCM(1) NO_OPR	12	
P	26-02-2025 12:29:10	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 12:29:10	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 12:29:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-02-2025 12:29:10	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-02-2025 12:09:46	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 12:09:46	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 12:09:46	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 12:09:46	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 12:09:46	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-02-2025 11:46:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 11:46:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 11:46:15	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 11:46:14	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 11:46:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	26-02-2025 11:46:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	26-02-2025 11:46:14	3I>(1) START	L1,L3	
P	26-02-2025 11:46:14	CBCM(1) NO_OPR	11	
P	26-02-2025 11:46:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 11:46:14	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 11:46:14	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 11:46:14	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 11:46:14	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-02-2025 11:45:56	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 11:44:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 11:44:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 11:44:43	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-02-2025 11:41:39	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 11:41:39	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 11:41:39	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 11:41:39	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 11:41:39	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-02-2025 11:40:10	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 11:40:09	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 11:40:09	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 11:40:09	CBCM(1) NO_OPR	10	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-02-2025 11:40:09	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 11:40:09	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 11:40:09	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 11:40:09	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-02-2025 11:39:03	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 11:39:03	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 11:39:03	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 11:39:03	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 11:39:03	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-02-2025 10:56:00	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 10:56:00	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 10:55:54	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 10:55:53	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 10:55:53	3I>(1) START	L1	
P	26-02-2025 10:55:53	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 10:55:53	CBCM(1) NO_OPR	9	
P	26-02-2025 10:55:53	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 10:55:53	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 10:55:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 10:55:53	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-02-2025 9:21:35	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 0:56:54	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	26-02-2025 0:56:54	Control LR state	Remote	
P	26-02-2025 0:56:54	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:55:55	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	26-02-2025 0:55:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 0:55:44	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 0:55:44	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 0:55:44	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 0:55:44	I<->O DCC(1) POSITION	intermediate	DCXSWI1 switch position
P	26-02-2025 0:55:40	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-02-2025 0:55:40	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:55:40	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:55:40	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 0:55:40	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	26-02-2025 0:55:29	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 0:55:29	I<->O DCC(2) POSITION	intermediate	DCXSWI2 switch position
P	26-02-2025 0:55:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:55:19	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 20:47:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 20:47:55	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	25-02-2025 20:47:37	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 20:47:37	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	25-02-2025 20:47:25	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 20:47:25	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 20:47:25	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 20:47:25	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 20:47:25	I<->O DCC(2) POSITION	intermediate	DCXSWI2 switch position
P	25-02-2025 20:47:21	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 20:47:21	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 20:47:21	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	25-02-2025 20:47:21	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 20:47:21	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	25-02-2025 20:47:09	I<->O DCC(1) POSITION	intermediate	DCXSWI1 switch position
P	25-02-2025 20:46:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	25-02-2025 20:46:53	Control LR state	Local	
P	25-02-2025 20:46:53	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	25-02-2025 15:18:42	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 15:18:42	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 15:18:42	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	25-02-2025 15:18:42	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	25-02-2025 15:18:42	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 15:18:42	Master Trip(2) TRIP	True	
P	25-02-2025 15:18:42	3U<(1) START	L12,L23,L31	
P	25-02-2025 15:18:42	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 15:18:41	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 15:18:41	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	25-02-2025 15:18:41	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 15:18:41	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 15:18:41	Master Trip(2) TRIP	True	
P	25-02-2025 15:18:41	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 15:18:40	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 15:18:40	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	25-02-2025 15:18:40	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 15:18:40	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 15:18:40	Master Trip(2) TRIP	True	
P	25-02-2025 15:14:52	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 15:14:52	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 15:14:52	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	25-02-2025 15:14:52	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 15:14:52	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 15:14:52	Master Trip(2) TRIP	True	
P	25-02-2025 15:14:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 15:14:43	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 15:14:43	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	25-02-2025 15:14:43	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	25-02-2025 9:04:23	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	25-02-2025 9:04:23	3I>(1) START	L2	
P	25-02-2025 9:04:23	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	24-02-2025 6:49:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	24-02-2025 6:49:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	24-02-2025 6:07:32	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	24-02-2025 6:07:32	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 12:43:55	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 12:43:55	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	19-02-2025 12:09:45	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 12:09:45	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 9:19:37	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 9:19:37	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 8:59:43	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 8:59:43	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 6:44:33	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 6:44:33	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 6:44:33	3U<(1) START	L12,L23,L31	
P	19-02-2025 6:44:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 6:44:33	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 6:44:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 6:44:33	3I>(1) START	L1	
P	19-02-2025 6:44:33	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 6:10:09	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 6:10:09	3I>(1) START	L2	
P	19-02-2025 6:10:09	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 0:02:38	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 0:02:38	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 0:02:31	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 0:02:31	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	19-02-2025 0:02:31	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	19-02-2025 0:02:31	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	19-02-2025 0:02:31	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 0:02:31	3I>(1) START	L2,L3	
P	19-02-2025 0:02:31	CBCM(1) NO_OPR	8	
P	19-02-2025 0:02:31	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	19-02-2025 0:02:31	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	19-02-2025 0:02:31	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	19-02-2025 0:02:30	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	18-02-2025 23:57:12	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	18-02-2025 23:57:12	Control LR state	Remote	
P	18-02-2025 23:57:12	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:57:12	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	18-02-2025 23:57:01	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	18-02-2025 23:56:52	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:56:52	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:56:52	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 23:56:52	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:56:36	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:56:36	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:56:36	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:56:36	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 23:56:36	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	18-02-2025 23:56:26	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:56:14	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:56:14	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:38:27	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:38:27	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 22:38:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:38:19	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	18-02-2025 22:38:09	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:38:09	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:38:09	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:38:09	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:38:09	I<->O DCC(2) POSITION	intermediate	DCXSWI2 switch position
P	18-02-2025 22:37:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:37:44	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:37:44	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	18-02-2025 22:37:44	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:37:44	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	18-02-2025 22:37:26	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	18-02-2025 22:37:26	Control LR state	Local	
P	18-02-2025 22:37:26	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:37:26	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	18-02-2025 22:33:11	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:33:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:33:10	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:33:10	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	18-02-2025 22:33:10	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	17-02-2025 6:52:46	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	17-02-2025 6:52:46	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	17-02-2025 5:01:12	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	17-02-2025 5:01:12	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	14-02-2025 14:18:44	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	14-02-2025 14:18:44	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	13-02-2025 15:59:08	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	13-02-2025 15:59:08	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	11-02-2025 20:13:32	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	11-02-2025 20:13:32	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	11-02-2025 20:13:25	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	11-02-2025 20:13:25	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	11-02-2025 20:13:25	3I>(1) START	L2,L3	
P	11-02-2025 20:13:25	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	11-02-2025 20:13:25	CBCM(1) NO_OPR	7	
P	11-02-2025 20:13:25	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	11-02-2025 20:13:25	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 20:13:25	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 20:13:25	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	11-02-2025 20:07:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	11-02-2025 20:07:53	Control LR state	Remote	
P	11-02-2025 20:07:53	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	11-02-2025 20:07:53	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	11-02-2025 20:07:49	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	11-02-2025 20:07:39	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 20:07:39	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 20:07:39	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 20:07:39	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 20:07:32	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 20:07:32	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 20:07:32	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 20:07:32	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 20:07:32	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	11-02-2025 20:07:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 20:07:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 20:07:13	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 16:35:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 16:35:10	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 16:35:00	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 16:35:00	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	11-02-2025 16:34:50	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 16:34:50	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 16:34:50	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 16:34:50	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 16:34:50	I<->O DCC(2) POSITION	intermediate	DCXSWI2 switch position
P	11-02-2025 16:34:40	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 16:34:40	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 16:34:40	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	11-02-2025 16:34:40	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 16:34:40	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	11-02-2025 16:34:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	11-02-2025 16:34:19	Control LR state	Local	
P	11-02-2025 16:34:19	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	11-02-2025 16:34:19	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	11-02-2025 16:32:17	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	11-02-2025 16:32:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 16:32:17	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 16:32:17	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	11-02-2025 16:32:17	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:57:09	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	10-02-2025 21:57:08	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:57:08	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	10-02-2025 21:57:08	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	10-02-2025 21:57:08	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	10-02-2025 21:57:08	CBCM(1) NO_OPR	6	
P	10-02-2025 21:57:08	3I>(1) START	L3	
P	10-02-2025 21:57:08	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:57:08	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	10-02-2025 21:57:08	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:57:08	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:54:49	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	10-02-2025 21:54:49	Control LR state	Remote	
P	10-02-2025 21:54:49	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:54:49	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:54:44	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	10-02-2025 21:54:34	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:54:34	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:54:34	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:54:34	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:54:30	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	10-02-2025 21:54:30	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:54:30	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:54:30	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:54:30	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	10-02-2025 21:54:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:54:06	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:54:06	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:46:08	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:46:08	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:45:56	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:45:56	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	10-02-2025 21:45:46	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:45:46	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:45:46	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:45:46	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:45:46	I<->O DCC(2) POSITION	intermediate	DCXSWI2 switch position
P	10-02-2025 21:45:39	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:45:39	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:45:39	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:45:39	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:45:39	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	10-02-2025 21:45:23	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	10-02-2025 21:45:23	Control LR state	Local	
P	10-02-2025 21:45:23	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:45:23	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:43:44	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:43:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:43:44	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:43:44	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	10-02-2025 21:43:44	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	03-02-2025 17:52:28	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	03-02-2025 17:52:28	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	03-02-2025 17:52:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	03-02-2025 17:52:21	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:52:21	3I>(1) START	L2	
P	03-02-2025 17:52:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	03-02-2025 17:52:21	CBCM(1) NO_OPR	5	
P	03-02-2025 17:52:21	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 17:52:21	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	03-02-2025 17:52:21	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:52:21	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:52:10	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	03-02-2025 17:51:15	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:51:15	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:51:15	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	03-02-2025 17:36:00	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	03-02-2025 17:36:00	Control LR state	Remote	
P	03-02-2025 17:36:00	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:36:00	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	03-02-2025 17:35:57	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	03-02-2025 17:35:47	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:35:47	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:35:47	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 17:35:47	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:35:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:35:43	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:35:43	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:35:43	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 17:35:43	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	03-02-2025 17:35:34	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	03-02-2025 17:35:25	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:35:25	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 17:35:25	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	03-02-2025 17:29:22	CBCM(1) NO_OPR	4	
P	03-02-2025 17:29:22	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	03-02-2025 17:29:22	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 17:29:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:29:11	Master Trip(1) CL_LKOUT	False	
P	03-02-2025 17:29:07	Master Trip(1) CL_LKOUT	True	
P	03-02-2025 17:29:06	Master Trip(1) CL_LKOUT	False	
P	03-02-2025 17:28:09	MV(2) Q2	False	CB_TRIPPED
P	03-02-2025 17:28:07	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:28:07	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 17:28:07	MV(2) Q2	True	CB_TRIPPED
P	03-02-2025 17:28:07	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	03-02-2025 17:28:07	Master Trip(1) CL_LKOUT	True	
P	03-02-2025 17:28:07	Master Trip(1) TRIP	True	
P	03-02-2025 17:28:07	Master Trip(2) TRIP	True	
P	03-02-2025 17:26:23	CBCM(1) NO_OPR	3	
P	03-02-2025 17:26:23	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	03-02-2025 17:26:23	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 17:26:23	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:25:28	EIHMI1 CONNECTION	True	
P	03-02-2025 17:25:15	HMILCCH1 HMICHLIV	True	
P	03-02-2025 17:25:15	SCHLCCH1 CH1LIV	True	
P	03-02-2025 17:24:48	IED status Boot up reason	SW reset	
P	03-02-2025 17:24:11	Master Trip(1) CL_LKOUT	False	
P	03-02-2025 17:21:20	MV(2) Q2	False	CB_TRIPPED
P	03-02-2025 17:21:18	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:21:18	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 17:21:18	MV(2) Q2	True	CB_TRIPPED
P	03-02-2025 17:21:18	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	03-02-2025 17:21:18	Master Trip(1) CL_LKOUT	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	03-02-2025 17:21:18	Master Trip(1) TRIP	True	
P	03-02-2025 17:21:18	Master Trip(2) TRIP	True	
P	03-02-2025 17:20:44	CBCM(1) NO_OPR	2	
P	03-02-2025 17:20:44	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 17:20:44	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	03-02-2025 17:20:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:20:27	Master Trip(1) CL_LKOUT	False	
P	03-02-2025 17:20:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	03-02-2025 17:20:15	MV(2) Q2	False	CB_TRIPPED
P	03-02-2025 17:20:13	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	03-02-2025 17:20:13	MV(2) Q2	True	CB_TRIPPED
P	03-02-2025 17:20:13	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	03-02-2025 17:20:13	Master Trip(1) CL_LKOUT	True	
P	03-02-2025 17:20:13	Master Trip(1) TRIP	True	
P	03-02-2025 17:20:13	Master Trip(2) TRIP	True	
P	03-02-2025 17:20:13	CBCM(1) NO_OPR	1	
P	03-02-2025 17:20:13	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	03-02-2025 17:20:13	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	03-02-2025 17:20:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	03-02-2025 17:19:36	CBCM(1) NO_OPR	0	
P	03-02-2025 17:19:36	Master Trip(1) CL_LKOUT	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	29-03-2025 13:52:57	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-03-2025 13:52:57	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	29-03-2025 13:52:57	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	29-03-2025 13:52:57	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	29-03-2025 13:52:57	3I>(1) START	L2,L3	
P	29-03-2025 13:52:57	CBCM(1) NO_OPR	1	
P	29-03-2025 13:52:57	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	29-03-2025 13:52:57	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	29-03-2025 13:52:57	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	29-03-2025 13:52:57	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-03-2025 13:52:56	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	29-03-2025 13:52:39	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	29-03-2025 13:45:48	CBCM(1) NO_OPR	0	
P	27-02-2025 7:36:55	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	27-02-2025 7:36:55	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	27-02-2025 1:16:35	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	27-02-2025 1:16:35	3I>(1) START	L3	
P	27-02-2025 1:16:35	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 23:14:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 23:14:52	3I>(1) START	L3	
P	26-02-2025 23:14:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 15:46:39	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 15:46:38	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 15:46:38	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 15:46:38	CBCM(1) NO_OPR	8	
P	26-02-2025 15:46:38	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 15:46:38	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 15:46:38	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 15:46:38	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-02-2025 15:44:46	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	26-02-2025 15:44:46	Control LR state	Remote	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-02-2025 15:44:46	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 15:44:46	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 15:44:33	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	26-02-2025 15:44:23	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 15:44:23	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 15:44:23	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 15:44:23	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 15:44:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 15:44:17	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 15:44:17	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 15:44:17	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 15:44:17	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	26-02-2025 15:44:08	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 15:43:48	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 15:43:48	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 12:37:03	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 12:37:03	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 12:36:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 12:36:53	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	26-02-2025 12:36:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 12:36:43	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 12:36:43	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 12:36:43	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 12:36:35	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 12:36:35	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 12:36:35	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 12:36:35	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 12:36:35	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-02-2025 12:36:18	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	26-02-2025 12:36:18	Control LR state	Local	
P	26-02-2025 12:36:18	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-02-2025 12:36:18	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-02-2025 12:33:00	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 12:33:00	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 12:33:00	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 12:33:00	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 12:33:00	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-02-2025 12:04:05	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 12:04:05	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 12:03:58	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 12:03:58	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 12:03:58	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 12:03:58	CBCM(1) NO_OPR	7	
P	26-02-2025 12:03:58	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 12:03:58	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 12:03:58	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 12:03:58	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-02-2025 11:56:42	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 11:54:14	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 11:54:14	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 11:54:14	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-02-2025 11:52:59	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 11:52:59	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 11:52:59	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 11:52:59	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 11:52:59	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-02-2025 11:52:55	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 11:52:55	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 11:52:49	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-02-2025 11:52:48	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 11:52:48	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	26-02-2025 11:52:48	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	26-02-2025 11:52:48	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 11:52:48	CBCM(1) NO_OPR	6	
P	26-02-2025 11:52:48	3I>(1) START	L3	
P	26-02-2025 11:52:48	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 11:52:48	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 11:52:48	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 11:52:48	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-02-2025 11:50:28	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 11:49:26	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 11:49:26	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 11:49:26	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-02-2025 11:48:46	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 11:42:33	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 11:42:33	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 11:42:33	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 11:42:33	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-02-2025 10:57:51	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 10:57:51	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 10:57:51	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 10:57:51	CBCM(1) NO_OPR	5	
P	26-02-2025 10:57:51	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 10:57:51	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 10:57:51	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 10:57:51	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-02-2025 7:23:14	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 0:56:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	26-02-2025 0:56:53	Control LR state	Remote	
P	26-02-2025 0:56:53	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:56:06	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	26-02-2025 0:55:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-02-2025 0:55:55	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 0:55:55	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 0:55:55	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 0:55:55	I<->O DCC(1) POSITION	intermediate	DCXSWI1 switch position
S	26-02-2025 0:55:50	Control LR state	Local	
P	26-02-2025 0:55:50	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-02-2025 0:55:50	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:55:33	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
S	26-02-2025 0:55:33	Control LR state	Remote	
P	26-02-2025 0:55:33	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:54:21	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:54:21	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:54:21	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:54:21	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 0:54:21	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	26-02-2025 0:54:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 0:54:10	I<->O DCC(2) POSITION	intermediate	DCXSWI2 switch position
P	26-02-2025 0:53:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-02-2025 0:53:44	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	26-02-2025 0:52:01	EIHMI1 CONNECTION	True	
P	26-02-2025 0:51:51	EIHMI1 CONNECTION	False	
S	26-02-2025 0:48:11	Control LR state	Local	
P	26-02-2025 0:48:11	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
S	26-02-2025 0:46:04	Control LR state	Remote	
P	26-02-2025 0:46:04	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	25-02-2025 23:08:15	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 23:08:15	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	25-02-2025 23:08:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 23:08:10	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	25-02-2025 23:07:59	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	25-02-2025 23:07:59	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 23:07:59	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 23:07:59	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 23:07:59	I<->O DCC(2) POSITION	intermediate	DCXSWI2 switch position
P	25-02-2025 23:07:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 23:07:53	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 23:07:53	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	25-02-2025 23:07:53	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 23:07:53	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	25-02-2025 23:07:42	I<->O DCC(1) POSITION	intermediate	DCXSWI1 switch position
P	25-02-2025 23:07:32	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	25-02-2025 23:07:32	Control LR state	Local	
P	25-02-2025 23:07:32	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	25-02-2025 15:18:57	MV(2) Q2	False	CB_TRIPPED
P	25-02-2025 15:18:56	3U<(1) START	L12,L23,L31	
P	25-02-2025 15:18:56	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 15:18:56	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	25-02-2025 15:18:56	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 15:18:56	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	25-02-2025 15:18:56	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 15:18:56	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 15:18:56	Master Trip(2) TRIP	True	
P	25-02-2025 15:18:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 15:18:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 15:18:55	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	25-02-2025 15:18:55	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 15:18:55	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 15:18:55	Master Trip(2) TRIP	True	
P	25-02-2025 15:18:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 15:18:55	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 15:18:55	MV(2) Q2	True	CB_TRIPPED
P	25-02-2025 15:18:55	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	25-02-2025 15:18:55	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	25-02-2025 15:18:55	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 15:18:55	f>/f<,df/dt(1) START	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	25-02-2025 15:18:55	Master Trip(2) TRIP	True	
P	25-02-2025 9:04:37	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	25-02-2025 9:04:37	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	24-02-2025 6:50:06	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	24-02-2025 6:50:06	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	24-02-2025 6:07:46	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	24-02-2025 6:07:46	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 12:44:08	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 12:44:08	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 12:09:59	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 12:09:58	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 9:19:50	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 9:19:50	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 8:59:56	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 8:59:56	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 6:44:47	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 6:44:47	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 6:44:47	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 6:44:47	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 6:44:46	3U<(1) START	L12,L23,L31	
P	19-02-2025 6:44:46	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 6:44:46	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 6:44:46	3I>(1) START	L1	
P	19-02-2025 6:44:46	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 6:44:46	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 6:10:22	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 6:10:22	3I>(1) START	L2	
P	19-02-2025 6:10:22	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	19-02-2025 0:04:15	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 0:04:15	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 0:04:09	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	19-02-2025 0:04:09	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 0:04:08	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 0:04:08	CBCM(1) NO_OPR	4	
P	19-02-2025 0:04:08	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	19-02-2025 0:04:08	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	19-02-2025 0:04:08	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	19-02-2025 0:04:08	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:58:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	18-02-2025 23:58:22	Control LR state	Remote	
P	18-02-2025 23:58:22	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:58:22	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	18-02-2025 23:57:22	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	18-02-2025 23:57:12	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:57:12	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:57:12	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 23:57:12	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:57:08	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:57:08	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:57:08	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:57:08	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 23:57:08	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	18-02-2025 23:56:59	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 23:56:51	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 23:56:51	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:38:49	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:38:49	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	18-02-2025 22:38:38	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:38:38	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	18-02-2025 22:38:28	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:38:28	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:38:28	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:38:28	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:38:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:38:17	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:38:17	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 22:38:17	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:38:16	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	18-02-2025 22:38:00	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	18-02-2025 22:38:00	Control LR state	Local	
P	18-02-2025 22:38:00	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:38:00	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	18-02-2025 22:34:20	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:34:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:34:20	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:34:20	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	18-02-2025 22:34:20	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	17-02-2025 6:52:59	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	17-02-2025 6:52:59	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	17-02-2025 5:01:26	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	17-02-2025 5:01:26	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	14-02-2025 14:18:57	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	14-02-2025 14:18:57	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	13-02-2025 15:59:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	13-02-2025 15:59:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	10-02-2025 21:28:48	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	10-02-2025 21:28:48	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	10-02-2025 21:28:42	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	10-02-2025 21:28:42	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:28:41	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	10-02-2025 21:28:41	3I>(1) START	L2,L3	
P	10-02-2025 21:28:41	CBCM(1) NO_OPR	3	
P	10-02-2025 21:28:41	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:28:41	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	10-02-2025 21:28:41	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:28:41	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:27:37	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	10-02-2025 21:27:37	Control LR state	Remote	
P	10-02-2025 21:27:37	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:27:37	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:27:32	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	10-02-2025 21:27:23	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:27:23	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:27:23	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:27:23	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:27:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:27:17	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:27:17	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:27:17	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:27:17	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	10-02-2025 21:27:08	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:26:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:26:55	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:13:30	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:13:30	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	10-02-2025 21:13:15	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:13:15	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	10-02-2025 21:13:05	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:13:05	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:13:05	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:13:05	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:12:58	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:12:58	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:12:58	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:12:58	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:12:58	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	10-02-2025 21:12:42	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	10-02-2025 21:12:42	Control LR state	Local	
P	10-02-2025 21:12:42	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	10-02-2025 21:12:42	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	10-02-2025 21:11:14	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:11:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 21:11:13	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 21:11:13	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	10-02-2025 21:11:13	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	04-02-2025 2:05:16	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	04-02-2025 2:05:16	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	04-02-2025 2:05:09	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	04-02-2025 2:05:09	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	04-02-2025 2:05:09	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	04-02-2025 2:05:09	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	04-02-2025 2:05:09	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	04-02-2025 2:05:09	3I>(1) START	L2,L3	
P	04-02-2025 2:05:09	CBCM(1) NO_OPR	2	
P	04-02-2025 2:05:09	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	04-02-2025 2:05:09	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	04-02-2025 2:05:09	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-02-2025 2:05:09	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	04-02-2025 2:04:38	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	04-02-2025 2:04:38	Control LR state	Remote	
P	04-02-2025 2:04:38	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	04-02-2025 2:04:38	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	04-02-2025 2:04:29	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	04-02-2025 2:04:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-02-2025 2:04:20	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-02-2025 2:04:20	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	04-02-2025 2:04:20	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	04-02-2025 2:04:14	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-02-2025 2:04:14	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-02-2025 2:04:14	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	04-02-2025 2:04:14	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	04-02-2025 2:04:14	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	04-02-2025 2:04:04	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-02-2025 2:03:49	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-02-2025 2:03:49	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	04-02-2025 1:39:31	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-02-2025 1:39:31	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	04-02-2025 1:39:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-02-2025 1:39:22	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	04-02-2025 1:39:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-02-2025 1:39:13	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-02-2025 1:39:13	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	04-02-2025 1:39:13	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	04-02-2025 1:39:07	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	04-02-2025 1:39:07	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-02-2025 1:39:07	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	04-02-2025 1:39:07	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	04-02-2025 1:39:07	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	04-02-2025 1:38:47	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	04-02-2025 1:38:47	Control LR state	Local	
P	04-02-2025 1:38:47	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	04-02-2025 1:38:47	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	04-02-2025 1:38:26	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	04-02-2025 1:38:25	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-02-2025 1:38:25	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	04-02-2025 1:38:25	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	04-02-2025 1:38:25	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	29-01-2025 5:59:56	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-01-2025 5:59:56	3I>(1) START	L3	
P	29-01-2025 5:59:56	3I>(1) START	L3	
P	29-01-2025 5:59:56	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	27-01-2025 15:21:50	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	27-01-2025 15:21:50	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	25-01-2025 6:52:12	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	25-01-2025 6:52:12	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	23-01-2025 16:37:30	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	23-01-2025 16:37:30	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	18-01-2025 22:20:12	_EVENTS_ Meas overflow	False	
P	18-01-2025 22:20:07	_EVENTS_ Meas overflow	True	
P	18-01-2025 22:17:47	_EVENTS_ Meas overflow	False	
P	18-01-2025 22:17:42	_EVENTS_ Meas overflow	True	
P	18-01-2025 22:14:20	_EVENTS_ Meas overflow	False	
P	18-01-2025 22:14:15	_EVENTS_ Meas overflow	True	
P	18-01-2025 22:02:16	_EVENTS_ Meas overflow	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	18-01-2025 22:02:11	_EVENTS_ Meas overflow	True	
P	18-01-2025 10:25:13	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	18-01-2025 10:25:13	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	18-01-2025 10:25:13	3I>(1) START	L1	
P	16-01-2025 19:54:19	3I>(1) START	L2	
P	16-01-2025 19:54:16	3I>(1) START	L2	
P	16-01-2025 19:54:11	3I>(1) START	L2	
P	16-01-2025 19:54:09	3I>(1) START	L2	
P	16-01-2025 19:54:05	3I>(1) START	L2	
P	16-01-2025 19:54:05	3I>(1) START	L2	
P	16-01-2025 19:54:02	3I>(1) START	L2	
P	16-01-2025 19:53:59	3I>(1) START	L2	
P	16-01-2025 19:53:54	3I>(1) START	L2	
P	16-01-2025 19:53:53	3I>(1) START	L2	
P	16-01-2025 19:53:45	3I>(1) START	L2	
P	16-01-2025 19:53:42	3I>(1) START	L2	
P	14-01-2025 15:44:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	14-01-2025 15:44:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	13-01-2025 19:49:05	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	13-01-2025 19:49:05	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	13-01-2025 19:48:59	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	13-01-2025 19:48:59	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	13-01-2025 19:48:58	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	13-01-2025 19:48:58	CBCM(1) NO_OPR	1	
P	13-01-2025 19:48:58	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	13-01-2025 19:48:58	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 19:48:58	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 19:48:58	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	13-01-2025 19:47:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	13-01-2025 19:47:10	Control LR state	Remote	
P	13-01-2025 19:47:10	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	13-01-2025 19:47:10	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	13-01-2025 19:47:03	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	13-01-2025 19:46:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	13-01-2025 19:46:53	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 19:46:53	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 19:46:53	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 19:46:46	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 19:46:46	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 19:46:46	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 19:46:46	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 19:46:46	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	13-01-2025 19:46:36	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 19:46:07	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 19:46:07	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	12-01-2025 7:33:53	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	False	
P	12-01-2025 7:33:53	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	12-01-2025 7:33:53	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	True	
P	12-01-2025 7:33:53	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	11-01-2025 16:55:33	CBCM(1) TRV_T_OP_ALM	False	
P	11-01-2025 16:55:33	CBCM(1) NO_OPR	0	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	29-03-2025 11:55:40	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-03-2025 11:55:40	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	29-03-2025 11:55:40	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	29-03-2025 11:55:40	CBCM(1) NO_OPR	97	
P	29-03-2025 11:55:40	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	29-03-2025 11:55:40	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	29-03-2025 11:55:40	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-03-2025 11:55:40	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	29-03-2025 11:55:19	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	29-03-2025 11:38:41	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	29-03-2025 11:38:41	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-03-2025 11:38:41	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	29-03-2025 11:38:39	MV(2) Q2	False	CB_TRIPPED
P	29-03-2025 11:38:37	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	29-03-2025 11:38:37	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	29-03-2025 11:38:37	MV(2) Q2	True	CB_TRIPPED
P	29-03-2025 11:38:37	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	29-03-2025 11:38:37	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	29-03-2025 11:38:37	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	29-03-2025 11:38:37	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	29-03-2025 11:38:37	Master Trip(2) TRIP	True	
P	29-03-2025 11:38:30	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-03-2025 11:38:29	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	29-03-2025 11:38:25	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-03-2025 11:38:25	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	28-03-2025 9:41:46	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	28-03-2025 9:41:46	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	28-03-2025 9:41:40	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	28-03-2025 9:41:40	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	28-03-2025 9:41:39	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	28-03-2025 9:41:39	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	28-03-2025 9:41:39	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	28-03-2025 9:41:39	3I>(1) START	L1,L2	
P	28-03-2025 9:41:39	CBCM(1) NO_OPR	96	
P	28-03-2025 9:41:39	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	28-03-2025 9:41:39	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	28-03-2025 9:41:39	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-03-2025 9:41:39	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	28-03-2025 9:40:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	28-03-2025 9:40:22	Control LR state	Remote	
P	28-03-2025 9:40:22	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	28-03-2025 9:40:22	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	28-03-2025 9:40:20	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	28-03-2025 9:40:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-03-2025 9:40:10	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-03-2025 9:40:10	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	28-03-2025 9:40:10	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	28-03-2025 9:40:04	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-03-2025 9:40:04	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-03-2025 9:40:04	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	28-03-2025 9:40:04	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	28-03-2025 9:40:04	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	28-03-2025 9:39:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-03-2025 9:39:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-03-2025 9:39:44	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	28-03-2025 9:14:24	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-03-2025 9:14:24	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	28-03-2025 9:14:23	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-03-2025 9:14:23	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	28-03-2025 9:14:14	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-03-2025 9:14:14	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-03-2025 9:14:14	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	28-03-2025 9:14:14	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	28-03-2025 9:14:08	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-03-2025 9:14:08	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-03-2025 9:14:08	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	28-03-2025 9:14:08	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	28-03-2025 9:14:08	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	28-03-2025 9:13:47	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	28-03-2025 9:13:47	Control LR state	Local	
P	28-03-2025 9:13:47	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	28-03-2025 9:13:47	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	28-03-2025 9:12:44	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	28-03-2025 9:12:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-03-2025 9:12:43	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	28-03-2025 9:12:43	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	28-03-2025 9:12:43	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	21-03-2025 10:36:28	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	21-03-2025 10:36:28	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	21-03-2025 10:36:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	21-03-2025 10:36:21	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	21-03-2025 10:36:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	21-03-2025 10:36:21	CBCM(1) NO_OPR	95	
P	21-03-2025 10:36:21	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	21-03-2025 10:36:21	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	21-03-2025 10:36:21	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	21-03-2025 10:36:21	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	21-03-2025 10:34:59	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	21-03-2025 10:34:59	Control LR state	Remote	
P	21-03-2025 10:34:59	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	21-03-2025 10:34:59	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	21-03-2025 10:34:52	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	21-03-2025 10:34:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	21-03-2025 10:34:43	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	21-03-2025 10:34:43	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	21-03-2025 10:34:43	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	21-03-2025 10:34:31	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	21-03-2025 10:34:31	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	21-03-2025 10:34:31	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	21-03-2025 10:34:31	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	21-03-2025 10:34:31	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	21-03-2025 10:34:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	21-03-2025 10:34:02	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	21-03-2025 10:34:02	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	21-03-2025 10:18:33	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	21-03-2025 10:18:33	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	21-03-2025 10:18:23	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	21-03-2025 10:18:23	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	21-03-2025 10:18:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	21-03-2025 10:18:13	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	21-03-2025 10:18:13	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	21-03-2025 10:18:13	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	21-03-2025 10:18:06	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	21-03-2025 10:18:06	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	21-03-2025 10:18:06	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	21-03-2025 10:18:06	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	21-03-2025 10:18:06	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	21-03-2025 10:17:50	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	21-03-2025 10:17:50	Control LR state	Local	
P	21-03-2025 10:17:50	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	21-03-2025 10:17:50	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	21-03-2025 10:16:21	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	21-03-2025 10:16:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	21-03-2025 10:16:20	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	21-03-2025 10:16:20	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	21-03-2025 10:16:20	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	18-03-2025 13:47:07	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	18-03-2025 13:47:07	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	18-03-2025 7:07:44	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	18-03-2025 7:07:44	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	18-03-2025 7:07:43	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	18-03-2025 7:07:43	3I>(1) START	L2,L3	
P	18-03-2025 7:07:43	CBCM(1) NO_OPR	94	
P	18-03-2025 7:07:43	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	18-03-2025 7:07:43	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	18-03-2025 7:07:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-03-2025 7:07:43	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	18-03-2025 7:06:57	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	18-03-2025 7:06:57	Control LR state	Remote	
P	18-03-2025 7:06:57	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	18-03-2025 7:06:57	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	18-03-2025 7:06:54	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	18-03-2025 7:06:45	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-03-2025 7:06:45	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-03-2025 7:06:45	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	18-03-2025 7:06:45	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	18-03-2025 7:06:41	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-03-2025 7:06:41	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-03-2025 7:06:41	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	18-03-2025 7:06:41	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	18-03-2025 7:06:41	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	18-03-2025 7:06:32	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	18-03-2025 7:06:24	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-03-2025 7:06:24	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	18-03-2025 6:38:02	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-03-2025 6:38:02	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	18-03-2025 6:38:00	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-03-2025 6:38:00	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	18-03-2025 6:37:50	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-03-2025 6:37:50	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-03-2025 6:37:50	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	18-03-2025 6:37:50	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	18-03-2025 6:37:47	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-03-2025 6:37:47	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-03-2025 6:37:47	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	18-03-2025 6:37:47	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	18-03-2025 6:37:47	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	18-03-2025 6:37:26	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	18-03-2025 6:37:26	Control LR state	Local	
P	18-03-2025 6:37:26	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	18-03-2025 6:37:26	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	18-03-2025 6:37:14	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	18-03-2025 6:37:14	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-03-2025 6:37:14	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	18-03-2025 6:37:14	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	18-03-2025 6:37:14	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	16-03-2025 12:17:11	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	16-03-2025 12:17:10	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	16-03-2025 12:17:04	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	16-03-2025 12:17:04	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	16-03-2025 12:17:04	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	16-03-2025 12:17:04	CBCM(1) NO_OPR	93	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	16-03-2025 12:17:04	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	16-03-2025 12:17:04	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	16-03-2025 12:17:03	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	16-03-2025 12:17:03	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	16-03-2025 12:16:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	16-03-2025 12:16:10	Control LR state	Remote	
P	16-03-2025 12:16:10	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	16-03-2025 12:16:10	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	16-03-2025 12:16:06	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	16-03-2025 12:15:56	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	16-03-2025 12:15:56	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	16-03-2025 12:15:56	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	16-03-2025 12:15:56	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	16-03-2025 12:15:52	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	16-03-2025 12:15:52	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	16-03-2025 12:15:52	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	16-03-2025 12:15:52	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	16-03-2025 12:15:52	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	16-03-2025 12:15:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	16-03-2025 12:15:35	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	16-03-2025 12:15:35	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	16-03-2025 11:50:21	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	16-03-2025 11:50:21	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	16-03-2025 11:50:09	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	16-03-2025 11:50:09	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	16-03-2025 11:50:00	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	16-03-2025 11:50:00	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	16-03-2025 11:50:00	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	16-03-2025 11:50:00	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	16-03-2025 11:49:37	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	16-03-2025 11:49:37	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	16-03-2025 11:49:37	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	16-03-2025 11:49:37	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	16-03-2025 11:49:37	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	16-03-2025 11:49:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	16-03-2025 11:49:13	Control LR state	Local	
P	16-03-2025 11:49:13	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	16-03-2025 11:49:13	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	16-03-2025 11:48:05	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	16-03-2025 11:48:04	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	16-03-2025 11:48:04	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	16-03-2025 11:48:04	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	16-03-2025 11:48:04	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	15-03-2025 7:34:59	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	15-03-2025 7:34:59	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	15-03-2025 7:34:53	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	15-03-2025 7:34:52	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	15-03-2025 7:34:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	15-03-2025 7:34:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	15-03-2025 7:34:52	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	15-03-2025 7:34:52	CBCM(1) NO_OPR	92	
P	15-03-2025 7:34:52	3I>(1) START	L1	
P	15-03-2025 7:34:52	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	15-03-2025 7:34:52	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	15-03-2025 7:34:52	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	15-03-2025 7:34:52	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	15-03-2025 7:34:30	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	15-03-2025 7:34:30	Control LR state	Remote	
P	15-03-2025 7:34:30	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	15-03-2025 7:34:30	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	15-03-2025 7:34:27	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	15-03-2025 7:34:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	15-03-2025 7:34:17	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	15-03-2025 7:34:17	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	15-03-2025 7:34:17	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	15-03-2025 7:34:14	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	15-03-2025 7:34:14	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	15-03-2025 7:34:14	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	15-03-2025 7:34:14	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	15-03-2025 7:34:14	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	15-03-2025 7:34:04	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	15-03-2025 7:33:51	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	15-03-2025 7:33:51	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	15-03-2025 7:02:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	15-03-2025 7:02:55	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	15-03-2025 7:02:52	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	15-03-2025 7:02:52	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	15-03-2025 7:02:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	15-03-2025 7:02:43	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	15-03-2025 7:02:43	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	15-03-2025 7:02:43	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	15-03-2025 7:02:38	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	15-03-2025 7:02:38	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	15-03-2025 7:02:38	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	15-03-2025 7:02:38	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	15-03-2025 7:02:38	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	15-03-2025 7:02:07	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	15-03-2025 7:02:07	Control LR state	Local	
P	15-03-2025 7:02:07	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	15-03-2025 7:02:07	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	15-03-2025 7:01:54	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	15-03-2025 7:01:54	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	15-03-2025 7:01:54	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	15-03-2025 7:01:54	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	15-03-2025 7:01:54	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	13-03-2025 5:57:41	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	13-03-2025 5:57:41	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	09-03-2025 5:35:50	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	09-03-2025 5:35:50	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 12:15:24	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 12:15:24	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 6:57:24	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 6:57:23	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 6:57:17	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 6:57:17	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-03-2025 6:57:17	3I>(1) START	L3	
P	07-03-2025 6:57:17	CBCM(1) NO_OPR	91	
P	07-03-2025 6:57:17	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 6:57:16	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	07-03-2025 6:57:16	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	07-03-2025 6:57:16	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-03-2025 6:57:16	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-03-2025 6:57:07	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	07-03-2025 6:15:19	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 6:15:19	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 6:15:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-03-2025 6:15:19	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 6:15:19	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 6:15:19	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	07-03-2025 6:15:19	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	07-03-2025 6:15:19	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-03-2025 6:15:19	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 6:15:19	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 6:15:19	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 6:15:19	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 4:29:37	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 4:29:37	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-03-2025 4:29:37	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 4:29:37	CBCM(1) NO_OPR	90	
P	07-03-2025 4:29:37	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	07-03-2025 4:29:37	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	07-03-2025 4:29:37	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-03-2025 4:29:37	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-03-2025 4:22:15	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	07-03-2025 3:00:02	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 3:00:02	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-03-2025 3:00:02	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	07-03-2025 3:00:02	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	07-03-2025 3:00:02	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 3:00:02	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 3:00:02	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	07-03-2025 3:00:02	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 3:00:02	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_AL	False	
P	07-03-2025 3:00:02	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-03-2025 3:00:02	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 3:00:02	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 3:00:02	3I>(1) START	L1	
P	07-03-2025 3:00:02	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	True	
P	07-03-2025 3:00:02	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	07-03-2025 3:00:02	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	07-03-2025 3:00:02	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	28-02-2025 21:47:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	28-02-2025 21:47:13	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	28-02-2025 21:47:13	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	28-02-2025 21:47:13	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	28-02-2025 21:47:13	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	28-02-2025 21:47:13	3I>(1) START	L1,L3	
P	28-02-2025 21:47:13	CBCM(1) NO_OPR	89	
P	28-02-2025 21:47:13	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	28-02-2025 21:47:13	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	28-02-2025 21:47:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-02-2025 21:47:13	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	28-02-2025 21:46:05	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	28-02-2025 21:46:05	Control LR state	Remote	
P	28-02-2025 21:46:05	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	28-02-2025 21:46:05	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	28-02-2025 21:45:58	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	28-02-2025 21:45:48	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-02-2025 21:45:48	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-02-2025 21:45:48	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	28-02-2025 21:45:48	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	28-02-2025 21:45:42	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-02-2025 21:45:42	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-02-2025 21:45:42	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	28-02-2025 21:45:42	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	28-02-2025 21:45:42	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	28-02-2025 21:45:33	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-02-2025 21:45:21	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-02-2025 21:45:21	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	28-02-2025 21:17:30	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-02-2025 21:17:30	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	28-02-2025 21:17:25	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-02-2025 21:17:25	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	28-02-2025 21:17:15	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-02-2025 21:17:15	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	28-02-2025 21:17:15	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	28-02-2025 21:17:15	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	28-02-2025 21:17:08	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-02-2025 21:17:08	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-02-2025 21:17:08	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	28-02-2025 21:17:08	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	28-02-2025 21:17:08	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	28-02-2025 21:16:45	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	28-02-2025 21:16:45	Control LR state	Local	
P	28-02-2025 21:16:45	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	28-02-2025 21:16:45	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	28-02-2025 21:15:23	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	28-02-2025 21:15:23	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	28-02-2025 21:15:23	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	28-02-2025 21:15:23	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	28-02-2025 21:15:23	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	28-02-2025 5:20:54	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	28-02-2025 5:20:53	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	27-02-2025 5:36:34	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	27-02-2025 5:36:34	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 23:16:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 23:16:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 21:23:53	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-02-2025 21:23:53	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 21:14:32	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 21:14:32	3I>(1) START	L3	
P	26-02-2025 21:14:32	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 8:59:40	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 8:59:40	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 8:59:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 8:59:33	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-02-2025 8:59:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	26-02-2025 8:59:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	26-02-2025 8:59:33	3I>(1) START	L1,L3	
P	26-02-2025 8:59:33	CBCM(1) NO_OPR	88	
P	26-02-2025 8:59:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-02-2025 8:59:33	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-02-2025 8:59:33	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-02-2025 8:59:33	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-02-2025 8:59:33	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-02-2025 5:22:56	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-02-2025 4:53:41	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	26-02-2025 4:53:41	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	25-02-2025 22:55:05	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	25-02-2025 22:55:05	Control LR state	Remote	
P	25-02-2025 22:55:05	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	25-02-2025 22:54:50	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	25-02-2025 22:54:38	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 22:54:38	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 22:54:38	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 22:54:38	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 22:54:38	I<->O DCC(1) POSITION	intermediate	DCXSWI1 switch position
P	25-02-2025 22:54:30	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	25-02-2025 22:54:30	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 22:54:30	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 22:54:30	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	25-02-2025 22:54:30	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	25-02-2025 22:54:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 22:54:19	I<->O DCC(2) POSITION	intermediate	DCXSWI2 switch position
P	25-02-2025 22:54:07	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 22:54:07	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 21:08:48	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 21:08:48	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	25-02-2025 21:08:42	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 21:08:42	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	25-02-2025 21:08:31	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 21:08:31	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 21:08:31	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 21:08:31	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 21:08:31	I<->O DCC(2) POSITION	intermediate	DCXSWI2 switch position
P	25-02-2025 21:08:27	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 21:08:27	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 21:08:27	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	25-02-2025 21:08:27	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 21:08:27	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	25-02-2025 21:08:15	I<->O DCC(1) POSITION	intermediate	DCXSWI1 switch position
P	25-02-2025 21:08:09	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	25-02-2025 21:08:09	Control LR state	Local	
P	25-02-2025 21:08:09	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	25-02-2025 13:18:36	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 13:18:36	MV(2) Q2	False	CB_TRIPPED
P	25-02-2025 13:18:36	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 13:18:36	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	25-02-2025 13:18:36	f>/f<,df/dt(2) START	True	
P	25-02-2025 13:18:36	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 13:18:36	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	25-02-2025 13:18:36	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 13:18:36	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 13:18:36	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	25-02-2025 13:18:36	f>/f<,df/dt(2) OPERATE	True	
P	25-02-2025 13:18:36	f>/f<,df/dt(2) OPR_UFRQ	True	
P	25-02-2025 13:18:36	Master Trip(2) TRIP	True	
P	25-02-2025 13:18:36	f>/f<,df/dt(2) START	True	
P	25-02-2025 13:18:36	3U<(1) START	L12,L23,L31	
P	25-02-2025 13:18:36	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	25-02-2025 13:18:36	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	25-02-2025 13:18:36	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 13:18:36	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 13:18:35	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	25-02-2025 13:18:35	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 13:18:35	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 13:18:35	f>/f<,df/dt(2) OPERATE	True	
P	25-02-2025 13:18:35	f>/f<,df/dt(2) OPR_UFRQ	True	
P	25-02-2025 13:18:35	f>/f<,df/dt(2) START	True	
P	25-02-2025 13:18:35	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	25-02-2025 13:18:35	MV(2) Q2	True	CB_TRIPPED
P	25-02-2025 13:18:35	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	25-02-2025 13:18:35	f>/f<,df/dt(1) OPERATE	True	
P	25-02-2025 13:18:35	f>/f<,df/dt(1) OPR_FRG	True	
P	25-02-2025 13:18:35	f>/f<,df/dt(1) START	True	
P	25-02-2025 13:18:35	Master Trip(2) TRIP	True	
P	25-02-2025 7:04:17	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	25-02-2025 7:04:17	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	24-02-2025 4:49:46	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	24-02-2025 4:49:46	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	24-02-2025 4:07:26	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	24-02-2025 4:07:26	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	23-02-2025 20:44:09	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	23-02-2025 20:44:09	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	23-02-2025 20:44:09	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	23-02-2025 20:44:09	3I>(1) START	L2	
P	23-02-2025 20:44:09	CBCM(1) NO_OPR	87	
P	23-02-2025 20:44:09	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	23-02-2025 20:44:09	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	23-02-2025 20:44:09	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	23-02-2025 20:44:09	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	23-02-2025 20:42:49	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	23-02-2025 20:42:49	Control LR state	Remote	
P	23-02-2025 20:42:49	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	23-02-2025 20:42:49	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	23-02-2025 20:42:43	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	23-02-2025 20:42:33	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	23-02-2025 20:42:33	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	23-02-2025 20:42:33	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	23-02-2025 20:42:33	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	23-02-2025 20:42:27	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	23-02-2025 20:42:27	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	23-02-2025 20:42:27	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	23-02-2025 20:42:27	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	23-02-2025 20:42:27	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	23-02-2025 20:42:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	23-02-2025 20:42:04	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	23-02-2025 20:42:04	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	23-02-2025 20:20:59	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	23-02-2025 20:20:59	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	23-02-2025 20:20:54	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	23-02-2025 20:20:54	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	23-02-2025 20:20:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	23-02-2025 20:20:44	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	23-02-2025 20:20:44	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	23-02-2025 20:20:44	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	23-02-2025 20:20:33	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	23-02-2025 20:20:33	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	23-02-2025 20:20:33	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	23-02-2025 20:20:33	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	23-02-2025 20:20:33	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	23-02-2025 20:20:14	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	23-02-2025 20:20:14	Control LR state	Local	
P	23-02-2025 20:20:14	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	23-02-2025 20:20:14	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	23-02-2025 20:18:50	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	23-02-2025 20:18:50	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	23-02-2025 20:18:50	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	23-02-2025 20:18:50	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	23-02-2025 20:18:50	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	19-02-2025 10:43:49	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 10:43:49	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 10:09:39	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 10:09:39	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 7:19:31	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 7:19:31	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 6:59:37	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 6:59:37	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 4:44:27	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 4:44:27	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 4:44:27	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 4:44:27	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 4:44:27	3U<(1) START	L12,L23,L31	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	19-02-2025 4:44:27	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 4:44:27	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 4:44:27	3I>(1) START	L1	
P	19-02-2025 4:44:27	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 4:44:27	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	19-02-2025 4:10:03	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	19-02-2025 4:10:03	3I>(1) START	L2	
P	19-02-2025 4:10:03	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	18-02-2025 22:57:26	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	18-02-2025 22:57:26	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:57:25	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	18-02-2025 22:57:25	3I>(1) START	L1	
P	18-02-2025 22:57:25	CBCM(1) NO_OPR	86	
P	18-02-2025 22:57:25	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 22:57:25	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	18-02-2025 22:57:25	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:57:25	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:55:28	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	18-02-2025 22:55:28	Control LR state	Remote	
P	18-02-2025 22:55:28	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:55:28	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:55:23	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	18-02-2025 22:55:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:55:13	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:55:13	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 22:55:13	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:55:09	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:55:09	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:55:09	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:55:09	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	18-02-2025 22:55:09	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	18-02-2025 22:55:00	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 22:54:50	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 22:54:50	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 20:38:47	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 20:38:47	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 20:38:24	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 20:38:24	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	18-02-2025 20:38:15	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 20:38:15	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 20:38:15	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	18-02-2025 20:38:15	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 20:38:06	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 20:38:06	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 20:38:06	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	18-02-2025 20:38:06	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 20:38:06	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	18-02-2025 20:37:52	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	18-02-2025 20:37:52	Control LR state	Local	
P	18-02-2025 20:37:52	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	18-02-2025 20:37:52	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	18-02-2025 20:35:21	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	18-02-2025 20:35:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	18-02-2025 20:35:20	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	18-02-2025 20:35:20	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	18-02-2025 20:35:20	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	17-02-2025 14:34:24	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	17-02-2025 14:34:24	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	17-02-2025 14:34:17	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	17-02-2025 14:34:17	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	17-02-2025 14:34:17	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	17-02-2025 14:34:17	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	17-02-2025 14:34:17	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	17-02-2025 14:34:17	3I>(1) START	L2	
P	17-02-2025 14:34:17	CBCM(1) NO_OPR	85	
P	17-02-2025 14:34:17	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	17-02-2025 14:34:17	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	17-02-2025 14:34:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	17-02-2025 14:34:17	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	17-02-2025 14:33:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	17-02-2025 14:33:22	Control LR state	Remote	
P	17-02-2025 14:33:22	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	17-02-2025 14:33:22	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	17-02-2025 14:33:09	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	17-02-2025 14:33:00	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	17-02-2025 14:32:59	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	17-02-2025 14:32:59	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	17-02-2025 14:32:59	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	17-02-2025 14:32:48	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	17-02-2025 14:32:48	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	17-02-2025 14:32:48	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	17-02-2025 14:32:48	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	17-02-2025 14:32:48	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	17-02-2025 14:32:39	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	17-02-2025 14:32:27	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	17-02-2025 14:32:27	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	17-02-2025 14:07:54	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	17-02-2025 14:07:54	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	17-02-2025 14:07:28	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	17-02-2025 14:07:28	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	17-02-2025 14:07:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	17-02-2025 14:07:19	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	17-02-2025 14:07:19	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	17-02-2025 14:07:19	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	17-02-2025 14:07:12	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	17-02-2025 14:07:12	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	17-02-2025 14:07:12	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	17-02-2025 14:07:12	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	17-02-2025 14:07:12	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	17-02-2025 14:06:30	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	17-02-2025 14:06:30	Control LR state	Local	
P	17-02-2025 14:06:30	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	17-02-2025 14:06:30	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	17-02-2025 14:06:17	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	17-02-2025 14:06:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	17-02-2025 14:06:17	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	17-02-2025 14:06:17	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	17-02-2025 14:06:17	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	17-02-2025 4:52:40	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	17-02-2025 4:52:40	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	17-02-2025 3:01:07	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	17-02-2025 3:01:07	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	13-02-2025 13:59:03	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	13-02-2025 13:59:03	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	11-02-2025 11:50:49	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	11-02-2025 11:50:49	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	11-02-2025 11:50:43	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	11-02-2025 11:50:43	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	11-02-2025 11:50:42	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	11-02-2025 11:50:42	CBCM(1) NO_OPR	84	
P	11-02-2025 11:50:42	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 11:50:42	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	11-02-2025 11:50:42	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 11:50:42	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	11-02-2025 11:50:34	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	11-02-2025 11:49:29	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 11:49:29	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 11:49:29	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	11-02-2025 11:47:00	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	11-02-2025 11:47:00	Control LR state	Remote	
P	11-02-2025 11:47:00	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	11-02-2025 11:47:00	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	11-02-2025 11:46:55	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	11-02-2025 11:46:45	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 11:46:45	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 11:46:45	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 11:46:45	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 11:46:38	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 11:46:38	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 11:46:38	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 11:46:38	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 11:46:38	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	11-02-2025 11:46:29	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 11:46:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 11:46:17	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 8:28:01	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 8:28:01	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 8:27:56	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 8:27:56	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	11-02-2025 8:27:47	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 8:27:47	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 8:27:47	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	11-02-2025 8:27:47	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 8:27:39	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 8:27:39	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 8:27:39	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	11-02-2025 8:27:39	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 8:27:39	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	11-02-2025 8:27:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	11-02-2025 8:27:19	Control LR state	Local	
P	11-02-2025 8:27:19	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	11-02-2025 8:27:19	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	11-02-2025 8:25:23	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	11-02-2025 8:25:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	11-02-2025 8:25:22	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	11-02-2025 8:25:22	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	11-02-2025 8:25:22	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	10-02-2025 19:04:20	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	10-02-2025 19:04:20	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	10-02-2025 19:04:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	10-02-2025 19:04:14	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	10-02-2025 19:04:13	3I>(1) START	L2	
P	10-02-2025 19:04:13	CBCM(1) NO_OPR	83	
P	10-02-2025 19:04:13	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	10-02-2025 19:04:13	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	10-02-2025 19:04:13	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 19:04:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 19:04:13	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	10-02-2025 19:03:12	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
S	10-02-2025 19:03:12	Control LR state	Remote	
P	10-02-2025 19:03:12	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	10-02-2025 19:03:12	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	10-02-2025 19:03:06	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	10-02-2025 19:02:56	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 19:02:56	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 19:02:56	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 19:02:56	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 19:02:49	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 19:02:49	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 19:02:49	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 19:02:49	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 19:02:49	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	10-02-2025 19:02:39	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 19:02:24	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 19:02:24	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 18:45:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 18:45:10	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 18:45:02	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 18:45:02	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	10-02-2025 18:44:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 18:44:53	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 18:44:53	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	10-02-2025 18:44:53	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 18:44:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 18:44:43	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 18:44:43	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	10-02-2025 18:44:43	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 18:44:43	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	10-02-2025 18:44:24	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	10-02-2025 18:44:24	Control LR state	Local	
P	10-02-2025 18:44:24	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	10-02-2025 18:44:24	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	10-02-2025 18:43:23	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	10-02-2025 18:43:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	10-02-2025 18:43:22	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	10-02-2025 18:43:22	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	10-02-2025 18:43:22	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-02-2025 3:18:43	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-02-2025 3:18:43	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-02-2025 3:18:37	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-02-2025 3:18:36	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-02-2025 3:18:36	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	07-02-2025 3:18:36	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	07-02-2025 3:18:36	CBCM(1) NO_OPR	82	
P	07-02-2025 3:18:36	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-02-2025 3:18:36	3I>(1) START	L3	
P	07-02-2025 3:18:36	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	07-02-2025 3:18:36	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	07-02-2025 3:18:36	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-02-2025 3:18:36	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-02-2025 3:17:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	07-02-2025 3:17:19	Control LR state	Remote	
P	07-02-2025 3:17:19	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-02-2025 3:17:19	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	07-02-2025 3:17:13	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	07-02-2025 3:17:03	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-02-2025 3:17:03	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-02-2025 3:17:03	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	07-02-2025 3:17:03	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	07-02-2025 3:16:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	07-02-2025 3:16:55	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-02-2025 3:16:55	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	07-02-2025 3:16:55	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	07-02-2025 3:16:55	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	07-02-2025 3:16:46	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-02-2025 3:16:36	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-02-2025 3:16:36	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	07-02-2025 3:01:00	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-02-2025 3:01:00	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	07-02-2025 3:00:39	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-02-2025 3:00:39	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	07-02-2025 3:00:29	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-02-2025 3:00:29	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-02-2025 3:00:29	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	07-02-2025 3:00:29	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	07-02-2025 3:00:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-02-2025 3:00:20	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-02-2025 3:00:20	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	07-02-2025 3:00:20	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	07-02-2025 3:00:20	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	07-02-2025 2:59:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	07-02-2025 2:59:53	Control LR state	Local	
P	07-02-2025 2:59:53	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-02-2025 2:59:53	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-02-2025 2:57:23	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	07-02-2025 2:57:22	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-02-2025 2:57:22	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	07-02-2025 2:57:22	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	07-02-2025 2:57:22	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	02-02-2025 16:41:01	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	02-02-2025 16:41:01	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	02-02-2025 16:40:54	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	02-02-2025 16:40:54	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	02-02-2025 16:40:54	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	02-02-2025 16:40:54	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	02-02-2025 16:40:54	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	02-02-2025 16:40:54	3I>(1) START	L1,L2	
P	02-02-2025 16:40:54	CBCM(1) NO_OPR	81	
P	02-02-2025 16:40:54	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	02-02-2025 16:40:54	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	02-02-2025 16:40:54	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	02-02-2025 16:40:54	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	02-02-2025 16:39:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	02-02-2025 16:39:43	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
S	02-02-2025 16:39:38	Control LR state	Remote	
P	02-02-2025 16:39:38	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	02-02-2025 16:39:38	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	02-02-2025 16:39:33	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	02-02-2025 16:39:33	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	02-02-2025 16:39:33	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	02-02-2025 16:39:33	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	02-02-2025 16:39:30	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	02-02-2025 16:39:30	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	02-02-2025 16:39:30	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	02-02-2025 16:39:30	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	02-02-2025 16:39:30	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	02-02-2025 16:39:21	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	02-02-2025 16:39:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	02-02-2025 16:39:10	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	02-02-2025 16:14:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	02-02-2025 16:14:19	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	02-02-2025 16:14:06	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	02-02-2025 16:14:06	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	02-02-2025 16:13:56	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	02-02-2025 16:13:56	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	02-02-2025 16:13:56	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	02-02-2025 16:13:56	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	02-02-2025 16:13:51	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	02-02-2025 16:13:51	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	02-02-2025 16:13:51	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	02-02-2025 16:13:51	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	02-02-2025 16:13:51	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	02-02-2025 16:13:30	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	02-02-2025 16:13:30	Control LR state	Local	
P	02-02-2025 16:13:30	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	02-02-2025 16:13:30	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	02-02-2025 16:12:17	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	02-02-2025 16:12:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	02-02-2025 16:12:17	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	02-02-2025 16:12:17	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	02-02-2025 16:12:16	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	29-01-2025 3:59:40	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-01-2025 3:59:40	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	27-01-2025 13:21:34	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	27-01-2025 13:21:34	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	27-01-2025 8:29:38	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	27-01-2025 8:29:38	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	25-01-2025 4:51:57	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	25-01-2025 4:51:56	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	23-01-2025 14:37:15	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	23-01-2025 14:37:15	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	18-01-2025 8:24:58	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	18-01-2025 8:24:58	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	18-01-2025 8:24:58	3I>(1) START	L1	
P	14-01-2025 21:03:02	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	14-01-2025 21:03:02	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	14-01-2025 21:02:56	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	14-01-2025 21:02:55	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	14-01-2025 21:02:55	3I>(1) START	L1	
P	14-01-2025 21:02:55	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	14-01-2025 21:02:55	CBCM(1) NO_OPR	80	
P	14-01-2025 21:02:55	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	14-01-2025 21:02:55	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	14-01-2025 21:02:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-01-2025 21:02:55	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	14-01-2025 21:01:01	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	14-01-2025 21:01:01	Control LR state	Remote	
P	14-01-2025 21:01:01	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	14-01-2025 21:01:01	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	14-01-2025 21:00:53	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	14-01-2025 21:00:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-01-2025 21:00:43	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-01-2025 21:00:43	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	14-01-2025 21:00:43	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	14-01-2025 21:00:34	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-01-2025 21:00:34	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-01-2025 21:00:34	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	14-01-2025 21:00:34	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	14-01-2025 21:00:34	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	14-01-2025 21:00:25	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-01-2025 21:00:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-01-2025 21:00:10	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	14-01-2025 16:10:05	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-01-2025 16:10:05	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	14-01-2025 16:09:59	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-01-2025 16:09:59	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	14-01-2025 16:09:50	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-01-2025 16:09:50	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	14-01-2025 16:09:50	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	14-01-2025 16:09:50	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	14-01-2025 16:09:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-01-2025 16:09:43	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-01-2025 16:09:43	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	14-01-2025 16:09:43	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	14-01-2025 16:09:43	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	14-01-2025 16:09:23	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	14-01-2025 16:09:23	Control LR state	Local	
P	14-01-2025 16:09:23	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	14-01-2025 16:09:23	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	14-01-2025 16:08:24	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	14-01-2025 16:08:24	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	14-01-2025 16:08:24	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	14-01-2025 16:08:24	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	14-01-2025 16:08:24	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	14-01-2025 13:44:07	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	14-01-2025 13:44:07	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	13-01-2025 17:05:03	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	13-01-2025 17:05:03	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	13-01-2025 17:05:02	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	13-01-2025 17:05:02	3I>(1) START	L2	
P	13-01-2025 17:05:02	CBCM(1) NO_OPR	79	
P	13-01-2025 17:05:02	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 17:05:02	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	13-01-2025 17:05:02	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 17:05:02	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	13-01-2025 17:02:36	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	13-01-2025 17:02:36	Control LR state	Remote	
P	13-01-2025 17:02:36	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	13-01-2025 17:02:36	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	13-01-2025 17:02:32	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	13-01-2025 17:02:23	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 17:02:23	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 17:02:23	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	13-01-2025 17:02:23	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 17:02:15	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 17:02:15	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 17:02:15	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 17:02:15	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	13-01-2025 17:02:15	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	13-01-2025 17:02:05	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	13-01-2025 17:01:52	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	13-01-2025 17:01:52	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	12-01-2025 5:33:40	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	12-01-2025 5:33:40	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	False	
P	12-01-2025 5:33:39	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_AL	True	
P	12-01-2025 5:33:39	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	09-01-2025 12:22:40	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	09-01-2025 12:22:40	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	09-01-2025 12:22:26	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	09-01-2025 12:22:26	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	09-01-2025 12:22:16	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	09-01-2025 12:22:16	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	09-01-2025 12:22:16	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	09-01-2025 12:22:16	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	09-01-2025 12:22:11	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	09-01-2025 12:22:11	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	09-01-2025 12:22:11	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	09-01-2025 12:22:11	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	09-01-2025 12:22:11	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	09-01-2025 12:21:55	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	09-01-2025 12:21:55	Control LR state	Local	
P	09-01-2025 12:21:55	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	09-01-2025 12:21:55	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	09-01-2025 12:16:56	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	09-01-2025 12:16:56	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	09-01-2025 12:16:56	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	09-01-2025 12:16:56	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	09-01-2025 12:16:56	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	08-01-2025 3:39:40	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	08-01-2025 3:39:40	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	08-01-2025 3:39:34	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	08-01-2025 3:39:33	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	08-01-2025 3:39:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	08-01-2025 3:39:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	08-01-2025 3:39:33	CBCM(1) NO_OPR	78	
P	08-01-2025 3:39:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	08-01-2025 3:39:33	3I>(1) START	L1	
P	08-01-2025 3:39:33	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	08-01-2025 3:39:33	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	08-01-2025 3:39:33	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	08-01-2025 3:39:33	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	08-01-2025 3:38:25	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	08-01-2025 3:38:25	Control LR state	Remote	
P	08-01-2025 3:38:25	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	08-01-2025 3:38:25	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	08-01-2025 3:38:20	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	08-01-2025 3:38:11	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	08-01-2025 3:38:11	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	08-01-2025 3:38:11	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	08-01-2025 3:38:11	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	08-01-2025 3:38:02	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	08-01-2025 3:38:02	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	08-01-2025 3:38:02	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	08-01-2025 3:38:02	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	08-01-2025 3:38:02	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	08-01-2025 3:37:53	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	08-01-2025 3:37:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	08-01-2025 3:37:43	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	08-01-2025 2:22:11	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	08-01-2025 2:22:11	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	08-01-2025 2:22:03	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	08-01-2025 2:22:03	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	08-01-2025 2:21:54	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	08-01-2025 2:21:54	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	08-01-2025 2:21:54	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	08-01-2025 2:21:54	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	08-01-2025 2:21:40	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	08-01-2025 2:21:40	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	08-01-2025 2:21:40	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	08-01-2025 2:21:40	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	08-01-2025 2:21:40	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	08-01-2025 2:21:23	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	08-01-2025 2:21:23	Control LR state	Local	
P	08-01-2025 2:21:23	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	08-01-2025 2:21:23	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	08-01-2025 2:20:07	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	08-01-2025 2:20:07	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	08-01-2025 2:20:07	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	08-01-2025 2:20:07	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	08-01-2025 2:20:07	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-01-2025 20:15:44	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-01-2025 20:15:44	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-01-2025 20:15:37	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-01-2025 20:15:37	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-01-2025 20:15:37	3I>(1) START	L1	
P	07-01-2025 20:15:37	CBCM(1) NO_OPR	77	
P	07-01-2025 20:15:37	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-01-2025 20:15:37	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	07-01-2025 20:15:37	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	07-01-2025 20:15:37	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-01-2025 20:15:37	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-01-2025 20:14:30	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	07-01-2025 20:14:30	Control LR state	Remote	
P	07-01-2025 20:14:30	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-01-2025 20:14:30	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	07-01-2025 20:14:26	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	07-01-2025 20:14:16	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	07-01-2025 20:14:16	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-01-2025 20:14:16	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	07-01-2025 20:14:16	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	07-01-2025 20:14:11	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-01-2025 20:14:11	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-01-2025 20:14:11	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	07-01-2025 20:14:11	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	07-01-2025 20:14:11	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	07-01-2025 20:14:01	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-01-2025 20:13:48	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-01-2025 20:13:48	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	07-01-2025 19:51:26	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-01-2025 19:51:26	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	07-01-2025 19:51:19	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-01-2025 19:51:19	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	07-01-2025 19:51:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-01-2025 19:51:10	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-01-2025 19:51:10	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	07-01-2025 19:51:10	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	07-01-2025 19:51:01	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-01-2025 19:51:01	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-01-2025 19:51:01	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	07-01-2025 19:51:01	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	07-01-2025 19:51:01	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	07-01-2025 19:50:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	07-01-2025 19:50:44	Control LR state	Local	
P	07-01-2025 19:50:44	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-01-2025 19:50:44	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-01-2025 19:49:18	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	07-01-2025 19:49:17	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-01-2025 19:49:17	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	07-01-2025 19:49:17	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	07-01-2025 19:49:17	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-01-2025 14:16:27	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-01-2025 14:16:27	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-01-2025 14:16:20	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-01-2025 14:16:20	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-01-2025 14:16:20	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-01-2025 14:16:20	3I>(1) START	L3	
P	07-01-2025 14:16:20	CBCM(1) NO_OPR	76	
P	07-01-2025 14:16:20	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	07-01-2025 14:16:20	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	07-01-2025 14:16:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-01-2025 14:16:19	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-01-2025 14:16:15	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	07-01-2025 14:14:39	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-01-2025 14:14:37	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-01-2025 14:14:36	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-01-2025 14:14:34	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	07-01-2025 14:14:34	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-01-2025 14:14:33	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	07-01-2025 14:14:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-01-2025 14:14:33	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	07-01-2025 14:14:33	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-01-2025 14:14:33	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-01-2025 14:14:33	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-01-2025 14:14:33	CBCM(1) NO_OPR	75	
P	07-01-2025 14:14:33	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	07-01-2025 14:14:33	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	07-01-2025 14:14:33	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	07-01-2025 14:14:33	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-01-2025 14:14:32	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-01-2025 14:14:29	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-01-2025 14:14:27	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	07-01-2025 14:14:27	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-01-2025 14:14:26	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-01-2025 14:14:26	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	07-01-2025 14:14:26	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	07-01-2025 14:14:26	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	07-01-2025 14:14:26	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-01-2025 14:14:26	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-01-2025 14:14:26	3I>(1) START	L1	
P	07-01-2025 14:14:26	CBCM(1) NO_OPR	74	
P	07-01-2025 14:14:26	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	07-01-2025 14:14:26	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	07-01-2025 14:14:26	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	07-01-2025 14:14:26	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	07-01-2025 14:14:20	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	07-01-2025 14:12:56	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	07-01-2025 14:12:56	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	07-01-2025 14:12:56	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	07-01-2025 14:12:56	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	07-01-2025 14:12:29	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	False	
P	07-01-2025 14:12:29	U1,U2,U0(1) U0_HIGH_WARN	True	
P	07-01-2025 13:52:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	07-01-2025 13:52:14	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	False	
P	07-01-2025 13:52:14	3I>(1) START	L1	
P	07-01-2025 13:52:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	07-01-2025 13:52:14	U1,U2,U0(1) U2_HIGH_WARN	True	
P	05-01-2025 19:56:20	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	05-01-2025 19:56:20	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	05-01-2025 19:56:14	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	05-01-2025 19:56:14	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	05-01-2025 19:56:13	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	05-01-2025 19:56:13	CBCM(1) NO_OPR	73	
P	05-01-2025 19:56:13	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	05-01-2025 19:56:13	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	05-01-2025 19:56:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	05-01-2025 19:56:13	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	05-01-2025 19:55:07	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	05-01-2025 19:55:07	Control LR state	Remote	
P	05-01-2025 19:55:07	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	05-01-2025 19:55:07	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	05-01-2025 19:55:02	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	05-01-2025 19:54:52	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	05-01-2025 19:54:52	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	05-01-2025 19:54:52	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	05-01-2025 19:54:52	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	05-01-2025 19:54:46	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	05-01-2025 19:54:46	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	05-01-2025 19:54:46	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	05-01-2025 19:54:46	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	05-01-2025 19:54:46	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	05-01-2025 19:54:37	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	05-01-2025 19:54:27	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	05-01-2025 19:54:27	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	05-01-2025 19:07:50	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	05-01-2025 19:07:50	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	05-01-2025 19:07:45	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	05-01-2025 19:07:45	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	05-01-2025 19:07:35	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	05-01-2025 19:07:35	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	05-01-2025 19:07:35	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	05-01-2025 19:07:35	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	05-01-2025 19:07:30	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	05-01-2025 19:07:30	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	05-01-2025 19:07:30	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	05-01-2025 19:07:30	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	05-01-2025 19:07:30	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	05-01-2025 19:07:10	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	05-01-2025 19:07:10	Control LR state	Local	
P	05-01-2025 19:07:10	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	05-01-2025 19:07:10	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	05-01-2025 19:05:59	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	05-01-2025 19:05:58	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	05-01-2025 19:05:58	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	05-01-2025 19:05:58	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	05-01-2025 19:05:58	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	05-01-2025 5:22:48	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	05-01-2025 5:22:48	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	05-01-2025 5:22:48	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	05-01-2025 5:22:48	3I>(1) START	L1	
P	05-01-2025 5:22:48	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	04-01-2025 20:08:32	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	04-01-2025 20:08:32	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	04-01-2025 20:08:25	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	04-01-2025 20:08:25	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	04-01-2025 20:08:25	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	04-01-2025 20:08:25	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	04-01-2025 20:08:25	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	04-01-2025 20:08:25	3I>(1) START	L1,L3	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	04-01-2025 20:08:25	CBCM(1) NO_OPR	72	
P	04-01-2025 20:08:25	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	04-01-2025 20:08:25	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	04-01-2025 20:08:25	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 20:08:25	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	04-01-2025 20:07:18	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	04-01-2025 20:07:18	Control LR state	Remote	
P	04-01-2025 20:07:18	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	04-01-2025 20:07:18	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	04-01-2025 20:07:12	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	04-01-2025 20:07:03	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 20:07:03	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 20:07:03	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	04-01-2025 20:07:03	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 20:06:58	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 20:06:58	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 20:06:58	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 20:06:58	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	04-01-2025 20:06:58	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	04-01-2025 20:06:48	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 20:06:32	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 20:06:32	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	04-01-2025 18:49:31	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 18:49:31	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	04-01-2025 18:49:15	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 18:49:15	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	04-01-2025 18:49:05	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 18:49:05	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 18:49:05	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	04-01-2025 18:49:05	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	04-01-2025 18:49:00	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 18:49:00	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 18:49:00	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	04-01-2025 18:49:00	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 18:49:00	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	04-01-2025 18:48:44	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	04-01-2025 18:48:44	Control LR state	Local	
P	04-01-2025 18:48:44	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	04-01-2025 18:48:44	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	04-01-2025 18:46:32	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	04-01-2025 18:46:32	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 18:46:32	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	04-01-2025 18:46:32	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	04-01-2025 18:46:32	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	04-01-2025 16:07:00	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	04-01-2025 16:07:00	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	04-01-2025 10:33:51	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	04-01-2025 10:33:51	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	04-01-2025 10:33:50	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	04-01-2025 10:33:50	CBCM(1) NO_OPR	71	
P	04-01-2025 10:33:50	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	04-01-2025 10:33:50	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	04-01-2025 10:33:50	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 10:33:50	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	04-01-2025 10:33:31	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	04-01-2025 10:33:31	Control LR state	Remote	
P	04-01-2025 10:33:31	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	04-01-2025 10:33:31	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	04-01-2025 10:33:27	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	04-01-2025 10:33:18	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	04-01-2025 10:33:18	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 10:33:18	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	04-01-2025 10:33:18	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 10:33:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 10:33:13	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 10:33:13	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 10:33:13	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	04-01-2025 10:33:13	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	04-01-2025 10:33:04	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 10:32:46	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 10:32:46	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	04-01-2025 8:43:03	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 8:43:03	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	04-01-2025 8:42:59	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 8:42:59	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	04-01-2025 8:42:50	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 8:42:50	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 8:42:50	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	04-01-2025 8:42:50	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	04-01-2025 8:42:46	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 8:42:46	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 8:42:46	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	04-01-2025 8:42:46	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 8:42:46	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	04-01-2025 8:42:28	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	04-01-2025 8:42:28	Control LR state	Local	
P	04-01-2025 8:42:28	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	04-01-2025 8:42:28	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	04-01-2025 8:40:54	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	04-01-2025 8:40:54	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	04-01-2025 8:40:54	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	04-01-2025 8:40:54	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	04-01-2025 8:40:54	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	02-01-2025 22:47:02	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	02-01-2025 22:47:02	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	02-01-2025 15:43:18	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	02-01-2025 15:43:18	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	29-12-2024 7:44:27	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-12-2024 7:44:27	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	29-12-2024 7:44:21	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	29-12-2024 7:44:21	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	29-12-2024 7:44:20	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	29-12-2024 7:44:20	CBCM(1) NO_OPR	70	
P	29-12-2024 7:44:20	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	29-12-2024 7:44:20	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	29-12-2024 7:44:20	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-12-2024 7:44:20	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	29-12-2024 7:43:29	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	29-12-2024 7:43:29	Control LR state	Remote	
P	29-12-2024 7:43:29	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	29-12-2024 7:43:29	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	29-12-2024 7:43:22	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	29-12-2024 7:43:12	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-12-2024 7:43:12	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-12-2024 7:43:12	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	29-12-2024 7:43:12	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	29-12-2024 7:43:03	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	29-12-2024 7:43:03	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	29-12-2024 7:43:03	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	29-12-2024 7:43:03	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	29-12-2024 7:43:03	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	29-12-2024 7:42:54	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-12-2024 7:42:43	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	29-12-2024 7:42:43	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	29-12-2024 7:27:31	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-12-2024 7:27:31	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	29-12-2024 7:27:26	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	29-12-2024 7:27:26	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	29-12-2024 7:27:16	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-12-2024 7:27:16	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	29-12-2024 7:27:16	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	29-12-2024 7:27:16	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	29-12-2024 7:27:06	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	29-12-2024 7:27:06	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	29-12-2024 7:27:06	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	29-12-2024 7:27:06	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	29-12-2024 7:27:05	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	29-12-2024 7:26:45	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	29-12-2024 7:26:45	Control LR state	Local	
P	29-12-2024 7:26:45	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	29-12-2024 7:26:45	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	29-12-2024 7:25:31	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	29-12-2024 7:25:30	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	29-12-2024 7:25:30	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	29-12-2024 7:25:30	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	29-12-2024 7:25:30	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-12-2024 14:55:58	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	26-12-2024 14:55:58	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-12-2024 14:55:58	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-12-2024 14:55:58	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False	
P	26-12-2024 14:55:58	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True	
P	26-12-2024 14:55:58	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	26-12-2024 14:55:58	3I>(1) START	L1,L2	
P	26-12-2024 14:55:58	CBCM(1) NO_OPR	69	
P	26-12-2024 14:55:58	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-12-2024 14:55:58	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	26-12-2024 14:55:58	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 14:55:58	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-12-2024 14:53:31	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
S	26-12-2024 14:53:31	Control LR state	Remote	
P	26-12-2024 14:53:31	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	26-12-2024 14:53:31	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-12-2024 14:53:13	I<->O DCC(1) POSITION	closed	DCXSWI1 switch position
P	26-12-2024 14:53:04	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 14:53:04	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 14:53:04	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-12-2024 14:53:04	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 14:52:57	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 14:52:57	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 14:52:57	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 14:52:57	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-12-2024 14:52:57	I<->O DCC(2) POSITION	open	DCXSWI2 switch position
P	26-12-2024 14:52:47	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 14:52:40	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 14:52:40	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	26-12-2024 14:14:27	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 14:14:27	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False	
P	26-12-2024 14:14:23	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	

Type	Date & Time	Signal name	Status	Additional info
P	26-12-2024 14:14:23	I<->O DCC(2) POSITION	closed	DCXSWI2 switch position
P	26-12-2024 14:14:13	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 14:14:13	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 14:14:13	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False	
P	26-12-2024 14:14:13	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True	
P	26-12-2024 14:14:05	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 14:14:05	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 14:14:05	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	26-12-2024 14:14:05	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 14:14:05	I<->O DCC(1) POSITION	open	DCXSWI1 switch position
P	26-12-2024 14:13:45	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
S	26-12-2024 14:13:45	Control LR state	Local	
P	26-12-2024 14:13:45	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	
P	26-12-2024 14:13:45	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	26-12-2024 14:10:09	I<->O CB(1) BLK_OPEN	True	
P	26-12-2024 14:10:08	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True	
P	26-12-2024 14:10:08	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True	
P	26-12-2024 14:10:08	I<->O CB(1) POSITION	open	CBXCBR1 switch position
P	26-12-2024 14:10:08	I<->O CB(1) BLK_OPEN	False	
P	22-12-2024 22:23:43	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	22-12-2024 22:23:43	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	22-12-2024 8:02:06	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True	
P	22-12-2024 8:02:06	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False	
P	22-12-2024 8:02:06	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True	
P	22-12-2024 8:02:06	CBCM(1) NO_OPR	68	
P	22-12-2024 8:02:06	I<->O CB(1) POSITION	closed	CBXCBR1 switch position
P	22-12-2024 8:02:06	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False	
P	22-12-2024 8:02:06	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False	
P	22-12-2024 8:02:06	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False	

Informe de Falla 5 días Nº 2025002635

Activación EDAC CEx coincidente con operación Línea 500 kV Ancoa – Alto Jahuel (Celeo Redes)

29 de marzo de 2025, a las 13:39 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.
- Rut empresa: 77.611.649-1.
- Representante Legal: Francisco Alliende.
- Dirección: Manuel Bulnes 441, Osorno, Los Lagos.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

No aplica (falla externa).

2.2 Vida útil del equipo

No aplica (falla externa).

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No aplica.

3 Causa u origen de la falla

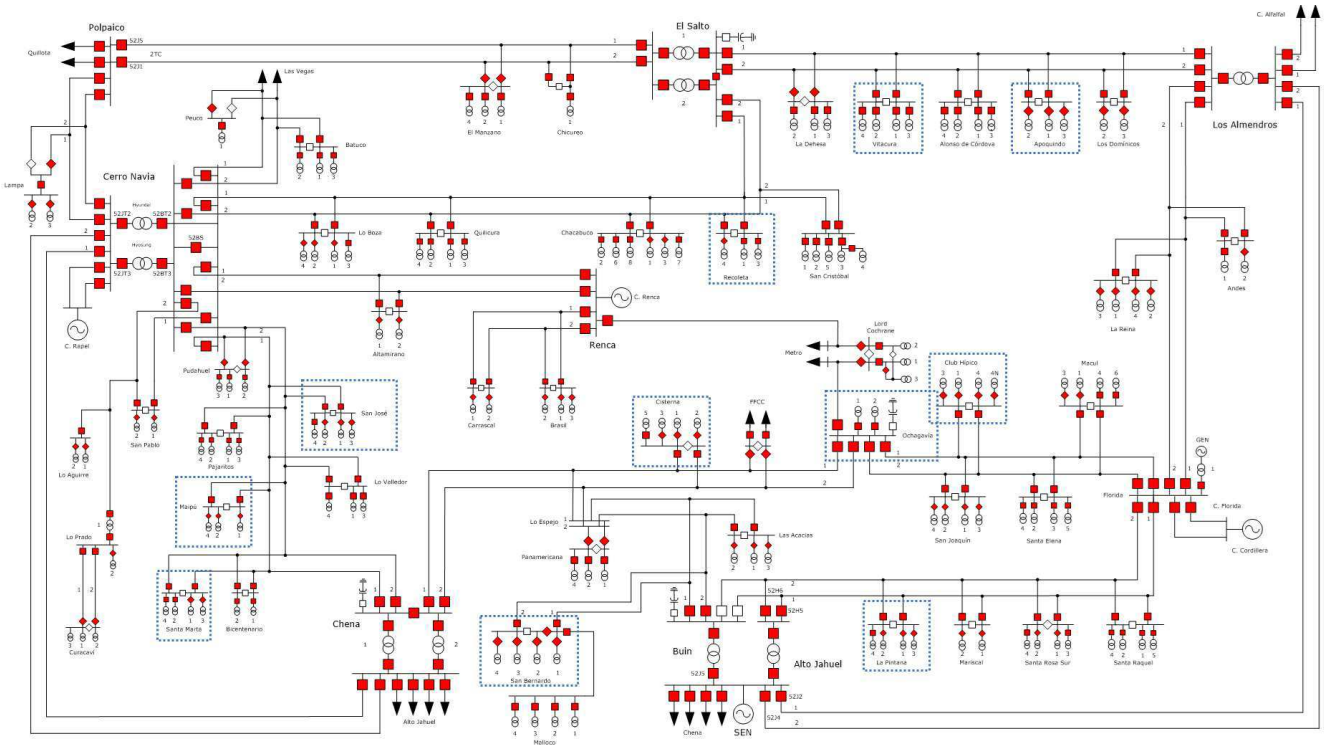
El pasado sábado 29 de marzo de 2025, a las 13:39 horas aproximadamente, se produjo una falla en el sistema eléctrico nacional (Línea 500kV Ancoa – Alto Jahuel) que produjo la activación de esquemas de desprendimiento de carga por frecuencia de STM (EDAC-CEx).

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

El sistema eléctrico de STM operaba en condiciones normales.

4.2 Diagrama simplificado de las subestaciones



4.3 Zona geográfica

- 13106 Est. Central Santiago Región Metropolitana de Santiago
- 13114 Las Condes Santiago Región Metropolitana de Santiago
- 13115 Lo Barnechea Santiago Región Metropolitana de Santiago
- 13119 Maipú Santiago Región Metropolitana de Santiago
- 13128 Renca Santiago Región Metropolitana de Santiago
- 13129 San Joaquín Santiago Región Metropolitana de Santiago

5 **Pérdidas de generación**

No aplica.

6 **Pérdidas de consumo**

6.1 Sistema de Transmisión

Activación de EDAC CEx.

6.2 Pérdidas de Consumo:

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Hora Normalización	MW
S/E Bicentenario	ST Zonal	T1	29-03-2025	13:39	13:52	15,8
S/E San Joaquin	ST Zonal	T3	29-03-2025	13:39	13:52	27,1
S/E Santa Marta	ST Zonal	T2	29-03-2025	13:39	13:58	24,1
S/E Lo Boza	ST Zonal	T1	29-03-2025	13:39	13:50	1,9
S/E Lo Boza	ST Zonal	T2	29-03-2025	13:39	13:50	9,9
S/E Lo Boza	ST Zonal	T3	29-03-2025	13:39	13:51	11,4
S/E Lo Boza	ST Zonal	T4	29-03-2025	13:39	13:50	34,0
S/E Los Dominicos	ST Zonal	T3	29-03-2025	13:39	13:54	23,4
S/E Maipú	ST Zonal	T2	29-03-2025	13:39	13:54	9,6
S/E Chicureo	ST Zonal	T1	29-03-2025	13:39	13:51	13,6
S/E Apoquindo	ST Zonal	T2	29-03-2025	13:39	13:53	25,8
S/E Lo Valledor	ST Zonal	T4	29-03-2025	13:39	15:00	13,4
S/E Lo Valledor	ST Zonal	T3	29-03-2025	13:39	15:04	25,6

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla:

- 29/03/2025 a las 13:39 horas: operación parcial esquema EDAC CEx (bloques 1, 2 y 3), mediante la apertura de los interruptores MT de los 13 transformadores indicados en el punto 6.2.

7.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones:

- 29/03/2025 a las 13:50 horas: CEN instruye inicio recuperación bloques operados.
- 29/03/2025 a las 13:58 horas: 85% de los transformadores ya recuperados y clientes con suministro.
- 29/03/2025 a las 15:04 horas: 100% de los transformadores ya recuperados y clientes con suministro

7.3 Registros sistema Scada

Se adjunta archivo “Registro Scada”.

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

Operación de los esquemas de Baja Frecuencia EDAC CE:

EDAC CE:

Subestación	Escalón
Apoquindo	3
Bicentenario	1
Chicureo	2
Lo Boza	2
Lo Boza	2
Lo Boza	2
Lo Boza	2

Subestación	Escalón
Lo Valledor	1
Lo Valledor	3
Los Dominicos	2
Maipú	2
San Joaquin	1
Santa Marta	1

8.2 Registros de falla

En el archivo “comtrade.zip”, adjuntamos los registros de las protecciones indicadas en el punto anterior.

Comtrade.zip

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

Analizados los registros de las protecciones que conforman los esquemas EDAC CE, se concluye un correcto desempeño de estas, frente a la perturbación registrada en el SEP de STM el pasado sábado 29 de marzo a las 13:39 hrs. aproximadamente.
Cabe destacar que todas protecciones se activaron (arrancaron) frente a la perturbación. No obstante, no todas operaron, esto debido al tiempo que se mantuvo esta perturbación. Es decir, algunos de los relés alcanzaron a detectar que la frecuencia se había normalizado antes de operar.

9 Análisis conjunto

El pasado sábado 29 de marzo de 2025, a las 13:39 horas aproximadamente, se produjo una falla de alta severidad en el sistema eléctrico nacional que produjo la activación del EDAC CE de STM.

Analizados los registros de la actuación de los sistemas de desprendimiento de carga (EDAC CE), se identificó que se produjo una perturbación que ocasionó la operación de los tres escalones del EDAC CE.
En particular todas protecciones se activaron (arrancaron) frente a la perturbación, no obstante, no todas operaron, esto debido al tiempo que se mantuvo esta perturbación. Es decir, algunos de los relés alcanzaron a detectar que la frecuencia se había normalizado antes de operar.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No se registra.

10.2 Acciones correctivas CP

No aplica.

10.3 Acciones correctivas LP

Actualmente nos encontramos realizando la verificación de las protecciones de baja frecuencia asociados a los esquemas EDAC-BF y EDAC-CE. Durante este proceso se realizarán las correcciones necesarias en la programación de las protecciones SEL, con el fin de evitar que se sobreescriban los registros oscilográficos.

10.4 Código de falla

Código de Falla	1016	Baja Frecuencia
Fenómeno Físico	OTR3	Otros
Elemento ID	PR6	Interruptores
Fenómeno eléctrico ID	FR81	Frecuencia
Modo ID	13	Opera según lo esperado

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

No aplica (falla externa).

10.6 Clasificación de la falla

La contingencia es clasificada como **falla externa a STM**.

10.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

No aplica.

11 Anexo fotográfico

No aplica.

12 Anexo: Evaluación desprendimiento de Carga

Información de detalle en archivo adjunto “Operación Edac CE”.

		Esquema EDAC CE			Operación				Registros			Scada			
Subestación	Transformador	Escalón	Frecuencia	Derivada	Operó	Relé	Marca	Hora	Oscilos	Eventos	Comtrade	Inicio	Recuperación	Trafo	Comentarios
Apoquindo	TR N°2	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	Sí	Barra MT2-4	ZIV	16:39:53.293	Sí	Sí	Apoquindo_BP2-4_29032025_163953	13:39	13:53	TR2	
Batuco	TR N°3	1	49,5 Hz	-0,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:44.980	No	Sí	Batuco_BF_29032025_163944				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Batuco	TR N°1	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:44.980	No	Sí	Batuco_BF_29032025_163944				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Batuco	TR N°2	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:44.980	No	Sí	Batuco_BF_29032025_163944				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Bicentenario	TR N°1	1	49,5 Hz	-0,9 Hz/seg	Sí	Barra MT1	ZIV	16:39:45.084	Sí	Sí	Bicentenario_BP1_29032025_163945	13:39	13:53	TR1	
Carrascal	TR N°1	1	49,5 Hz	-0,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:44.941	No	Sí	Carrascal_BF_29032025_163944				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Carrascal	TR N°2	1	49,5 Hz	-0,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:44.941	No	Sí	Carrascal_BF_29032025_163944				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Chacabuco	TR N°1	1	49,5 Hz	-0,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:44.925	No	Sí	Chacabuco_BF_29032025_163944				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Chacabuco	TR N°2	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:44.925	No	Sí	Chacabuco_BF_29032025_163944				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Chacabuco	TR N°3	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:44.925	No	Sí	Chacabuco_BF_29032025_163944				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Chicureo	TR N°1	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	Sí	EDAC CE	ZIV	16:39:52.460	Sí	Sí	Chicureo_BF_29032025_163952	13:39	13:51	TR1	
Curacaví*	TR N°1	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL		No	No	Sin registro comtrade				No operó. Sin registros oscilográficos y de eventos, ambos se sobreescribieron.
Curacaví*	TR N°2	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL		No	No	Sin registro comtrade				No operó. Sin registros oscilográficos y de eventos, ambos se sobreescribieron.
El Manzano	TR N°1	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:44.936	No	Sí	Manzano_BF_29032025_163944				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Las Acacias*	TR N°1	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL		No	No	Sin registro comtrade				No operó. Sin registros oscilográficos y de eventos, ambos se sobreescribieron.
Las Acacias*	TR N°2	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL		No	No	Sin registro comtrade				No operó. Sin registros oscilográficos y de eventos, ambos se sobreescribieron.
Lo Boza	TR N°1	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	Sí	EDAC CE	ZIV	16:39:52.459	Sí	Sí	Lo_Boza_BF_29032025_163952	13:39	13:51	TR1	
Lo Boza	TR N°2	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	Sí	EDAC CE	ZIV	16:39:52.459	Sí	Sí	Lo_Boza_BF_29032025_163952	13:39	13:51	TR2	
Lo Boza	TR N°3	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	Sí	EDAC CE	ZIV	16:39:52.459	Sí	Sí	Lo_Boza_BF_29032025_163952	13:39	13:51	TR3	
Lo Boza	TR N°4	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	Sí	EDAC CE	ZIV	16:39:52.459	Sí	Sí	Lo_Boza_BF_29032025_163952	13:39	13:51	TR4	
Lo Valledor	TR N°4	1	49,5 Hz	-0,9 Hz/seg	Sí	Barra MT1-3	ZIV	16:39:52.457	Sí	Sí	Lo_Valledor_BF_29032025_163952	13:39	15:00	TR4	
Lo Valledor	TR N°3	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	Sí	Barra MT1-3	ZIV	16:39:52.457	Sí	Sí	Lo_Valledor_BF_29032025_163952	13:39	15:04	TR3	
Los Dominicos	TR N°3	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	Sí	EDAC CE	ZIV	16:39:52.459	Sí	Sí	Los_Dominicos_BF_29032025_163952	13:39	13:55	TR3	
Maipú	TR N°2	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	Sí	Barra MT2-4	ZIV	16:39:52.431	Sí	Sí	Maipu_BF_29032025_163952	13:39	13:54	TR2	
Malloco*	TR N°1	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL		No	No	Sin registro comtrade				No operó. Sin registros oscilográficos y de eventos, ambos se sobreescribieron.
Malloco*	TR N°2	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL		No	No	Sin registro comtrade				No operó. Sin registros oscilográficos y de eventos, ambos se sobreescribieron.
Malloco*	TR N°3	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL		No	No	Sin registro comtrade				No operó. Sin registros oscilográficos y de eventos, ambos se sobreescribieron.
Pajaritos	TR N°3	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:52.382	No	Sí	Pajaritos_BF_29032025_163952				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Pajaritos	TR N°1	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:52.382	No	Sí	Pajaritos_BF_29032025_163952				No operó, no arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Pajaritos	TR N°2	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:52.382	No	Sí	Pajaritos_BF_29032025_163952				No operó, no arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Pudahuel	TR N°1	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL		No	No	Sin registro comtrade				No operó. Sin registros oscilográficos y de eventos, ambos se sobreescribieron.
Pudahuel	TR N°2	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL		No	No	Sin registro comtrade				No operó. Sin registros oscilográficos y de eventos, ambos se sobreescribieron.
Quilicura	TR N°3	1	49,5 Hz	-0,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:52.445	No	Sí	Quilicura_BF_29032025_163952				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Quilicura	TR N°2	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:52.445	No	Sí	Quilicura_BF_29032025_163952				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Recoleta	TR N°1	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	Barra MT1-3	ZIV	16:39:52.394	No	sí	Recoleta_BF_29032025_163952				No operó, solo arrancó. No generó oscilografía
San Joaquin	TR N°3	1	49,5 Hz	-0,9 Hz/seg	Sí	Barra MT1-3	ZIV	16:39:52.43	Sí	Sí	San_Joaquín_BF_29032025_163952	13:39	13:53	T3	
San Joaquin	TR N°1	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	Barra MT1-3	ZIV	16:39:52.43	No	No	San_Joaquín_BF_29032025_163952				No operó, solo arrancó
San José	TR N°4	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	No	Barra MT2-4	ZIV		No	No	Sin registro comtrade				No operó. Sin registros oscilográficos y de eventos
San Pablo	TR N°2	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:52.378	No	Sí	San_Pablo_BF_29032025_163952				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
San Pablo	TR N°1	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:52.378	No	Sí	San_Pablo_BF_29032025_163952				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Santa Elena	TR N°3	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	No	Barra MT1-3	ZIV	16:39:52.437	Sí	Sí	Santa_Elena_BF_29032025_163952				No operó, solo arrancó
Santa Marta	TR N°2	1	49,5 Hz	-0,9 Hz/seg	Sí	Barra MT1-3	ZIV	16:39:52.456	Sí	Sí	Santa_Marta_BF_29032025_163952	13:39	13:58	TR2	
Santa Raquel	TR N°2	1	49,5 Hz	-0,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:52.502	No	Sí	Santa_Raquel_BF_29032025_163952				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Santa Raquel	TR N°4	2	49,5 Hz	-1,2 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:52.502	No	Sí	Santa_Raquel_BF_29032025_163952				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Santa Raquel	TR N°1	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	No	EDAC CE	SEL	16:39:52.502	No	Sí	Santa_Raquel_BF_29032025_163952				No operó, solo arrancó. Se sobreescribieron los oscilos. Se adjunta el SER
Vitacura	TR N°4	3	49,5 Hz	-1,9 Hz/seg	No	Barra MT2-4	ZIV	16:39:52.516	Sí	Sí	Vitacura_BF_29032025_163952				No operó, solo arrancó

*: empresa CGE

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
29/03/2025 12:03:27d	APOQUIN	TR2 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 12:03:33d	APOQUIN	TR2 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 12:10:25d	CHICUREO	TR2 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 12:10:28d	CHICUREO	TR2 CTBC en Funcionamiento ALARMA
29/03/2025 12:10:31d	CHICUREO	TR2 CTBC en Funcionamiento NORMAL
29/03/2025 12:10:31d	CHICUREO	TR2 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 12:11:24d	STAMARTA	STAMARTA.H_T01.TTAA.TTAA.DESHABI CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 12:12:09d	STAMARTA	STAMARTA.H_T01.TTAA.TTAA.HABILITA CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 12:12:10d	STAMARTA	TTAA Transferencia AutomÃ¡tica HABILITADO By JVALENZUELA
29/03/2025 12:13:13d	CHICUREO	TR1 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 12:13:17d	CHICUREO	TR1 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 12:14:15d	BICENTEN	TR2 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 12:14:20d	BICENTEN	TR2 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 12:47:17d	APOQUIN	TR1 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 12:47:28d	APOQUIN	TR1 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 13:17:28d	LOBOZA	TR1 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 13:17:30d	LOBOZA	TR1 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 13:17:30d	LOBOZA	TR1 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 13:17:33d	LOBOZA	TR1 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 13:39:42d	STAMARTA	EDAC - Estado Esq. Gral. C.E. DESHABILITADO
29/03/2025 13:39:42d	STAMARTA	89CS1-1 ACOPLADOR Esq. Gral. Baja. Frec DESHABILITADO
29/03/2025 13:39:42d	STAMARTA	52CC1A-2 BBCC1A Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:44d	STAMARTA	52CC1A-4 BBCC1A Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:45d	BICENTEN	EDAC CE Escalon 1 ALARMA
29/03/2025 13:39:45d	BICENTEN	52CT1 TR1 EDAC C.E ALARMA
29/03/2025 13:39:45d	STAMARTA	52CC1A-1 BBCC1A Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:45d	BICENTEN	52CT1 TR1 Estado Interruptor TRANSITO
29/03/2025 13:39:46d	BICENTEN	52CT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:46d	STAMARTA	EDAC - Estado Esq. Gral. C.E. HABILITADO
29/03/2025 13:39:46d	STAMARTA	89CS1-1 ACOPLADOR Esq. Gral. Baja. Frec HABILITADO
29/03/2025 13:39:47d	BICENTEN	EDAC CE Escalon 1 NORMAL
29/03/2025 13:39:47d	BICENTEN	52CT1 TR1 EDAC C.E NORMAL
29/03/2025 13:39:50d	STAMARTA	52CC1A-3 BBCC1A Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:52d	DOMINICO	TR2 Interruptor TR3 a BA Abierto ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	APOQUIN	TR2 Estado Interruptor ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	CHICUREO	EDAC CE Escalon 2 ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	LOBOZA	TR4 Estado Interruptor ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	LOBOZA	TR4 Estado Interruptor ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	LOBOZA	TR3 Estado Interruptor ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	LOBOZA	TR2 Estado Interruptor ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	LOBOZA	TR1 Estado Interruptor ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	MAIPU	52CT2 TR2 Posic. Abierto ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	STAMARTA	89CS1-1 ACOPLADOR Op. Baja Frecuencia G5 ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	DOMINICO	52CT3A TR3 Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:53d	LOBOZA	52CT2 TR2 Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:53d	LOBOZA	52CT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:53d	MAIPU	52CT2 TR2 Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:53d	LOBOZA	52ET3 TR3 Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:53d	LOBOZA	TR2 Rele Bajo Voltaje Barra 2 ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	LOBOZA	52C29 AGA Rele S/C Fases ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	APOQUIN	52CT2 TR2 Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:53d	VALLEDOR	52HT4 TR4 Estado Interruptor ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	VALLEDOR	52HT3 TR3 Estado Interruptor ALARMA
29/03/2025 13:39:53d	LOBOZA	52CT4 TR4 Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:53d	LOBOZA	52CT4A TR4 Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:53d	LOBOZA	52C29 AGA Rele S/C Fases NORMAL
29/03/2025 13:39:53d	STAMARTA	52CC1A-2 BBCC1A Estado Interruptor CERRADO

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
29/03/2025 13:39:53d	STAMARTA	52CC1A-4 BBCC1A Estado Interruptor CERRADO
29/03/2025 13:39:54d	STAMARTA	52CT2 TR2 Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:54d	DOMINICO	TR2 Interruptor TR3 a BA Abierto NORMAL
29/03/2025 13:39:54d	CHICUREO	EDAC CE Escalon 2 NORMAL
29/03/2025 13:39:54d	LOBOZA	TR4 Estado Interruptor NORMAL
29/03/2025 13:39:54d	LOBOZA	TR4 Estado Interruptor NORMAL
29/03/2025 13:39:54d	LOBOZA	TR3 Estado Interruptor NORMAL
29/03/2025 13:39:54d	LOBOZA	TR2 Estado Interruptor NORMAL
29/03/2025 13:39:54d	LOBOZA	TR1 Estado Interruptor NORMAL
29/03/2025 13:39:54d	MAIPU	52CT2 TR2 Posic. Abierto NORMAL
29/03/2025 13:39:54d	STAMARTA	89CS1-1 ACOPLADOR Op. Baja Frecuencia G5 NORMAL
29/03/2025 13:39:55d	APOQUIN	TR2 Estado Interruptor NORMAL
29/03/2025 13:39:55d	SJOAQUN	52CT3 TR3 Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:39:57d	STAMARTA	52CC1A-3 BBCC1A Estado Interruptor CERRADO
29/03/2025 13:39:57d	STAMARTA	52CC1A-1 BBCC1A Estado Interruptor CERRADO
29/03/2025 13:39:57d	CHICUREO	EDAC Esquema Gral C.E. ITE/Watchdog Op. NORMAL
29/03/2025 13:40:03d	LOBOZA	52CC2A BBCC2A Rele Sobre Corriente ALARMA
29/03/2025 13:40:03d	LOBOZA	52CC2A BBCC2A Rele Sobre Corriente NORMAL
29/03/2025 13:40:35d	CHICUREO	52ET1A TR1 Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:42:59d	CHICUREO	CHICUREO.E_B03.52E3.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:43:09d	CHICUREO	CHICUREO.E_B03.52E3.EST.ABRIR TIMEOUT by JVALENZUELA
29/03/2025 13:43:20d	CHICUREO	CHICUREO.E_B05.52E5.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:43:22d	CHICUREO	52E5 DAMASCO Estado Interruptor TRANSITO By JVALENZUELA
29/03/2025 13:43:23d	CHICUREO	52E5 DAMASCO Estado Interruptor ABIERTO By SCADA
29/03/2025 13:43:38d	CHICUREO	52E3 ALGARROBAL Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:43:57d	CHICUREO	CHICUREO.E_B04.52E4.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:44:07d	CHICUREO	CHICUREO.E_B04.52E4.EST.ABRIR TIMEOUT by JVALENZUELA
29/03/2025 13:44:26d	CHICUREO	CHICUREO.E_B04.52E4.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:44:39d	CHICUREO	52E4 NORORIENTE Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 13:44:55d	CHICUREO	CHICUREO.E_B05.89E5_2.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:44:58d	CHICUREO	89E5-2 DAMASCO Estado Desconectador TRANSITO By JVALENZUELA
29/03/2025 13:44:58d	CHICUREO	89E5-2 DAMASCO Estado Desconectador ABIERTO By SCADA
29/03/2025 13:45:10d	CHICUREO	CHICUREO.E_B05.89E5_1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:45:13d	CHICUREO	89E5-1 DAMASCO Estado Desconectador TRANSITO
29/03/2025 13:45:13d	CHICUREO	89E5-1 DAMASCO Estado Desconectador CERRADO By JVALENZUELA
29/03/2025 13:45:29d	CHICUREO	CHICUREO.E_B05.52E5.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:45:30d	CHICUREO	52E5 DAMASCO S/C FASE ALARMA
29/03/2025 13:45:30d	CHICUREO	52E5 DAMASCO Estado Interruptor TRANSITO
29/03/2025 13:45:30d	CHICUREO	52E5 DAMASCO S/C FASE NORMAL
29/03/2025 13:45:31d	CHICUREO	52E5 DAMASCO Estado Interruptor CERRADO By JVALENZUELA
29/03/2025 13:48:06d	CHICUREO	CHICUREO.E_B05.52E5.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:48:08d	CHICUREO	52E5 DAMASCO Estado Interruptor TRANSITO By JVALENZUELA
29/03/2025 13:48:08d	CHICUREO	52E5 DAMASCO Estado Interruptor ABIERTO By SCADA
29/03/2025 13:48:18d	CHICUREO	CHICUREO.E_B05.89E5_1.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:48:21d	CHICUREO	89E5-1 DAMASCO Estado Desconectador TRANSITO By JVALENZUELA
29/03/2025 13:48:21d	CHICUREO	89E5-1 DAMASCO Estado Desconectador ABIERTO By SCADA
29/03/2025 13:48:28d	CHICUREO	CHICUREO.E_B05.89E5_2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:48:31d	CHICUREO	89E5-2 DAMASCO Estado Desconectador TRANSITO
29/03/2025 13:48:37d	CHICUREO	CHICUREO.E_B05.89E5_2.EST.CERRAR TIMEOUT by JVALENZUELA
29/03/2025 13:48:42d	CHICUREO	CHICUREO.E_B04.52E4.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:48:42d	SJOAQUN	SJOAQUIN.C_T03.52CT3.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY MCEDENO
29/03/2025 13:48:51d	CHICUREO	CHICUREO.E_B04.52E4.EST.CERRAR TIMEOUT by JVALENZUELA
29/03/2025 13:48:52d	SJOAQUN	SJOAQUIN.C_T03.52CT3.EST.CERRAR TIMEOUT by MCEDENO
29/03/2025 13:48:54d	CHICUREO	CHICUREO.E_B03.52E3.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:49:04d	CHICUREO	CHICUREO.E_B03.52E3.EST.CERRAR TIMEOUT by JVALENZUELA
29/03/2025 13:49:44d	CHICUREO	CHICUREO.E_B05.89E5_2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:49:44d	CHICUREO	52E4 NORORIENTE Estado Interruptor CERRADO

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
29/03/2025 13:49:44d	CHICUREO	52E3 ALGARROBAL Estado Interruptor CERRADO
29/03/2025 13:49:53d	CHICUREO	CHICUREO.E_B05.89E5_2.EST.CERRAR TIMEOUT by JVALENZUELA
29/03/2025 13:50:28d	CHICUREO	89E5-2 DAMASCO Estado Desconectador ERROR
29/03/2025 13:50:28d	CHICUREO	89E5-2 DAMASCO Estado Desconectador CERRADO
29/03/2025 13:50:31d	CHICUREO	89E5-2 DAMASCO Estado Desconectador TRANSITO
29/03/2025 13:50:48d	CHICUREO	CHICUREO.E_B05.52E5.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:50:49d	CHICUREO	52E5 DAMASCO Estado Interruptor TRANSITO
29/03/2025 13:50:50d	CHICUREO	52E5 DAMASCO Estado Interruptor CERRADO By JVALENZUELA
29/03/2025 13:50:55d	LOBOZA	LOBOZA.EDACCE.ESCA2.OPRE.REPONER CTRL ISSUED BY MCEDENO
29/03/2025 13:50:57d	LOBOZA	TR2 Rele Bajo Voltaje Barra 2 NORMAL
29/03/2025 13:50:57d	LOBOZA	52C30 MIRAFLORES Rele S/C Fases ALARMA
29/03/2025 13:50:57d	LOBOZA	52C28 EUCALIPTUS Rele S/C Fases ALARMA
29/03/2025 13:50:57d	LOBOZA	52C26 ANTILLANCA Rele S/C Fases ALARMA
29/03/2025 13:50:57d	LOBOZA	52CT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO
29/03/2025 13:50:57d	LOBOZA	52CT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO
29/03/2025 13:50:57d	LOBOZA	52C30 MIRAFLORES Rele S/C Fases NORMAL
29/03/2025 13:50:57d	LOBOZA	52C28 EUCALIPTUS Rele S/C Fases NORMAL
29/03/2025 13:50:57d	LOBOZA	52C26 ANTILLANCA Rele S/C Fases NORMAL
29/03/2025 13:50:57d	LOBOZA	52CT4 TR4 Estado Interruptor CERRADO
29/03/2025 13:50:58d	LOBOZA	52C31 LINGUES Rele S/C Fases ALARMA
29/03/2025 13:50:58d	LOBOZA	52C27 TOCONAO Rele S/C Fases ALARMA
29/03/2025 13:50:58d	LOBOZA	52C31 LINGUES Rele S/C Fases NORMAL
29/03/2025 13:50:58d	LOBOZA	52C27 TOCONAO Rele S/C Neutro ALARMA
29/03/2025 13:50:58d	LOBOZA	52C27 TOCONAO Rele S/C Neutro NORMAL
29/03/2025 13:50:58d	LOBOZA	52CT4A TR4 Estado Interruptor CERRADO
29/03/2025 13:50:58d	LOBOZA	52C27 TOCONAO Rele S/C Neutro ALARMA
29/03/2025 13:50:59d	LOBOZA	TR4 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 13:50:59d	LOBOZA	52C27 TOCONAO Rele S/C Neutro NORMAL
29/03/2025 13:50:59d	LOBOZA	52C27 TOCONAO Rele S/C Fases NORMAL
29/03/2025 13:51:00d	LOBOZA	52ET3 TR3 Estado Interruptor CERRADO
29/03/2025 13:51:08d	LOBOZA	TR4 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 13:51:10d	CHICUREO	CHICUREO.E_T01.52ET1A.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:51:11d	CHICUREO	52E5 DAMASCO S/C FASE ALARMA
29/03/2025 13:51:11d	CHICUREO	52E5 DAMASCO S/C FASE NORMAL
29/03/2025 13:51:19d	CHICUREO	EDAC Esquema Gral C.E. ITE/Watchdog Op. ALARMA
29/03/2025 13:51:20d	CHICUREO	CHICUREO.E_T01.52ET1A.EST.CERRAR TIMEOUT by JVALENZUELA
29/03/2025 13:51:43d	BICENTEN	ESQUEMA BAJA FRECUENCIA Escalon 1 REPONER By MCEDENO
29/03/2025 13:51:43d	BICENTEN	BICENTEN.EDACCE.ESCA1.OPRE.REPONER CTRL ISSUED BY MCEDENO
29/03/2025 13:51:44d	BICENTEN	52CT1 TR1 EDAC C.E ALARMA
29/03/2025 13:51:46d	CHICUREO	52ET1A TR1 Estado Interruptor CERRADO
29/03/2025 13:51:46d	BICENTEN	52CT1 TR1 EDAC C.E NORMAL
29/03/2025 13:51:59d	LOBOZA	TR3 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 13:51:59d	LOBOZA	TR3 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 13:51:59d	SJOAQUN	TTAA Trafo.1 C.E. Grupo#1 REPONER By MCEDENO
29/03/2025 13:51:59d	SJOAQUN	SJOAQUIN.EDACCE.ESCA1.OPRE.REPONER CTRL ISSUED BY MCEDENO
29/03/2025 13:52:07d	LOBOZA	TR4 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 13:52:15d	LOBOZA	TR4 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 13:52:20d	LOBOZA	TR4 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 13:52:23d	LOBOZA	TR4 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 13:52:49d	BICENTEN	BICENTEN.C_T01.52CT1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:52:50d	SJOAQUN	SJOAQUIN.C_T03.52CT3.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JLIRA
29/03/2025 13:52:52d	BICENTEN	52CT1 TR1 Estado Interruptor TRANSITO
29/03/2025 13:52:52d	BICENTEN	52CT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO By JVALENZUELA
29/03/2025 13:52:56d	SJOAQUN	52CT3 TR3 Estado Interruptor CERRADO By JLIRA
29/03/2025 13:53:45d	APOQUIN	APOQUIND.EDACCE.ESCA3.OPRE.REPONER CTRL ISSUED BY MCEDENO
29/03/2025 13:53:46d	APOQUIN	TR2 S/C Fases ALARMA
29/03/2025 13:53:46d	APOQUIN	52C11 NORUEGA S/C Fases ALARMA

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
29/03/2025 13:53:46d	APOQUIN	52C10 LA GLORIA S/C Fases ALARMA
29/03/2025 13:53:46d	APOQUIN	52C9 CERRO CALAN S/C Fases ALARMA
29/03/2025 13:53:47d	APOQUIN	TR2 S/C Fases NORMAL
29/03/2025 13:53:47d	APOQUIN	52C13 DOMINICOS S/C Fases ALARMA
29/03/2025 13:53:47d	APOQUIN	52C10 LA GLORIA S/C Fases NORMAL
29/03/2025 13:53:47d	APOQUIN	52CT2 TR2 S/C Fases ALARMA
29/03/2025 13:53:47d	APOQUIN	52CT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO
29/03/2025 13:53:47d	APOQUIN	52C13 DOMINICOS S/C Fases NORMAL
29/03/2025 13:53:47d	APOQUIN	52C11 NORUEGA S/C Fases NORMAL
29/03/2025 13:53:47d	APOQUIN	52C9 CERRO CALAN S/C Fases NORMAL
29/03/2025 13:53:47d	APOQUIN	52CT2 TR2 S/C Fases NORMAL
29/03/2025 13:53:53d	BICENTEN	TR1 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 13:54:00d	DOMINICO	DOMINICO.C_T03.52CT3A.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:54:00d	BICENTEN	TR1 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 13:54:01d	DOMINICO	52C24 LA FUENTE Trip Rele S/C Fase ALARMA
29/03/2025 13:54:01d	DOMINICO	52C22 LABBE Trip Rele S/C Fase ALARMA
29/03/2025 13:54:01d	DOMINICO	52C20 ESTORIL Trip Rele S/C Fase ALARMA
29/03/2025 13:54:01d	DOMINICO	52C18 LA POSADA Trip Rele S/C Fase ALARMA
29/03/2025 13:54:01d	DOMINICO	52C20 ESTORIL Trip Rele S/C Fase NORMAL
29/03/2025 13:54:01d	DOMINICO	52C24 LA FUENTE Trip Rele S/C Fase NORMAL
29/03/2025 13:54:01d	DOMINICO	52C23 LAS FLORES Trip Rele S/C Fase ALARMA
29/03/2025 13:54:01d	DOMINICO	52C22 LABBE Trip Rele S/C Fase NORMAL
29/03/2025 13:54:01d	DOMINICO	52C23 LAS FLORES Trip Rele S/C Fase NORMAL
29/03/2025 13:54:01d	DOMINICO	52C18 LA POSADA Trip Rele S/C Fase NORMAL
29/03/2025 13:54:01d	DOMINICO	52CT3A TR3 Trip Rele S/C Fase ALARMA
29/03/2025 13:54:02d	DOMINICO	52CT3A TR3 Estado Interruptor CERRADO By JVALENZUELA
29/03/2025 13:54:02d	DOMINICO	52CT3A TR3 Trip Rele S/C Fase NORMAL
29/03/2025 13:54:14d	BICENTEN	TR1 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 13:54:19d	BICENTEN	TR1 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 13:54:23d	MAIPU	MAIPU.C_T02.52CT2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:54:25d	MAIPU	52CT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO By JVALENZUELA
29/03/2025 13:57:10d	LOBOZA	52C32 EMB ANDINA Rele S/C Neutro ALARMA
29/03/2025 13:57:10d	LOBOZA	52C32 EMB ANDINA Rele S/C Fases ALARMA
29/03/2025 13:57:10d	LOBOZA	52C32 EMB ANDINA Rele S/C Neutro NORMAL
29/03/2025 13:57:10d	LOBOZA	52C32 EMB ANDINA Rele S/C Fases NORMAL
29/03/2025 13:58:08d	STAMARTA	STAMARTA.C_T02.52CT2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 13:58:11d	STAMARTA	52CT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO By JVALENZUELA
29/03/2025 13:59:12d	STAMARTA	52HT2 TR2 CTBC Bajando Tomas ALARMA
29/03/2025 13:59:22d	STAMARTA	52HT2 TR2 CTBC Bajando Tomas NORMAL
29/03/2025 13:59:22d	STAMARTA	52HT2 TR2 CTBC Bajando Tomas ALARMA
29/03/2025 13:59:33d	STAMARTA	52HT2 TR2 CTBC Bajando Tomas NORMAL
29/03/2025 13:59:33d	STAMARTA	52HT2 TR2 CTBC Bajando Tomas ALARMA
29/03/2025 13:59:38d	STAMARTA	52HT2 TR2 CTBC Bajando Tomas NORMAL
29/03/2025 14:00:53d	STAMARTA	52HT2 TR2 CTBC Subiendo Tomas ALARMA
29/03/2025 14:00:57d	STAMARTA	52HT2 TR2 CTBC Subiendo Tomas NORMAL
29/03/2025 14:11:50d	LOBOZA	TR3 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 14:11:50d	LOBOZA	TR3 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 14:24:13d	STAMARTA	52HT2 TR2 CTBC Subiendo Tomas ALARMA
29/03/2025 14:24:22d	STAMARTA	52HT2 TR2 CTBC Subiendo Tomas NORMAL
29/03/2025 14:24:37d	BICENTEN	TR1 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 14:24:43d	BICENTEN	TR1 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 14:41:55d	LOBOZA	TR4 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 14:42:01d	LOBOZA	TR4 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 15:03:26d	VALLEDOR	52CT4 TR4 Estado Interruptor TRANSITO
29/03/2025 15:03:46d	VALLEDOR	52CT31 TR3 Estado Interruptor ALARMA
29/03/2025 15:03:53d	VALLEDOR	52C19 ESFUERZO S/C Fases ALARMA
29/03/2025 15:03:54d	VALLEDOR	52C24 UMAÃ‘A S/C Fases ALARMA

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
29/03/2025 15:03:54d	VALLEDOR	52C20 SAN BORJA S/C Fases ALARMA
29/03/2025 15:03:54d	VALLEDOR	TR3 Rele Sobre Corriente ALARMA
29/03/2025 15:03:54d	VALLEDOR	52C24 UMAÃ‘A S/C Fases NORMAL
29/03/2025 15:03:54d	VALLEDOR	52C17 COYHAIQUE S/C Fases ALARMA
29/03/2025 15:03:54d	VALLEDOR	TR3 Rele Sobre Corriente NORMAL
29/03/2025 15:03:54d	VALLEDOR	52CT31 TR3 S/C Fases ALARMA
29/03/2025 15:03:54d	VALLEDOR	52C19 ESFUERZO S/C Fases NORMAL
29/03/2025 15:03:54d	VALLEDOR	52C17 COYHAIQUE S/C Fases NORMAL
29/03/2025 15:03:54d	VALLEDOR	52CT31 TR3 S/C Fases NORMAL
29/03/2025 15:03:54d	VALLEDOR	52C20 SAN BORJA S/C Fases NORMAL
29/03/2025 15:04:03d	CHICUREO	TR2 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 15:04:04d	CHICUREO	TR2 CTBC en Funcionamiento ALARMA
29/03/2025 15:04:08d	CHICUREO	TR2 CTBC en Funcionamiento NORMAL
29/03/2025 15:04:08d	CHICUREO	TR2 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 15:06:15d	VALLEDOR	52C19 ESFUERZO S/C Fases ALARMA
29/03/2025 15:06:15d	VALLEDOR	52C24 UMAÃ‘A S/C Fases ALARMA
29/03/2025 15:06:15d	VALLEDOR	52C20 SAN BORJA S/C Fases ALARMA
29/03/2025 15:06:15d	VALLEDOR	52C17 COYHAIQUE S/C Fases ALARMA
29/03/2025 15:06:16d	VALLEDOR	TR3 Rele Sobre Corriente ALARMA
29/03/2025 15:06:16d	VALLEDOR	52C24 UMAÃ‘A S/C Fases NORMAL
29/03/2025 15:06:16d	VALLEDOR	TR3 Rele Sobre Corriente NORMAL
29/03/2025 15:06:16d	VALLEDOR	52CT31 TR3 S/C Fases ALARMA
29/03/2025 15:06:16d	VALLEDOR	52C19 ESFUERZO S/C Fases NORMAL
29/03/2025 15:06:16d	VALLEDOR	52C17 COYHAIQUE S/C Fases NORMAL
29/03/2025 15:06:16d	VALLEDOR	52CT31 TR3 S/C Fases NORMAL
29/03/2025 15:06:16d	VALLEDOR	TR1 Posicion Maxima CTBC ALARMA
29/03/2025 15:06:16d	VALLEDOR	52C20 SAN BORJA S/C Fases NORMAL
29/03/2025 15:06:16d	VALLEDOR	TR1 Posicion Maxima CTBC NORMAL
29/03/2025 15:06:18d	VALLEDOR	52HT4 TR4 Estado Interruptor NORMAL
29/03/2025 15:06:18d	VALLEDOR	52HT3 TR3 Estado Interruptor NORMAL
29/03/2025 15:06:18d	VALLEDOR	52CT4 TR4 Estado Interruptor CERRADO
29/03/2025 15:32:30d	LOBOZA	LOBOZA.H_T04.T4.MAAU.MANUAL CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 15:33:06d	LOBOZA	LOBOZA.H_T04.T4.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 15:33:08d	LOBOZA	TR4 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 15:33:13d	LOBOZA	TR4 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 15:33:30d	LOBOZA	LOBOZA.H_T04.T4.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 15:33:31d	LOBOZA	TR4 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 15:33:41d	LOBOZA	TR4 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 15:33:52d	LOBOZA	LOBOZA.H_T04.T4.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 15:33:54d	LOBOZA	TR4 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 15:34:04d	LOBOZA	TR4 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 15:35:12d	LOBOZA	52C29 AGA Rele S/C Fases ALARMA
29/03/2025 15:35:24d	LOBOZA	52C29 AGA Rele S/C Fases NORMAL
29/03/2025 16:48:26d	CHICUREO	TR2 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 16:48:27d	CHICUREO	TR2 CTBC en Funcionamiento ALARMA
29/03/2025 16:48:32d	CHICUREO	TR2 CTBC en Funcionamiento NORMAL
29/03/2025 16:48:32d	CHICUREO	TR2 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 16:56:57d	LOBOZA	LOBOZA.C_B57.52CC4A_A.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 16:57:01d	LOBOZA	52CC4A BBCC4A Estado Interruptor ABIERTO By JVALENZUELA
29/03/2025 16:57:15d	LOBOZA	LOBOZA.H_T04.T4.CTBC.BAJAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 16:57:16d	LOBOZA	TR4 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 16:57:27d	LOBOZA	TR4 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 18:10:49d	LOBOZA	LOBOZA.H_T04.T4.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 18:10:50d	LOBOZA	TR4 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 18:11:03d	LOBOZA	TR4 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 18:11:26d	LOBOZA	LOBOZA.H_T04.T4.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 18:11:28d	LOBOZA	TR4 Subiendo TAP ALARMA

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
29/03/2025 18:11:32d	LOBOZA	TR4 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 18:12:38d	LOBOZA	52C29 AGA Rele S/C Fases ALARMA
29/03/2025 18:12:52d	LOBOZA	52C29 AGA Rele S/C Fases NORMAL
29/03/2025 18:13:36d	LOBOZA	LOBOZA.H_T04.T4.CTBC.BAJAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 18:13:38d	LOBOZA	TR4 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 18:13:43d	LOBOZA	TR4 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 18:27:31d	LOBOZA	LOBOZA.C_B56.52CC4A_B.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 18:27:35d	LOBOZA	52CC4A BBCC4A Estado Interruptor ABIERTO By JVALENZUELA
29/03/2025 18:27:49d	LOBOZA	LOBOZA.H_T06.T6.CTBC.BAJAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 18:28:14d	LOBOZA	LOBOZA.H_T06.T6.CTBC.BAJAR CTRL ISSUED BY JVALENZUELA
29/03/2025 18:56:05d	CHICUREO	TR2 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 18:56:06d	CHICUREO	TR2 CTBC en Funcionamiento ALARMA
29/03/2025 18:56:10d	CHICUREO	TR2 CTBC en Funcionamiento NORMAL
29/03/2025 18:56:10d	CHICUREO	TR2 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 19:01:52d	CHICUREO	TR1 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 19:01:58d	CHICUREO	TR1 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 19:12:15d	SJOAQUN	52C26 SAN ISIDRO Estado Interruptor ABIERTO
29/03/2025 19:12:15d	SJOAQUN	52C26 SAN ISIDRO Rele S/C Fase R ALARMA
29/03/2025 19:12:15d	SJOAQUN	52C26 SAN ISIDRO Rele S/C Fase B ALARMA
29/03/2025 19:12:15d	SJOAQUN	52C26 SAN ISIDRO Rele S/C Fase R NORMAL
29/03/2025 19:12:15d	SJOAQUN	52C26 SAN ISIDRO Rele S/C Fase B NORMAL
29/03/2025 19:13:36d	LOBOZA	TR3 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 19:13:36d	LOBOZA	TR3 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 19:15:59d	SJOAQUN	52C26 SAN ISIDRO Estado Interruptor CERRADO
29/03/2025 20:02:38d	APOQUIN	TR1 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 20:02:49d	APOQUIN	TR1 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 22:04:50d	APOQUIN	TR2 Bajando TAP ALARMA
29/03/2025 22:04:56d	APOQUIN	TR2 Bajando TAP NORMAL
29/03/2025 22:46:58d	LOBOZA	TR3 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 22:46:59d	LOBOZA	TR3 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 23:00:57d	BICENTEN	TR3 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 23:01:00d	BICENTEN	TR3 CTBC Funcionamiento ALARMA
29/03/2025 23:01:02d	BICENTEN	TR3 CTBC Funcionamiento NORMAL
29/03/2025 23:01:02d	BICENTEN	TR3 Subiendo TAP NORMAL
29/03/2025 23:56:10d	LOBOZA	TR1 Subiendo TAP ALARMA
29/03/2025 23:56:15d	LOBOZA	TR1 Subiendo TAP NORMAL

ANEXO Nº 7

Otros antecedentes proporcionados por el Coordinador, correspondientes a comunicaciones con empresas involucradas.

Santiago, 03 de abril de 2025
DE 01957-25

Señores
Encargados Titulares
Empresas Coordinadas
(Según Lista de Distribución)
Presente

Ref.: Evento ocurrido en el Sistema Eléctrico Nacional del día 29 de marzo de 2025.

De mi consideración:

Me refiero al evento ocurrido en el Sistema Eléctrico Nacional el día 29 de marzo de 2025, a partir de las 13:40 horas, que de acuerdo con lo consignado por el Centro de Despacho y Control (CDC) en su Informe Diario, y a los registros de nuestras plataformas de información en tiempo real, las medidas de tensión y frecuencia eléctrica del sistema no experimentaron variaciones fuera de los rangos normativos que ameriten la alteración de la potencia generada de instalaciones de su representada. Sin embargo, los registros del evento mostraron lo siguiente:

Central	Reducción de generación [MW]
PFV Willka	75
PFV Quilapilún	60
PFV Sol de Los Andes	57
PFV Conejo Solar	30
HE Los Cóndores	80

Al respecto, con el objetivo de aclarar debidamente las causas y consecuencias de estos eventos, y establecer medidas correctivas que eviten su repetición, teniendo además en consideración su impacto sobre la seguridad del sistema, solicito a usted remitir a este Coordinador **a más tardar el día 07 de abril de 2025**, la siguiente información:

- Causa primaria que provocó la reducción de generación intempestiva de la unidad generadora de propiedad de su representada, precisando las protecciones operadas y equipos afectados.

- Registros oscilográficos y de eventos de todas las protecciones y sistemas de control operados en las instalaciones de generación de su representada, involucrados en la reducción intempestiva de generación, junto con sus respectivos análisis de su desempeño sobre la base de sus ajustes y filosofía de operación de los esquemas de protecciones correspondientes.

- Cronograma de trabajo para ejecutar las medidas correctivas o de mitigación, que su representada ha adoptado y/o adoptará para evitar la repetición de los eventos ocurridos, descritos en la presente carta.

- Otros antecedentes que su representada considere relevantes, en relación con el comportamiento de las protecciones y/o con lo solicitado.

Lo anterior, sin perjuicio del cumplimiento por parte de su representada con lo establecido en el Título 6-12 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, respecto del envío a este Coordinador del respectivo Informe de Falla de 5 días, a través de la plataforma Neomante (https://neomante.coordinador.cl/), con el correspondiente grado de detalle, considerando además las modificaciones aplicadas al proceso de los Estudios para Análisis de Falla instruidas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019.

Sin otro particular, saluda atentamente a usted,

Rodrigo Espinoza V.
Gerente de Operación
Coordinador Eléctrico Nacional

c.c.:
Señores Encargados Suplentes - Empresas Coordinadas
Archivo.
DAOP/LCG/ycl

Lista de Distribución:

- Inversiones Fotovoltaicas SpA (PFV Willka)
- Chungungo S.A. (PFV Quilapilún)
- Austriansolar Chile Uno SpA (PFV Sol de Los Andes)
- Conejo Solar SpA (PFV Conejo Solar)
- Enel Generación Chile S.A. (HE Los Cóndores)

Santiago, 08 de abril de 2025

QLP202512
Señor Rodrigo Espinoza
Gerente de Operación
Coordinador Eléctrico Nacional

Presente

Ref.: Responde a DE01957-25

De mi consideración:

Sobre lo solicitado en comunicación indicada en la Ref., en primera instancia se ha verificado, que nuestro sistema de control de planta no ha operado de manera oportuna a la intervención, debido a un registro de frecuencia de 34Hz no real, que permite la regulación de potencia generada en escalones, sin generar la desconexión en su totalidad del proyecto. Así también se corrobora que los sistemas de protección primarios de subestación y parque solar, no se han visto afectados, operando de manera eficiente, y manteniendo la continuidad del sistema.

Ante el evento y los dispositivos que permitió una falsa medida y la regulación de potencia generada; continuaremos con pruebas y análisis para asegurar la operación y funcionamiento de nuestras instalaciones para el cumplimiento normativo.

Por lo antes expuesto, nos hemos trazado un plan de revisión de las señales de entrada al PPC en una fecha no mayor al 30 de abril del presente año lo que nos permitirá considerar las pruebas necesarias para determinar el origen de anomalía.

Sin otro particular, y quedando a su disposición para aclarar más detalles sobre la materia, se despide atentamente,

Tomás Ávila A.
Encargado Titular
Chungungo S.A.

AtlasRenewableEnergy.com
contacto@atlasren.com
+56 22-611-8300

Apoquindo 3472, Piso 9, Oficina 901-A
Las Condes, Santiago
CHILE

Sonnedix Conejo Solar SpA
Magdalena 140, Oficina 601
Las Condes, Santiago
sonnedix.com

Santiago, 8 de abril de 2025

SCone-006-25
Rodrigo Espinoza V.
Gerente de Operación
Coordinador Eléctrico Nacional

Presente

Ref: Respuesta a carta DE 01957-25 Evento ocurrido en el Sistema Eléctrico Nacional del día 29 de marzo de 2025

De mi consideración,

En relación con la carta DE 01957-25, se adjunta la información solicitada.

Sin otro particular, saluda atentamente,

Juan E. Cortés
Encargado Suplente
Sonnedix Conejo Solar SpA

power for good	Conejo Solar	Failure Report
Failed Equipment	Report Date	Issued by
INVERTERS	**29-03-2025**	**Pablo Guzman**

1. Events Summary

Site	**Conejo Solar – 104 MW**
Failure date	29/03/2025
Zone	KM 1104.9 Ruta 5 Norte, Taltal, II Región de Antofagasta, Chile.
External Cause	Descenso de generación intempestivo coincidente con evento de falla en el sistema
Total Energy Loss	30,4MW

2. Sequence of events

Sábado 29 de marzo

13:39: durante periodo de generación, potencia cae desde 77.58 MW a 39.63 MW en un tiempo aproximado de 40 ms. Desde el comienzo de la perturbación hasta la estabilización del Setpoint de generación transcurren 100 ms aproximadamente.

13:40: Operador Conejo observa en Pantalla PPC y Envision que algunos inversores se Inhiben y otros bajan potencia.

13:41: Entran en servicio a los 5 minutos por configuración interna retomando carga con normalidad. 40 inversores reducen potencia en aproximadamente 300 kW durante perturbación externa.

13:42: Operador Conejo Llama a Centro de Control ENOR preguntando por estado del Sistema eléctrico, a lo que operador ENOR informa que ocurre falla en Línea.

13:45: Operador Conejo llama a Site Manager y miembros del equipo informando el evento, operador acurre a realizar inspección de protecciones en Sala Eléctrica.

3. Analysis

A continuación, se presentarán gráficas de SCADA que muestran las variaciones de Potencia, Tensión y Frecuencia durante el Evento tomadas desde Paño JL1 en SE Elevadora Conejo:

1. **Potencia activa antes perturbación (220kV):**

A continuación, se presentan graficas de potencia Activa, Frecuencia y Voltaje línea antes de perturbación externa, se aprecia Potencia Activa en 75.7 MW, frecuencia 50.035 Hz y Voltaje línea 231.3 kV.

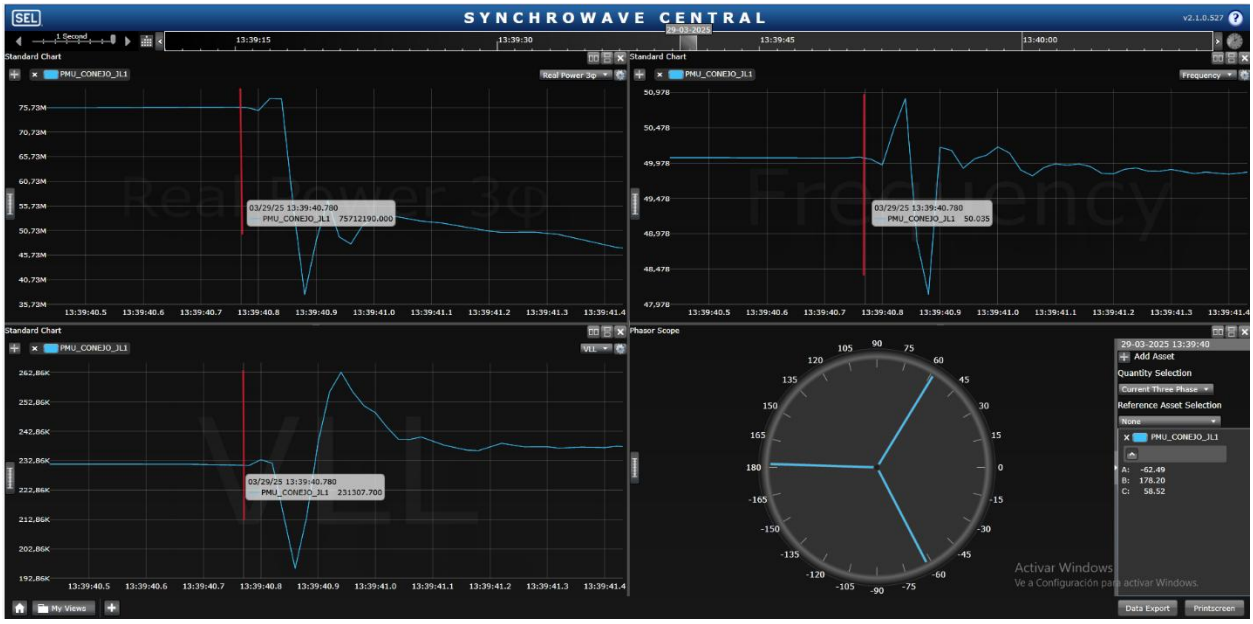


Imagen 3.1: Potencia activa, frecuencia y tensión Línea antes de perturbación externa.

2. **Variación Potencia Activa durante perturbación JL1 (220kV)**

Inicialmente potencia activa sufre un aumento de 75.7 MW a 77.58 MW, también se aprecia incremento en frecuencia de 50.035 Hz a 50.895 Hz, tensión en línea presenta leve variación en esta etapa de la perturbación, véase imagen 3.2.

A los 40 ms transcurrida la perturbación se alcanza la mínima potencia activa registrando 37.71 MW. además, en ese instante la frecuencia alcanza su valor mínimo de 48.117 Hz. véase imagen 3.3

Finalmente, se puede indicar que desde el momento de ocurrida la Falla hasta que la potencia activa alcanza el valor de consigna 69 MW transcurrieron 52 segundos.

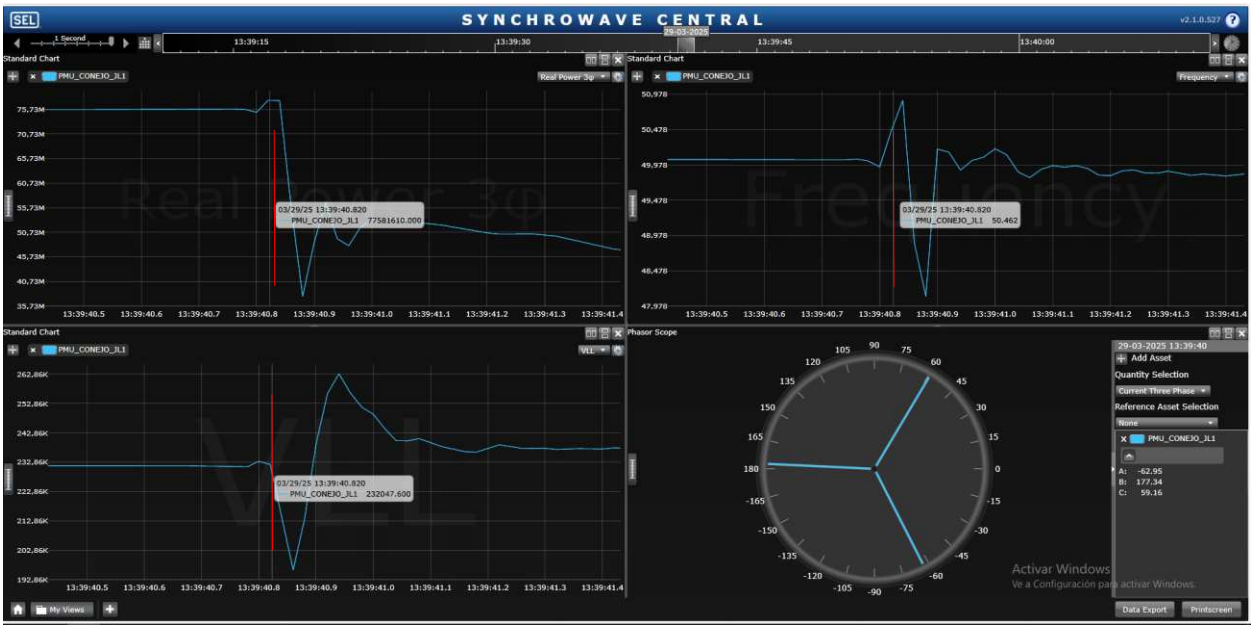


Imagen 3.2: Peak de potencia activa ante perturbación externa

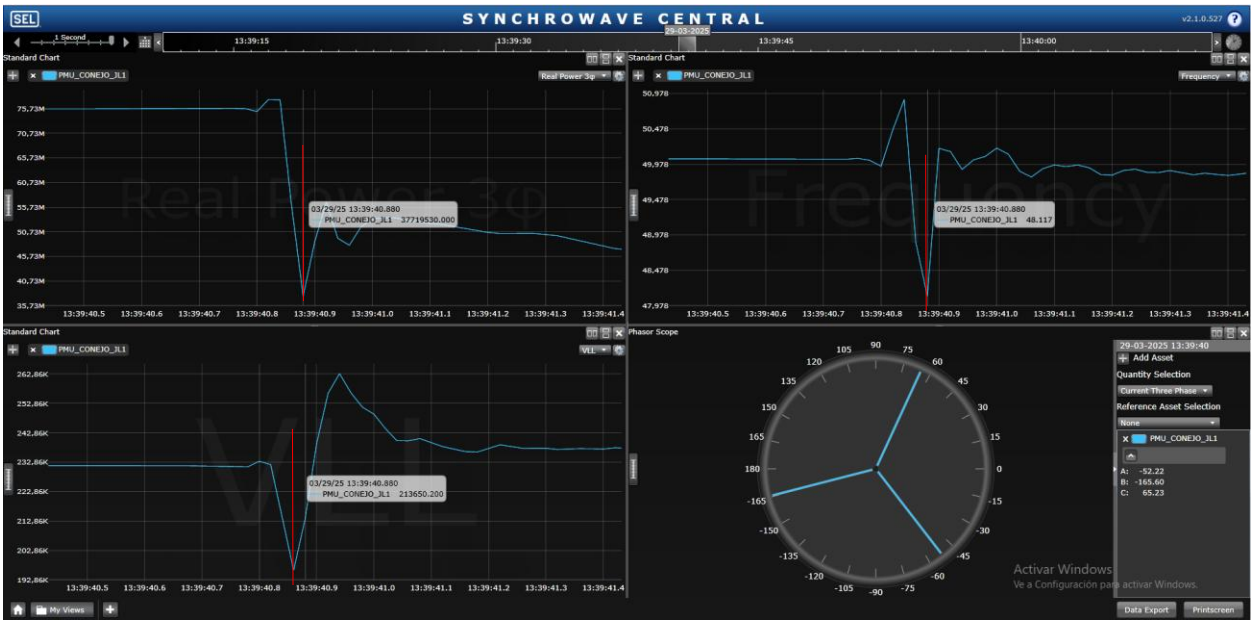


Imagen 3.3: mínima potencia activa y frecuencia durante perturbación externa

3. Variación de Frecuencia JL1 (220kV):

Se observa la variación de frecuencia en un peak máximo de 50.895 Hz durante este periodo dando comienzo a la baja en potencia activa, mientras tanto la tensión de Línea (VLL) ya va en descenso.

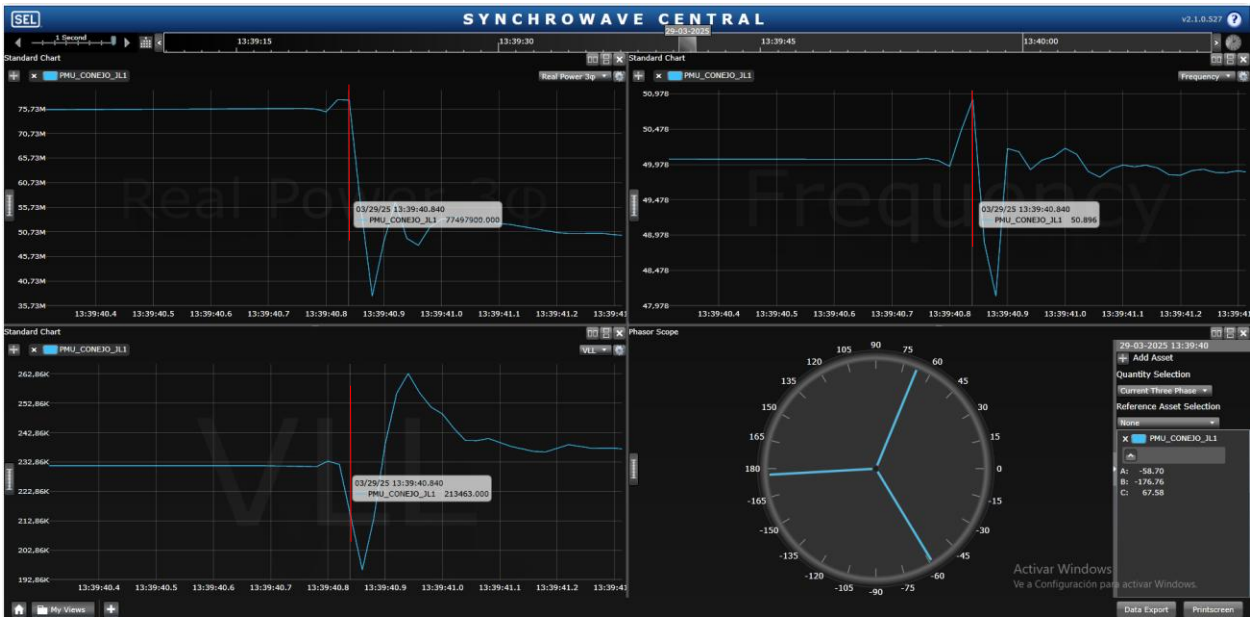


Imagen 3.4: primer peak máximo de frecuencia durante perturbación externa

4. Variación Tensión Línea

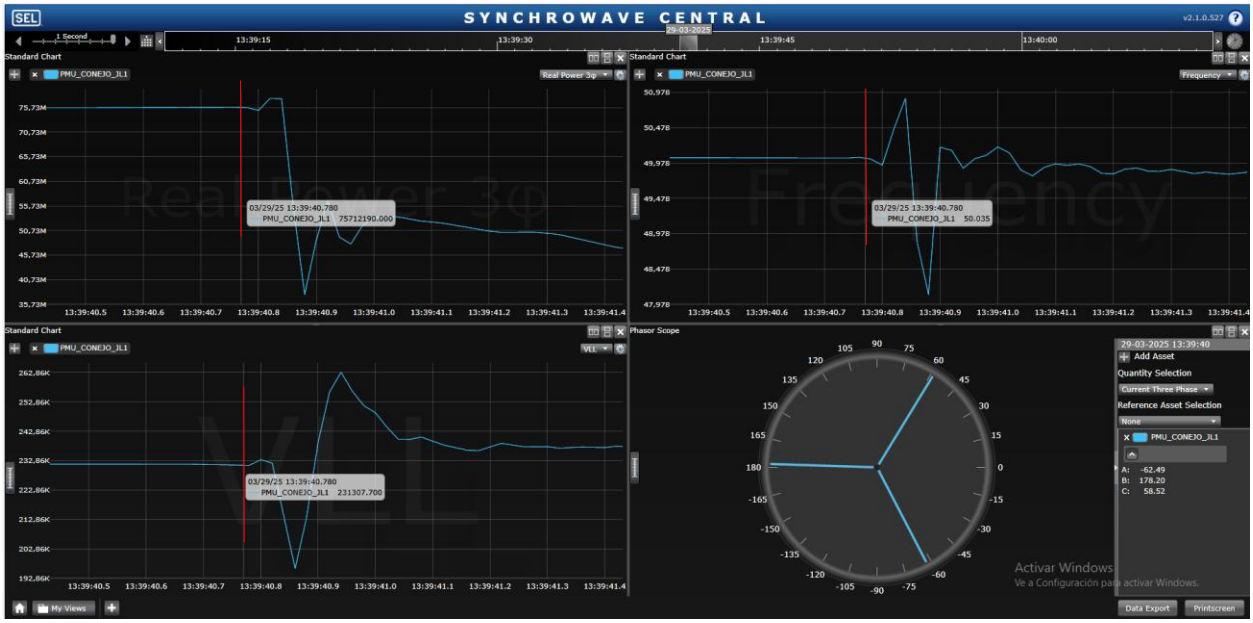


Imagen 3.6: Tensión de Linea antes de perturbación externa

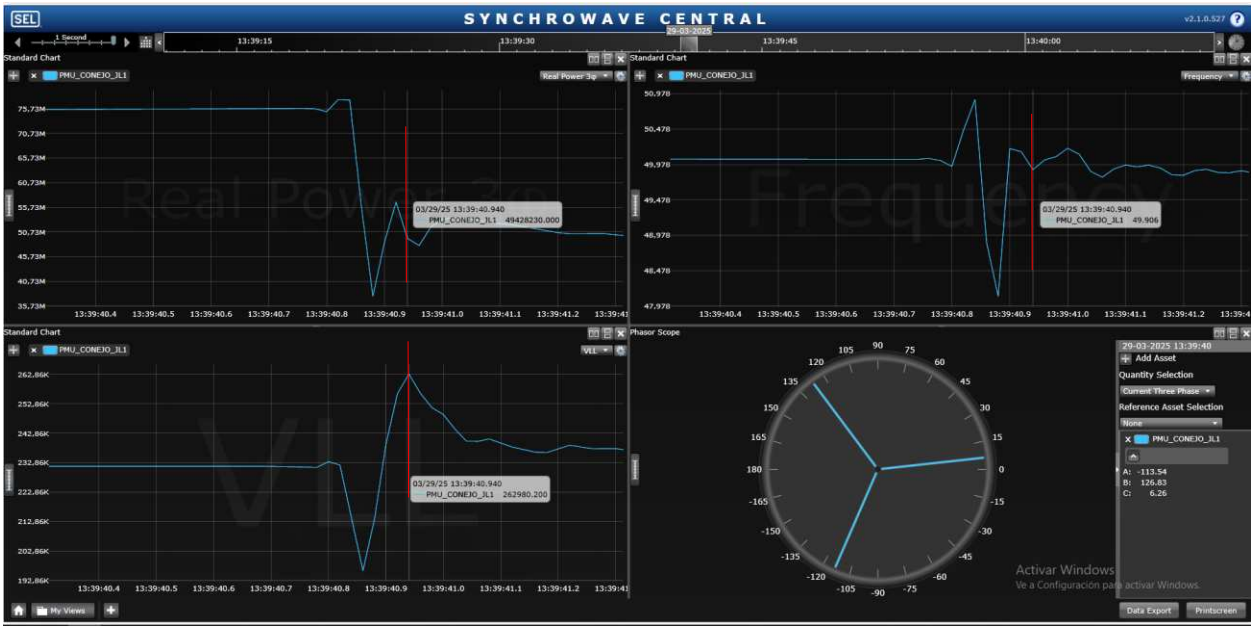


Imagen 3.7: Primer peak MaximoTensión de Linea durante perturbación externa

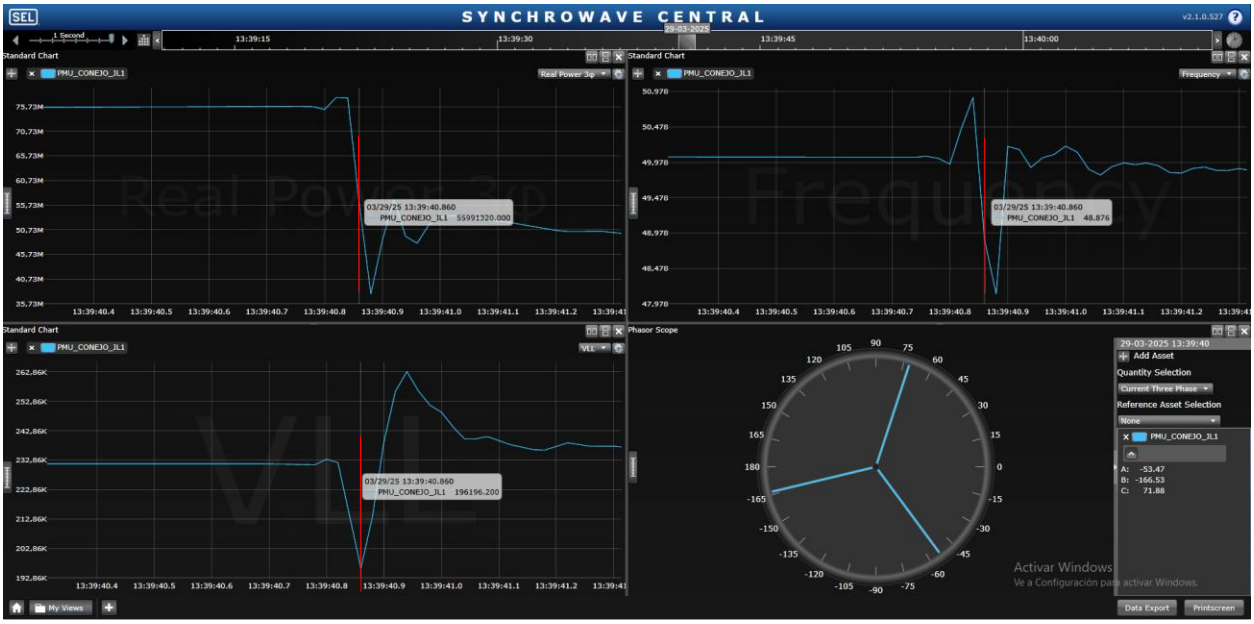


Imagen 3.8: Peak mínimo Tensión de Línea durante perturbación externa

Se aprecia una variación de tensión de línea con un Peak Mínimo de 196.1 kV desde una tensión de línea 231 kV. el peak máximo de tensión de línea durante la perturbación es de 262.9 kV

5. INVERSORES

Listado de inversores afectados por perturbación externa de potencia

Fecha	Equipo Afectado	Trabajo Programado	Codigo Error Envision	Codigo error Inversor	Origen	Solución	Interviniente	Hora de falla	Hora de Arranque	Tiempo Abajo [hh:mm]	Pérdida de Energía	Energía Perdida [MWh]
29-03-2025	CT 1-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:57	29-03-2025 13:14	00:17	si	0.08
29-03-2025	CT 1-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:59	29-03-2025 13:13	00:14	si	0.12
29-03-2025	CT 2-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:33	29-03-2025 12:36	00:03	si	0.058
29-03-2025	CT 2-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:33	29-03-2025 12:36	00:03	si	0.12
29-03-2025	CT 3-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:05	00:07	si	0.08
29-03-2025	CT 3-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:06	00:08	si	0.12
29-03-2025	CT 4-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:57	29-03-2025 13:14	00:17	si	0.015
29-03-2025	CT 4-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:57	29-03-2025 13:05	00:08	si	0.08
29-03-2025	CT 5-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:57	29-03-2025 13:14	00:17	si	0.12
29-03-2025	CT 5-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:57	29-03-2025 13:15	00:18	si	0.015
29-03-2025	CT 6-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:10	00:12	si	0.038
29-03-2025	CT 6-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:57	29-03-2025 13:09	00:12	si	0.08
29-03-2025	CT 7-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:15	00:17	si	0.08
29-03-2025	CT 7-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:57	29-03-2025 13:14	00:17	si	0.08
29-03-2025	CT 8-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:57	29-03-2025 13:13	00:16	si	0.08
29-03-2025	CT 8-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:07	00:09	si	0.08
29-03-2025	CT 9-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:57	29-03-2025 13:00	00:03	si	0.08
29-03-2025	CT 9-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:05	00:07	si	0.08
29-03-2025	CT 12-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:00	00:02	si	0.058
29-03-2025	CT 12-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:00	00:02	si	0.057
Fecha	Equipo Afectado	Trabajo Programado	Codigo Error Envision	Codigo error Inversor	Origen	Solución	Interviniente	Hora de falla	Hora de Arranque	Tiempo Abajo [hh:mm]	Pérdida de Energía	Energía Perdida [MWh]
29-03-2025	CT 13-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:57	29-03-2025 13:06	00:09	si	0.042
29-03-2025	CT 14-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:06	00:08	si	0.042
29-03-2025	CT 15-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:01	00:03	si	0.142
29-03-2025	CT 15-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:57	29-03-2025 13:12	00:15	si	0.14
29-03-2025	CT 20-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:57	29-03-2025 13:05	00:08	si	0.14
29-03-2025	CT 20-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:10	00:12	si	0.082
29-03-2025	CT 24-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:55	29-03-2025 13:05	00:10	si	0.12
29-03-2025	CT 24-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:55	29-03-2025 13:00	00:05	si	0.082
29-03-2025	CT 31-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:55	29-03-2025 13:10	00:15	si	0.082
29-03-2025	CT 31-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:12	00:14	si	0.14
29-03-2025	CT 33-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:55	29-03-2025 13:06	00:11	si	0.12
29-03-2025	CT 33-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:08	00:10	si	0.14
29-03-2025	CT 34-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:59	29-03-2025 13:05	00:06	si	0.04
29-03-2025	CT 36-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:05	00:07	si	0.04
29-03-2025	CT 42-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:08	00:10	si	0.08
29-03-2025	CT 42-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:59	29-03-2025 13:05	00:06	si	0.04
29-03-2025	CT 51-01	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:05	00:07	si	0.04
29-03-2025	CT 32-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:08	00:10	si	0.06
29-03-2025	CT 35-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:58	29-03-2025 13:05	00:07	si	0.06
29-03-2025	CT 50-02	NO	Ninguno	Ninguno	Externo	AUTORESET	Ninguno	29-03-2025 12:59	29-03-2025 13:12	00:13	si	0.06

Cabe señalar que 40 inversores se vieron afectados ante esta redujeron potencia en alrededor de 300 kW durante la duración de la falla.

5.1 Limitación de Potencia (Curtailment):

Al momento de la falla el parque tenía una limitación de Generación a 75 MW, teniendo una potencia disponible a esa hora de 99 MW.

En el caso que el parque no hubiese estado limitado, la potencia generada hubiese sido igual a la potencia disponible correspondiente en este periodo del año. De manera que la baja de potencia en los inversores se hubiese visto reflejada directamente en la salida de potencia durante esta perturbación.

5.2 Comportamiento Inversores.

Con respecto al comportamiento de los inversores ante la falla podemos indicar que cada inversor posee un programa de limitación de Potencia Activa, configurable con el motivo de proteger el equipo ante eventos o perturbaciones externas, configuradas ante los siguientes eventos:

- Limitación de Potencia activa a Partir de la Sobrefrecuencia de Red
- Limitación de Potencia activa a Partir de la sobretensión de Red
- Limitación de Potencia activa frente a huecos de Tensión (LVRT)

En este caso se limito la Potencia activa debido a la Sobrefrecuencia, la cual alcanzo en la subestación elevadora Conejo un peak máximo de 50.89 Hz, Ver Anexo 1 para revisar la configuración de los equipos.

Se debe considerar que la perturbación no afecta de la misma manera a todos los inversores considerando líneas de Media tensión de con diferentes distancias y condiciones, Ver Anexo 2 y esto explica porque todos los inversores no se limitados de la misma Manera en su salida de Potencia Activa.

4. Conclusiones

Perturbación externa ocurrida el 29-04-2021 a las 15:22 hrs Descenso de generación intempestivo coincidente con evento de falla en el sistema según información de enor.

Al momento de la falla el parque tenía una limitación de Generación a 77 MW, teniendo una potencia disponible a esa hora de 99 MW, esta diferencia de potencia disponible permitió responder ante esta variación y al cabo de 13 min transcurridos alcanzar la consigna de potencia.

ANEXO 1: Limitación de potencia activa a partir de la Sobrefrecuencia de red

En algunos códigos y normas de redes eléctricas es obligatorio que la potencia activa se limite a medida que aumenta la frecuencia de red. El PVS800 tiene una limitación de potencia activa ajustable en función de la frecuencia de red medida. La curva de limitación de la potencia activa puede ser de dos tipos: incremental o de funcionamiento libre.

El esquema que aparece a continuación muestra la curva incremental configurable.

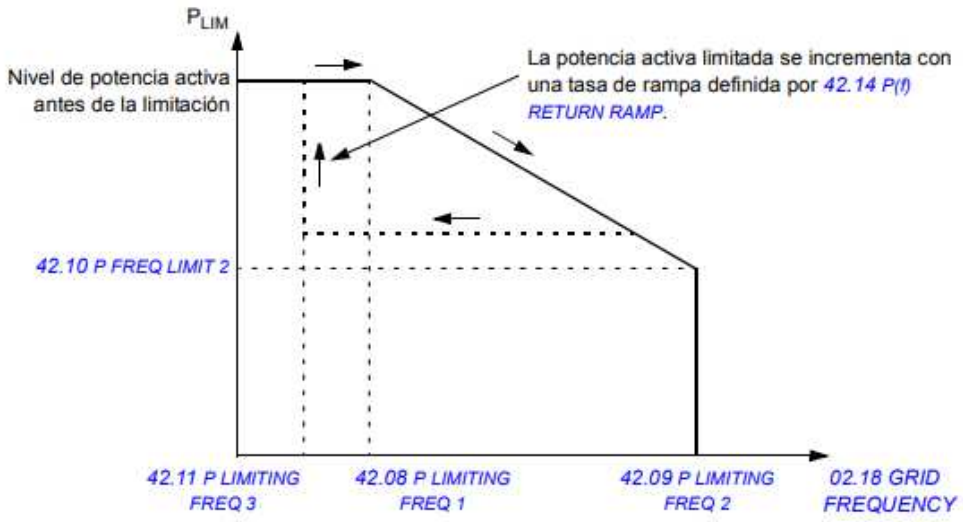


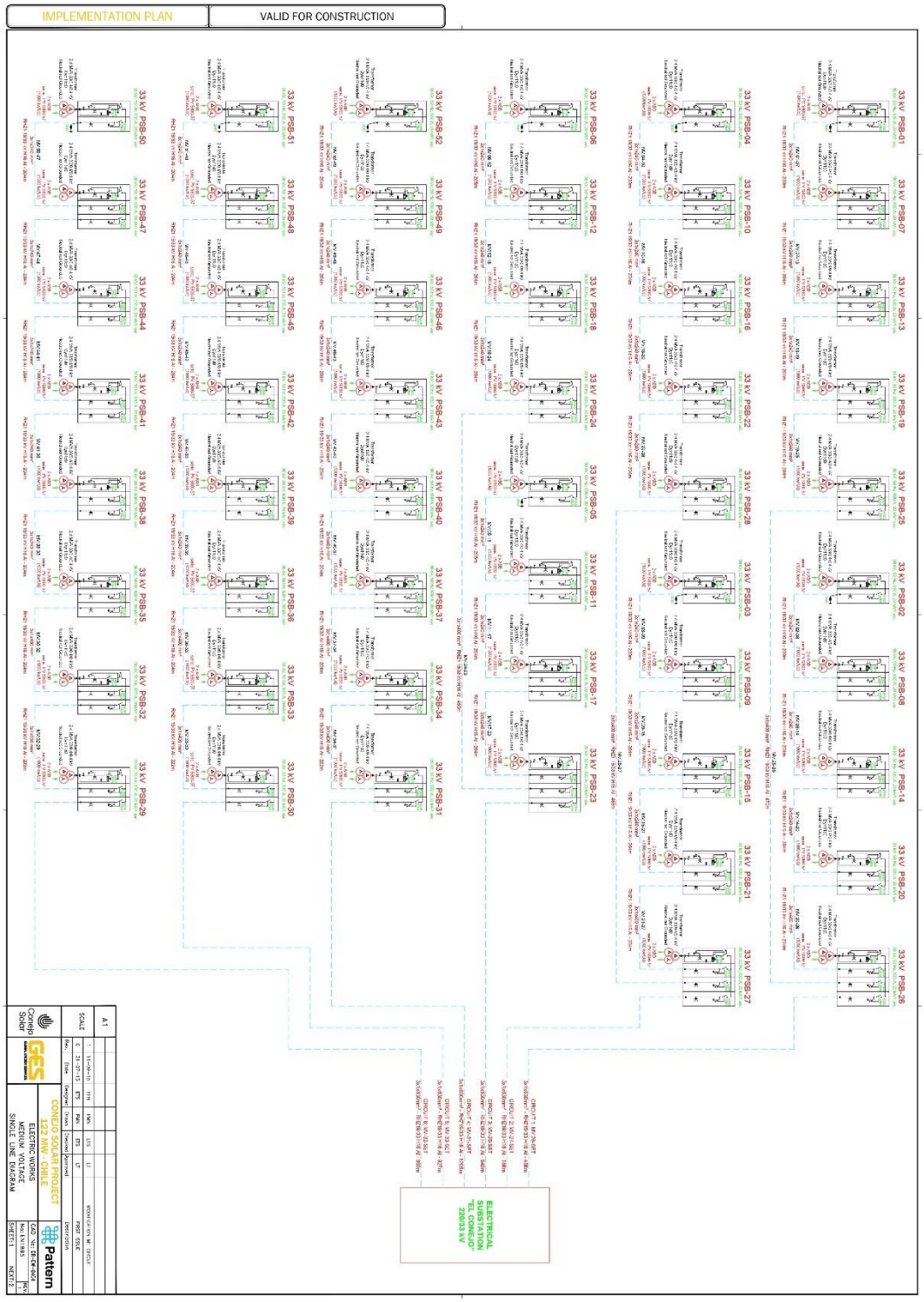
Tabla 1: Definición de Parámetros del Firmware Inversor ABB PVS800

N.º	Nombre/Valor	FbEq	Descripción	Def.	T
	INCREMENTAL	1	El límite de potencia activa se reduce de acuerdo con la curva de limitación, pero sólo se incrementa cuando la frecuencia de la red ha estado por debajo de *42.11 P LIMITING FREQ 3* durante un tiempo mayor que *42.13 P(f) RETURN DELAY*. El incremento del límite de potencia se realiza con una tasa de rampa definida por el parámetro *42.14 P(f) RETURN RAMP*.		
	FREE RUNNING	2	El límite de potencia activa puede retroceder y avanzar dentro de la curva de limitación definida por los parámetros *42.08 P LIMITING FREQ 1* ... *42.10 P FREQ LIMIT 2*. Una vez que la frecuencia de red ha sido restaurada por debajo de *42.08 P LIMITING FREQ 1*, el límite de potencia se incrementa con una tasa de rampa definida por el parámetro *42.14 P(f) RETURN RAMP*.		
42.08	P LIMITING FREQ 1		Define la frecuencia de red con la que comienza la curva de limitación de potencia activa.	50,2 Hz	R
	[*41.11*]...[*41.09*]	100 = 1 Hz	Frecuencia de inicio de la limitación de potencia activa a partir de la sobrefrecuencia de red		
42.09	P LIMITING FREQ 2		Define la frecuencia de red con la que finaliza la curva de limitación de potencia activa. Si la frecuencia de red supera este valor, la potencia activa se limita a cero.	51,5 Hz	R
	[*41.08*]...65 Hz	100 = 1 Hz	Frecuencia de paro de la limitación de potencia activa a partir de la sobrefrecuencia de red		
42.10	P FREQ LIMIT 2		Define la limitación de potencia activa a la frecuencia definida con el parámetro *42.09 P LIMITING FREQ 2*. El valor se indica como porcentaje del nivel de potencia activa antes de la limitación.	48%	R
	0...100%	100 = 1%	Limitación de la potencia activa		
42.11	P LIMITING FREQ 3		Define la frecuencia a la que se desactiva la limitación de potencia activa basada en la frecuencia de red. Si la limitación de potencia activa según la frecuencia está activada (se ha ajustado el bit 8 en el parámetro *08.03 LIMIT WORD*), solamente se desactivará cuando *02.18 GRID FREQUENCY* caiga por debajo de 42.11 P LIMITING FREQ 3.	50.05	R
	45...[*42.09*]	100 = 1 Hz	Frecuencia de desactivación de la limitación de potencia activa a partir de la sobrefrecuencia de red		
42.12	POWER PRIORITY		Define el tipo de potencia prioritario. Si se alcanza el límite de intensidad de CA del inversor, se reduce el tipo de potencia no prioritario para mantener la intensidad de CA por debajo del límite.	ACTIVE POW	I
	REACTIVE POW	0	Se da prioridad a la potencia reactiva y se limita la potencia activa.		
	ACTIVE POW	1	Se da prioridad a la potencia activa y se limita la referencia de intensidad reactiva.		
42.13	P(f) RETURN DELAY		Define una demora de retorno de la limitación de potencia activa a partir de la sobrefrecuencia de red en el modo incremental. Para que la limitación de potencia finalice, la frecuencia de red actual debe ser inferior a *42.11 P LIMITING FREQ 3* durante un periodo de tiempo mayor que esta demora. La demora sólo está activa si el parámetro *42.07 P FREQ LIM ENA* se ajusta a *INCREMENTAL*.	0 s	R
	0...419430 s	20 = 1 s	Demora de retorno		
42.14	P(f) RETURN RAMP		Define un tiempo de rampa para la recuperación de la potencia activa una vez finalizada la sobrefrecuencia de red. El tiempo significa la rampa de cero a la potencia nominal. La rampa se utiliza si el parámetro *42.07 P FREQ LIM ENA* se ajusta a *INCREMENTAL* o *FREE RUNNING*.	300 s	R
	0...419430 s	20 = 1 s	Tiempo de rampa		

Tabla 2: Parametrización unidad de control Inversores Conejo Solar

Name	Value
42.02: GENLIM RAMP UP [s]	2.999
42.03: ACTPOW RAMP UP [s]	9.999
42.04: ACTPOW RAMP DOWN [...	9.999
42.05: RESTR ACTPOW GRD1 [s]	0
42.06: RESTR ACTPOW GRD2 [s]	300
42.07: P FREQ LIM ENA	FREE RUNNING
42.08: P LIMITING FREQ 1 [Hz]	50.20
42.09: P LIMITING FREQ 2 [Hz]	51.50
42.10: P FREQ LIMIT 2 [%]	45.00
42.11: P LIMITING FREQ 3 [Hz]	50.05
42.12: POWER PRIORITY	REACTIVE POW
42.13: P(f) RETURN DELAY [s]	0.0
42.14: P(f) RETURN RAMP [s]	300.000
42.15: P(f) RET RAMP MAX [s]	1200.000
42.16: P(f) RET RAMP SEL	P NOMINAL
42.17: MPPT P RAMP ENA	ON
42.18: MPPT P RAMP UP [%/min]	20.000
42.19: POWER STOP RAMP [%/s...	100.000
42.20: UAC PLIM MODE SEL	OFF
42.21: UAC PLIM INPUT	POS SEQ VOLT
42.22: UAC PLIM RET DLY [s]	300.0
42.23: UAC PLIM RAMP UP [%/...	19.999
42.24: UAC PLIM VOLT 1 [%]	105.0
42.25: UAC PLIM LEVEL 1 [%]	100.0
42.26: UAC PLIM VOLT 2 [%]	110.0
42.27: UAC PLIM LEVEL 2 [%]	0.0

ANEXO 2: Diagrama Unilineal Inversores Conejo Solar.



Sr.	**RODRIGO ESPINOZA V.** **GERENTE DE OPERACIÓN** **COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL**
Dirección	Av. Parque Isidora N°1061, Pudahuel
Teléfono	**(56) (2) 2424 6300**
Remite	**ADRIAN GUZMÁN M.** **ENCARGADO (S) CEN** **ENEL GREEN POWER CHILE S.A**
Dirección	Roger de Flor 2725 – Piso 18 – Las Condes
Teléfono	**(56) (2) 2630 9000**

MATERIA: RESPUESTA CARTA DE01957-25 EVENTO OCURRIDO EN EL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL DEL DÍA 29 DE MARZO DE 2025.

De nuestra consideración:

En relación con la materia de la Ref., y de acuerdo con lo solicitado en su carta DE01957-25 en relación con el evento ocurrido en el Sistema Eléctrico Nacional el día 29 de marzo de 2025, a partir de las 13:40 horas, en el que se vieron instalaciones de mi representada afectadas, le remitimos la siguiente información solicitada:

- **Causa primaria que provocó la reducción de generación intempestiva de la unidad generadora de propiedad de su representada, precisando las protecciones operadas y equipos afectados.**

De acuerdo con la revisión realizada, podemos comentar que la Unidad N°1 de la Central Los Cóndores, producto del evento de falla de la línea de 500 [kV] Ancoa-Alto Jahuel N°3 y N°4, se desconectó producto de la actuación de la función de protección de sobrecorriente instantánea (función 50) programada en las protecciones del transformador de poder, lado de baja tensión, de la Unidad N°1 de la Central. El detalle de las protecciones operadas se indica en el documento adjunto, informe de falla de 5 días "GRE_CHL_OEM_IF_6773_U1_CONDORES_FALLA 29_MARZO_1340h".

- **Registros oscilográficos y de eventos de todas las protecciones y sistemas de control operados en las instalaciones de generación de su representada, involucrados en la reducción intempestiva de generación, junto con sus respectivos análisis de su desempeño sobre la base de sus ajustes y filosofía de operación de los esquemas de protecciones correspondientes.**

Con respecto a los registros oscilográficos y de eventos de las protecciones operadas en el presente evento de falla, junto al respectivo análisis de desempeño en base a sus ajustes, se presenta en el en el documento adjunto, informe de falla de 5 días "GRE_CHL_OEM_IF_6773_U1_CONDORES_FALLA 29_MARZO_1340h".

- **Cronograma de trabajo para ejecutar las medidas correctivas o de mitigación, que su representada ha adoptado y/o adoptará para evitar la repetición de los eventos ocurridos, descritos en la presente carta.**

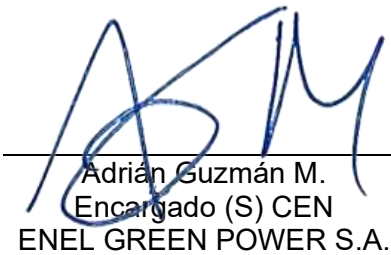
Las medidas correctivas o de mitigación propuestas para el evento de falla en análisis, se presentan en el en el documento adjunto, informe de falla de 5 días "GRE_CHL_OEM_IF_6773_U1_CONDORES_FALLA 29_MARZO_1340h".

- **Otros antecedentes que su representada considere relevantes, en relación con el comportamiento de las protecciones y/o con lo solicitado.**

No se cuenta con otros antecedentes relevantes.

Sin otro particular, y esperando una favorable acogida a la presente comunicación,

Saluda atentamente,



Adrián Guzmán M.
Encargado (S) CEN
ENEL GREEN POWER S.A.

INFORME DE FALLA

Falla Línea 500 kV Ancoa – Alto Jahuel N°3 y N°4

Desconexión de U1 de Central Los Cóndores

Sábado, 29 de marzo de 2025 a las 13:40 h.

REV. *REV.*	DATA *DATE*	DESCRIZIONE *DESCRIPTION*	PREPARATO *PREPARED*	CONTROLLATO *CHECKED*	APPROVATO *APPROVED*
00	07/04/2025		G. CONCHA	F. RIVERA	C. SAA

PROGETTO/IMPIANTO *PROJECT/PLANT*	CODICE – *CODE*																			
	TIPO *TYPE*	EMITTENTE *ISSUER*		PAESE *COUNTRY*		TEC. *TEC.*	PROGRESSIVO *PROGRESSIVE*					SISTEMA *SYSTEM*		IMPIANTO *PLANT*			REV. *REV.*	
Central Pangue	E	G	P	O	&	M	0	6	7	7	3	I	F	C	O	N	0	0

CLASSIFICAZIONE *CLASSIFICATION*	PUBBLICO PUBLIC	AZIENDALE COMPANY	RISERVATO CONFIDENTIAL	RISTRETTO RESTRICTED	RIF. ARCHIVIO *ARCHIVE ID INFORME DE FALLA*

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Enel Green Power SpA e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Enel Green Power SpA.

This document is property of Enel Green Power SpA. It is strictly forbidden to reproduce this document, in whole or in part, and to provide to others any related information without the previous written consent by Enel Green Power SpA.

INFORME DE FALLA

EQUIPO AFECTADO	Desconexión de U1 de Central Los Cóndores
TITULO DE LA FALLA	Falla Línea 500 kV Ancoa – Alto Jahuel N°3 y N°4
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA	Sábado, 29 de marzo de 2025 a las 13:40 h.

1. Empresa Propietaria de la instalación fallada.

- Nombre empresa: Enel Generación S.A.
- Rut: 91.081.000-6
- Representante Legal: Maria Galainena de Carlos
- Dirección: Roger de Flor N°2725, Piso 18, Las Condes, Chile.

2. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con el Decreto 327 del año 1997, Título IX, Artículo 25 del Ministerio de Minería.

De acuerdo con el Decreto 327 del año 1997, Título IX, Artículo 25 del Ministerio de Minería, la ubicación de la instalación donde se produjo la falla se califica como Rural.

3. Condiciones de operación de las instalaciones previas a la perturbación.

Al momento de la falla, la unidad N°1 de la Central Los Cóndores se encontraba en servicio normal con 80 MW de generación. Cabe destacar que no se realizaban trabajos ni mantenimientos en las instalaciones durante el evento.

4. Descripción detallada del origen de la falla.

De acuerdo con el informe de novedades del CEN, en la fecha y hora señalada, se produjo la interrupción forzada de los circuitos N°3 y N°4 de la línea de 500 kV Ancoa – Alto Jahuel por incendio bajo la línea. Este incidente provocó que la frecuencia bajara a 49.41 [Hz] y por acción del esquema EDAC se desconectaran 468 [MW] en total, según el siguiente detalle:

STM 235 MW, Chilquinta 28.31 MW, Santa Fe 46 MW, Minera Los Pelambres 20 MW, Minera Caserones 50 MW, Cementos Bio Bio 10 MW, Minera Collahuasi 9.1 MW, Codelco Andina 10 MW, Minera Sierra Gorda 60 MW.

Producto de los eventos anteriormente descritos, en la Central Los Cóndores se verificó la desconexión de la Unidad N°1 producto de la operación de la su protección de sobrecorriente función 50T-2 en los relés de protección del transformador, principal y respaldo.

5. Proposición de su representada respecto de si la causa que provoca la falla de la referencia es calificada como Interna, Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

En virtud de lo señalado en el punto precedente, se propone calificar la causa de la falla como Externa.

6. Secuencia de eventos durante la evolución de la falla.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	**FECHA**	**HORA**	**LUGAR**	**INTERRUPTOR**	**PROTECCIONES OPERADAS**
01	29-03-25	13:40	Central Los Cóndores	52J1, 52J3	Relé 86U – Función 50 Etapa 2 Transformador de Poder N°1.

7. Secuencia de eventos y principales maniobras de normalización.

ANTECEDETES DE INTERRUPCION					
ITEM	**FECHA**	**HORA**	**LUGAR**	**INTERRUPTOR**	**MANIOBRA**
01	29-03-25	14:45	Central Los Cóndores	52J1, 52J3	Cierre Manual

8. Impacto en el SEN y/o clientes.

De acuerdo con el informe de novedades del CEN, producto de la interrupción forzada de los circuitos N°3 y N°4 de la línea de 500 kV Ancoa – Alto Jahuel, se produjo que por acción de actuación del esquema EDAC se desconectaran

468 [MW] en total, según el siguiente detalle: STM 235 MW, Chilquinta 28.31 MW, Santa Fe 46 MW, Minera Los Pelambres 20 MW, Minera Caserones 50 MW, Cementos Bio Bio 10 MW, Minera Collahuasi 9.1 MW, Codelco Andina 10 MW, Minera Sierra Gorda 60 MW.

9. Otros hechos relevantes para la operación.

No se tienen otros hechos relevantes de la operación.

10. Criterios de ajustes y ajustes de las protecciones operadas en la falla.

10.1. PROTECCIONES DEL TRANSFORMADOR DE PODER UNIDAD N°1 CENTRAL LOS CÓNDORES

El transformador de poder de la unidad generadora N°1 de la Central Los Cóndores cuenta con dos sistemas de protección marca Siemens modelo 7UT85.

En cada relé de protección se encuentran ajustadas las siguientes funciones de protección:

- 87T (Diferencial de transformador)
- 50/51 (Sobrecorriente de fases)
- 51N/51G (Sobrecorriente residuales)
- 59N (Sobretensión homopolar)

A continuación, se indican los criterios de ajuste de las funciones de protección involucradas en la contingencia en análisis.

10.1.1. Protección de sobrecorriente de fases (50/51) lado de 220 kV

Las funciones de sobrecorriente de fase del transformador se ajustan en el lado de 220 kV y 13,8 kV de este, teniendo en consideración que la curva tiempo/corriente de la protección quede por debajo de la curva de daño térmico mecánico del transformador. Naturalmente, el tiempo de actuación de estos módulos considera la coordinación de las protecciones de sobrecorriente del sistema (220kV) y aseguran un despeje de fallas en media

tensión en un tiempo menor o igual a 400mseg. Cabe destacar que el transformador cuenta con un doble esquema de protección diferencial.

Se propone una protección mediante curva de tiempo inverso (51) con las siguientes características

- Curva IEC Very Inversa
- Pick up igual al 120% de la corriente nominal del transformador vista desde el lado de 220kV. Esto se traduce en 283 [Apri]
- Dial en 0.24. Este ajuste permite cubrir la curva de daño del transformador con un holgado margen temporal y a la vez que las fallas externas no sean detectadas en tiempos reducidos (por el aporte de la propia unidad generadora).

Denominación	Parámetro	Unidad	Valor
911.201.691.13	Threshold	[A]	0.35
911.201.691.130	Type of caracter. Curve		IEC Very Inverse
911.201.691.101	Time dial		0.24

Se ajusta un escalón de sobrecorriente de fase de tiempo definido (50) con el fin de despejar fallas de alta corriente cercanas al transformador:

- Escalón de tiempo definido.
- Pick de 1600Apri, que equivalen al 120% de la máxima corriente ante fallas en el lado de media tensión.
- Retardo de 100ms.

Denominación	Parámetro	Unidad	Valor
911.201.661.3	Threshold	[A]	2.100
911.201.661.6	Operate delay	[s]	0.1

11. Análisis del comportamiento de las protecciones operadas en la falla.

A las 13:40 horas del 29 de marzo del 2025, se produjo la interrupción forzada de los circuitos N°3 y N°4 de la línea de 500 kV Ancoa – Alto Jahuel por incendio bajo la línea. Este incidente provocó la desconexión de 468 [MW] de consumos por la actuación el esquema EDAC por baja frecuencia en el SIN.

Producto de este evento de falla, en la Central Los Cóndores se verificó la desconexión de la Unidad N°1 de la Central, producto de la actuación de la función de protección de sobrecorriente instantánea del transformador de poder correspondiente a la unidad N°1 de la Central.

De acuerdo con la revisión de los ajustes programados en los relés de protección del transformador de poder N°1 de la Central Los Cóndores, se ha encontrado una discrepancia con respecto a los ajustes definidos en el Estudio de ajustes de protecciones, documento "EE-ES-2023-0754-R2_ECAP NUP 1416", que consiste en que esta función de protección de sobrecorriente instantánea del lado de baja tensión del transformador no está definida en el mencionado informe y se presume habría quedado habilitada esta función de protección de manera indeseada, por lo que se propone deshabilitar esta función de protección.

No obstante, de acuerdo con el nivel de corriente aportado por la unidad N°1 para la falla externa, y al ajuste programado en la función de protección 50 de los relés de protección, se puede concluir que los relés actuaron correctamente de acuerdo con sus ajustes.

12. Diagrama unilineal de las instalaciones.

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se encuentra en el Anexo Nº1.

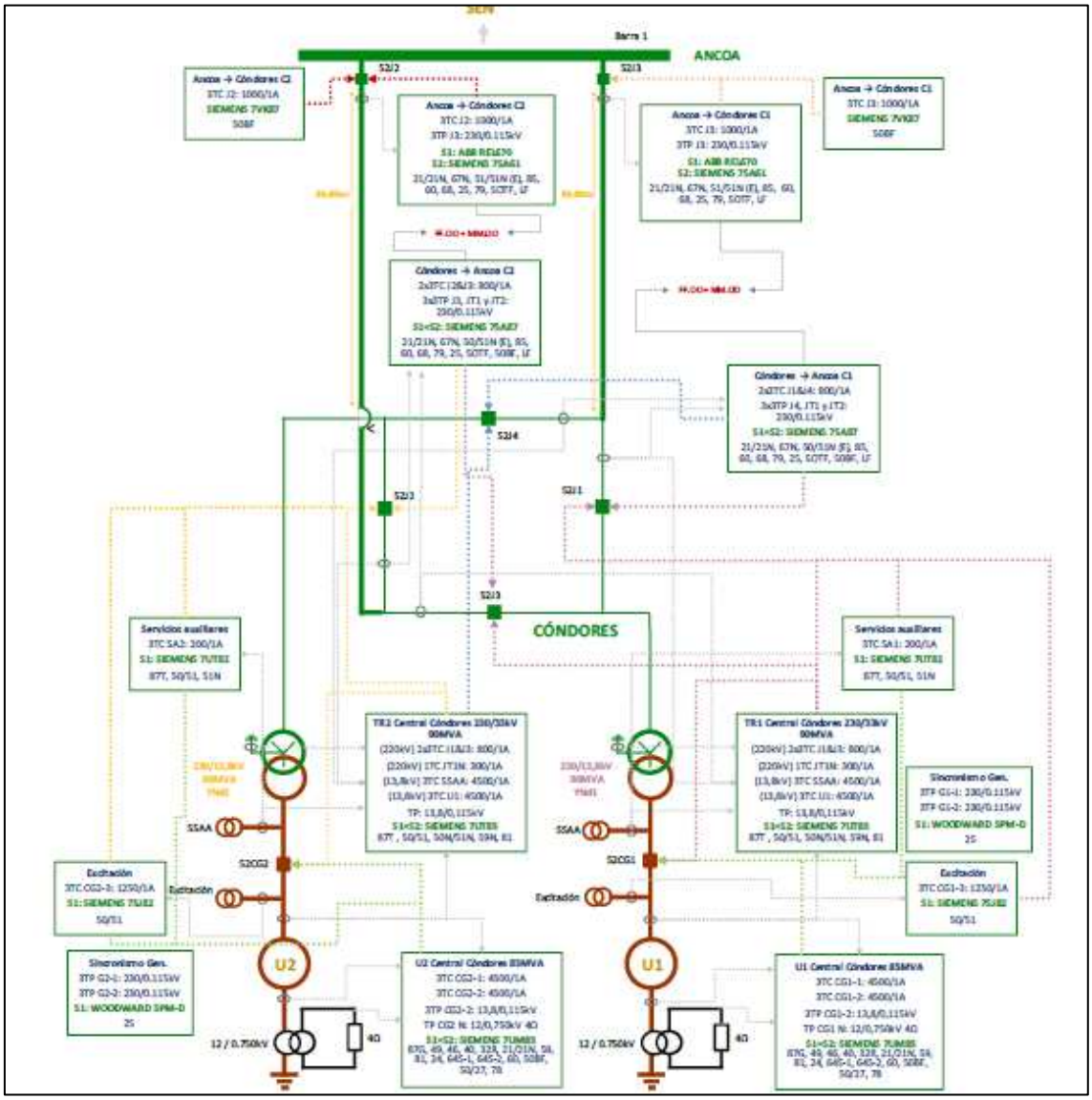
13. Registro de eventos y oscilográficos de las protecciones operadas en la falla.

Los registros de eventos extraídos de los sistemas SCADA de la Central donde se muestra la función de protección operada y los registros oscilográficos de los relés de protección se presentan en el Anexo Nº2 del presente informe.

14. Acciones correctivas.

Como se menciona en el punto 11 del presente Informe de Falla, como medida correctiva se propone deshabilitar la función de protección de sobrecorriente de fases programada en el lado de baja tensión del transformador de poder N°1 de Central Los Cóndores, puesto que esta función no está definida en el ECAP documento "EE-ES-2023-0754-R2_ECAP NUP 1416". Esta actividad se realizará en durante el mes de abril de 2025.

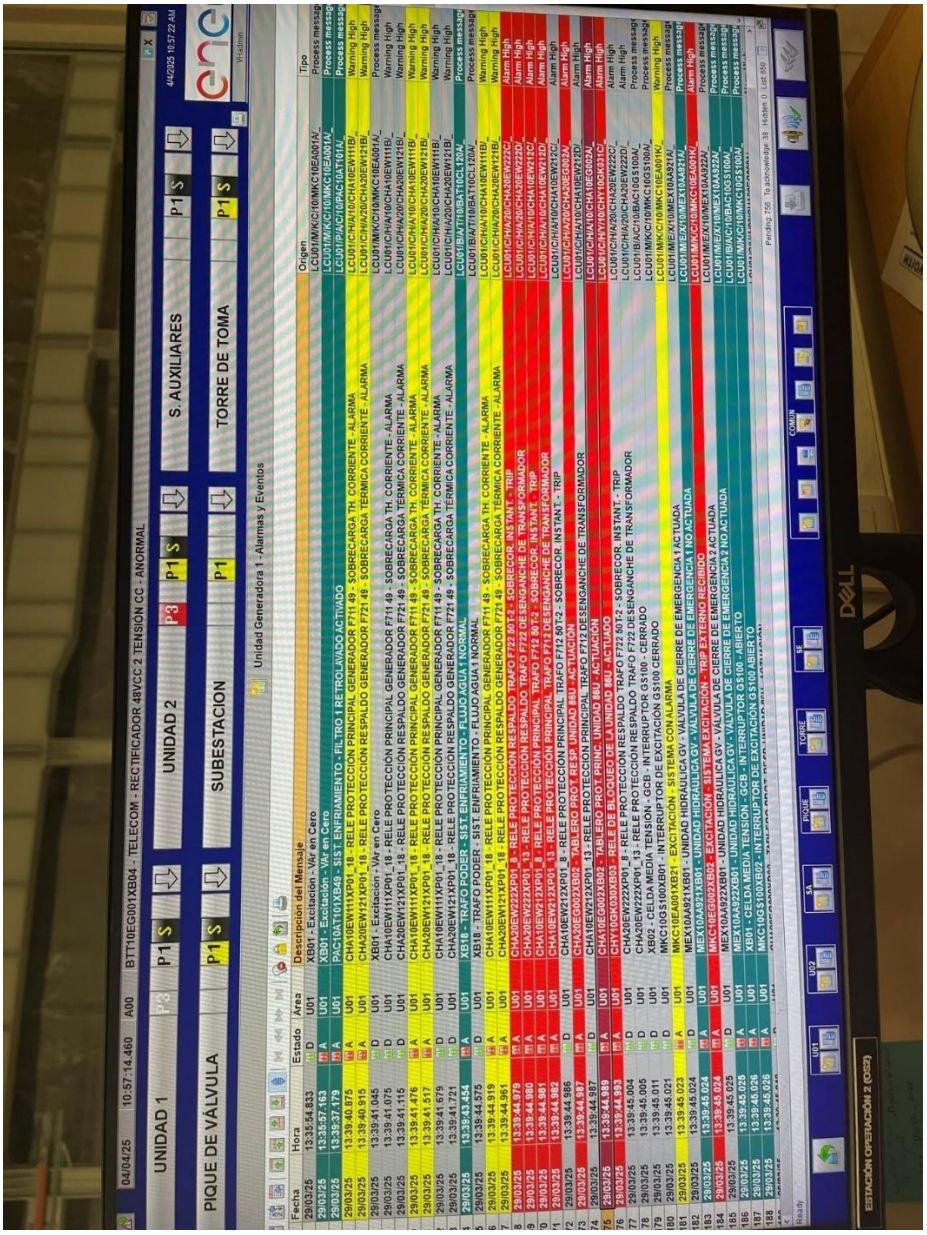
ANEXO Nº1
DIAGRAMAS UNILINEALES


Barra 1
ANCOA
S212
S213
Ancoa → Cóndores C2
3TC J2: 1000/1A
SIEMENS 7VK87
50BF
Ancoa → Cóndores C2
3TC J2: 1000/1A
3TP J2: 230/0.115kV
S1: ABB REL670
S2: SIEMENS 7SA61
21/21N, 67N, 51/51N (E), 85, 60, 68, 25, 79, SOTF, LF
Ancoa → Cóndores C1
3TC J3: 1000/1A
3TP J3: 230/0.115kV
S1: ABB REL670
S2: SIEMENS 7SA61
21/21N, 67N, 51/51N (E), 85, 60, 68, 25, 79, SOTF, LF
Ancoa → Cóndores C1
3TC J3: 1000/1A
SIEMENS 7VK87
50BF
Cóndores → Ancoa C2
2x3TC J26/J3: 800/1A
3x3TP J3, JT1 y JT2:
230/0.115kV
S1=S2: SIEMENS 7SA87
21/21N, 67N, 50/51N (E), 85, 60, 68, 79, 25, SOTF, 50BF, LF
Cóndores → Ancoa C1
2x3TC J1&J4: 800/1A
3x3TP J4, JT1 y JT2:
230/0.115kV
S1=S2: SIEMENS 7SA87
21/21N, 67N, 50/51N (E), 85, 60, 68, 79, 25, SOTF, 50BF, LF
S214
S212
S211
S213
CÓNDORES
Servicios auxiliares
3TC SA1: 300/1A
S1: SIEMENS 7UT82
87T, 50/51, 51N
Servicios auxiliares
3TC SA1: 300/1A
S1: SIEMENS 7UT82
87T, 50/51, 51N
TR2 Central Cóndores 230/33kV
90MVA
(220kV) 2x3TC J1&J3: 800/1A
(220kV) 3TC JT1N: 300/1A
(13,8kV) 3TC SSAA: 4500/1A
(13,8kV) 3TC U1: 4500/1A
TP: 13,8/0,115kV
S1=S2: SIEMENS 7UT85
87T , 50/51, 50N/51N, 59N, 81
TR1 Central Cóndores 230/33kV
90MVA
(220kV) 2x3TC J1&J3: 800/1A
(220kV) 3TC JT1N: 300/1A
(13,8kV) 3TC SSAA: 4500/1A
(13,8kV) 3TC U1: 4500/1A
TP: 13,8/0,115kV
S1=S2: SIEMENS 7UT85
87T , 50/51, 50N/51N, 59N, 81
Sincronismo Gen.
3TP G1-1: 230/0.115kV
3TP G1-2: 230/0.115kV
S1: WOODWARD SPM-D
2S
SSAA
S2CG2
S2CG1
Excitación
Excitación
Excitación
3TC CG2-3: 1250/1A
S1: SIEMENS 7UJ62
50/51
Excitación
3TC CG1-3: 1250/1A
S1: SIEMENS 7UJ62
50/51
Sincronismo Gen.
3TP G2-1: 230/0.115kV
3TP G2-2: 230/0.115kV
S1: WOODWARD SPM-D
2S
U2
U1
12 / 0.750kV
40
U2 Central Cóndores 85MVA
3TC CG2-1: 4500/1A
3TC CG2-2: 4500/1A
3TP CG2-2: 13,8/0,115kV
TP CG2 N: 12/0,750kV 4Ω
S1=S2: SIEMENS 7UM85
87G, 49, 46, 40, 32R, 21/21N, 59, 81, 24, 64G-1, 64G-2, 60, 50BF, 50/27, 78
U1 Central Cóndores 85MVA
3TC CG1-1: 4500/1A
3TC CG1-2: 4500/1A
3TP CG1-2: 13,8/0,115kV
TP CG1 N: 12/0,750kV 4Ω
S1=S2: SIEMENS 7UM85
87G, 49, 46, 40, 32R, 21/21N, 59, 81, 24, 64G-1, 64G-2, 60, 50BF, 50/27, 78

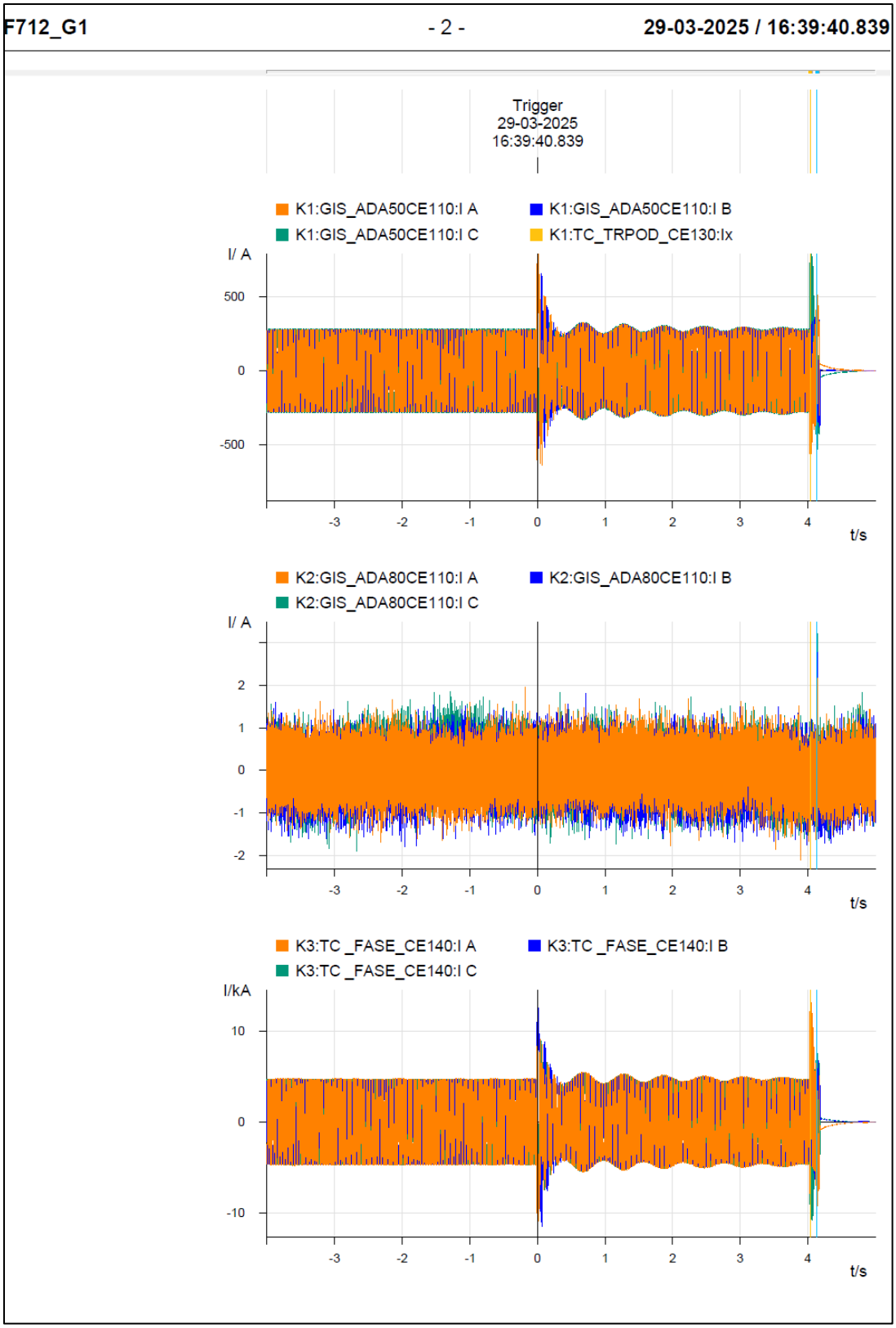
ANEXO N°2

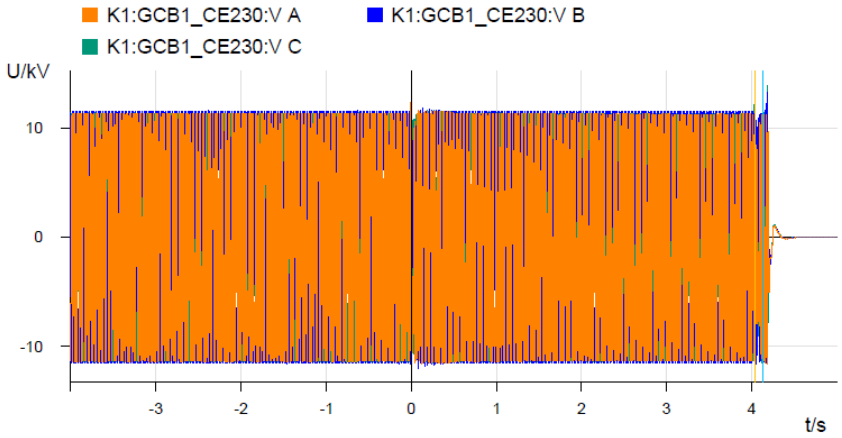
REGISTROS DE EVENTOS DE PROTECCIONES Y REGISTROS OSVILOGRÁFIOS UNIDAD N°1 CENTRAL LOS CÓNDORES

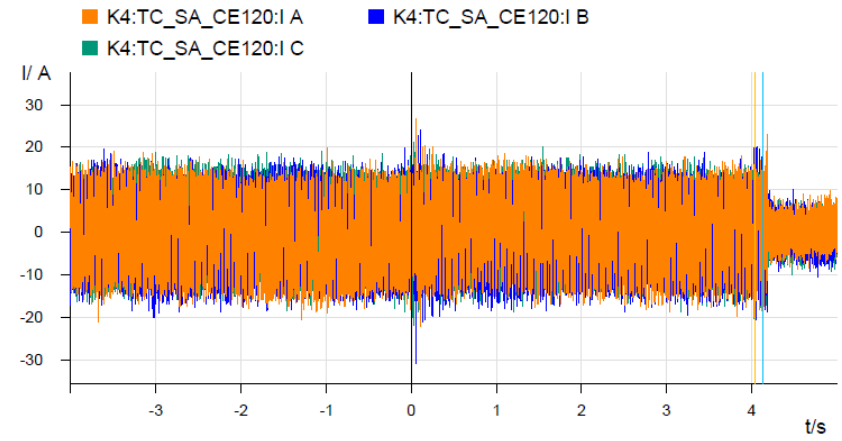
REGISTROS DE EVENTOS SCADA CENTRAL LOS CÓNDORES

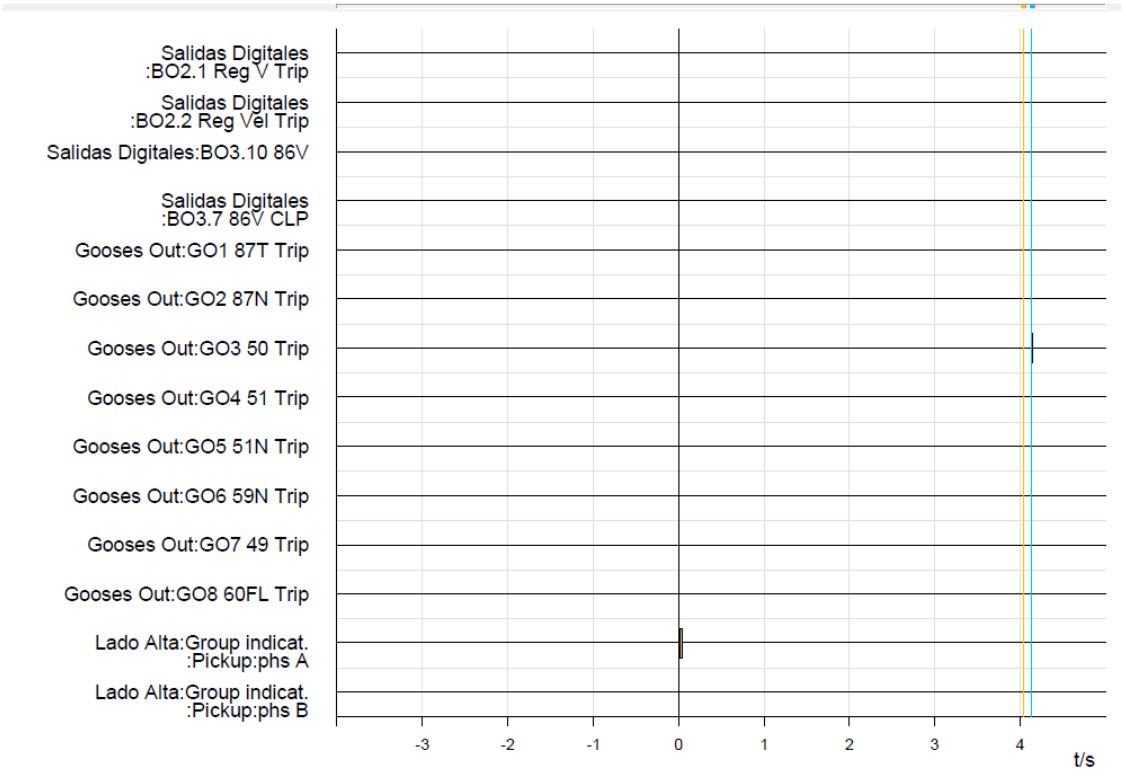


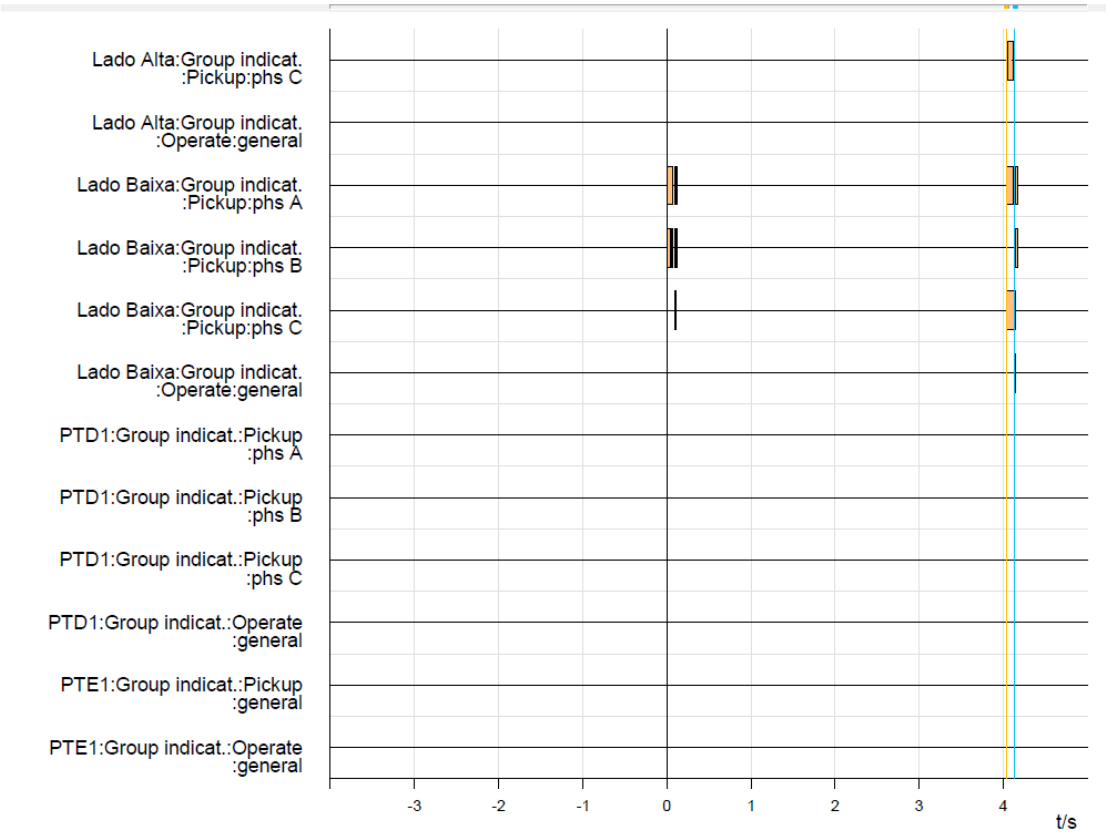
REGISTRO OSCILOGRÁFICOS SISTEMA 1 TRANSFORMADOR DE PODER N°1 CENTRAL LOS CÓNDORES



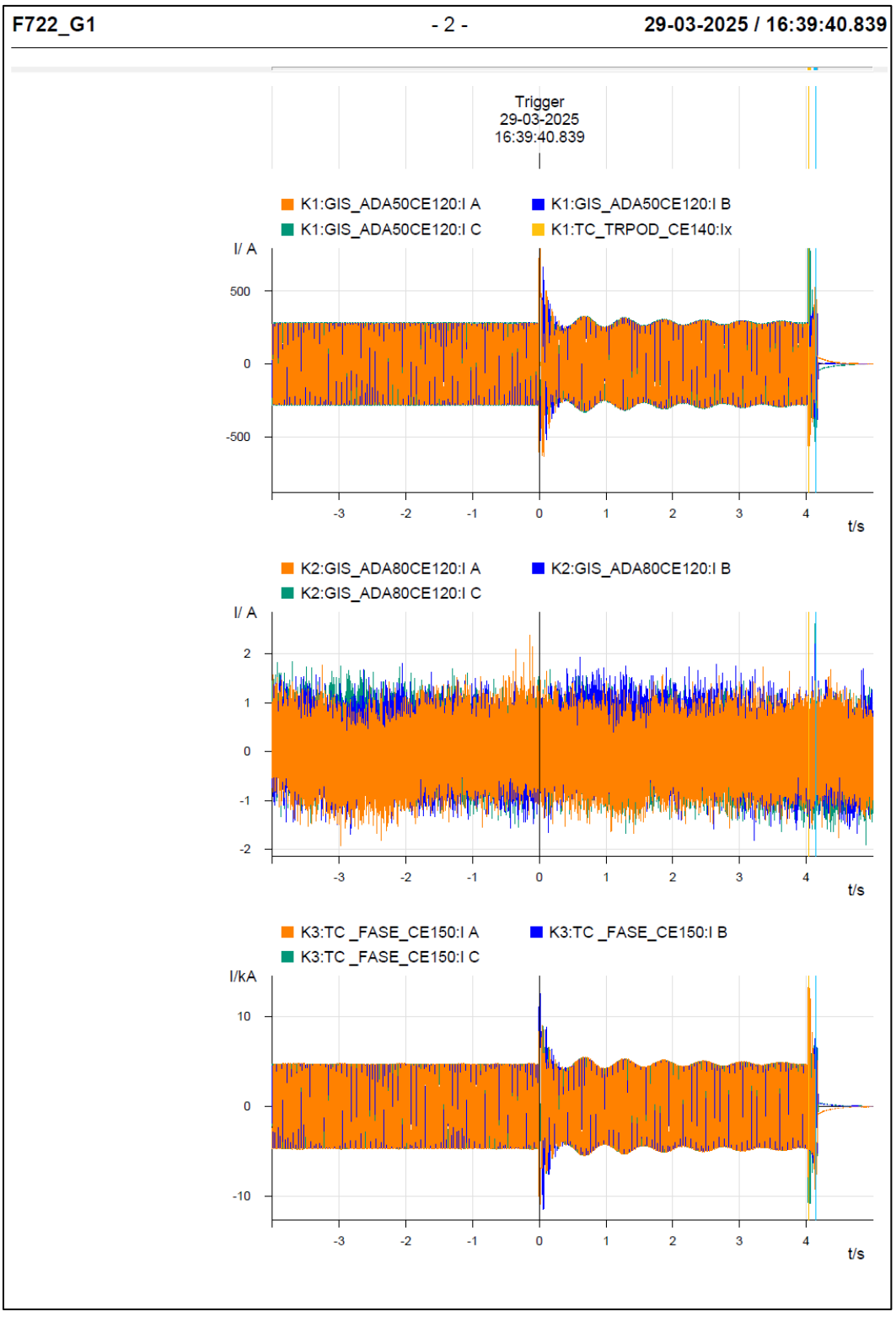

K1:GCB1_CE230:V A
K1:GCB1_CE230:V B
K1:GCB1_CE230:V C
U/kV
10
0
-10
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s

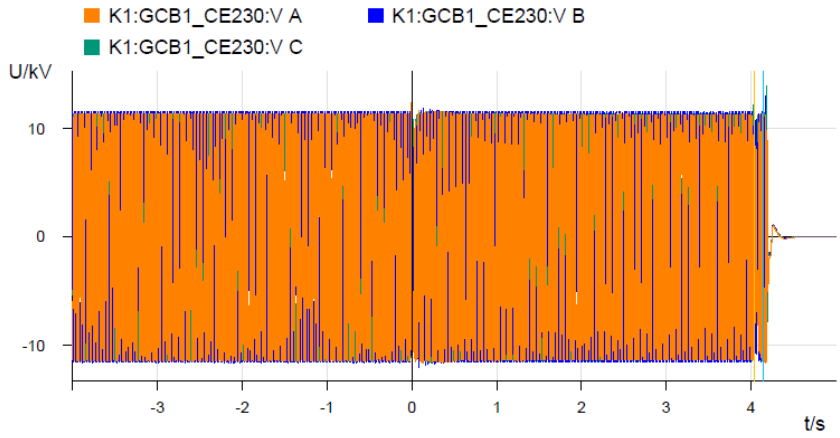

K4:TC_SA_CE120:I A
K4:TC_SA_CE120:I B
K4:TC_SA_CE120:I C
I/ A
30
20
10
0
-10
-20
-30
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s

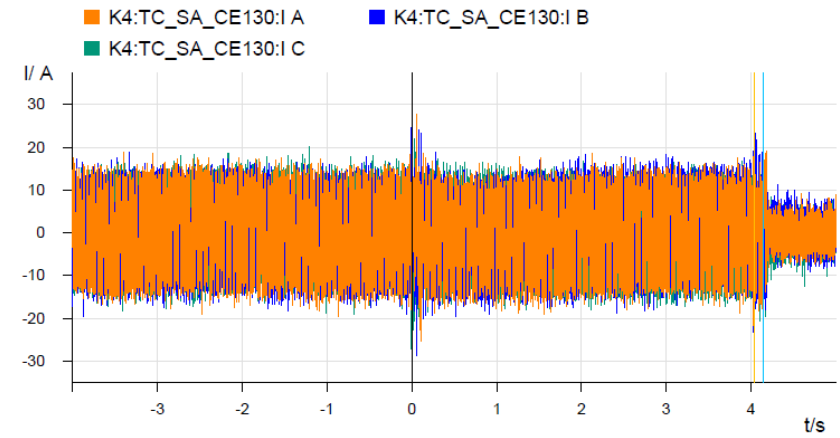

Salidas Digitales :BO2.1 Reg V Trip
Salidas Digitales :BO2.2 Reg Vel Trip
Salidas Digitales:BO3.10 86V
Salidas Digitales :BO3.7 86V CLP
Gooses Out:GO1 87T Trip
Gooses Out:GO2 87N Trip
Gooses Out:GO3 50 Trip
Gooses Out:GO4 51 Trip
Gooses Out:GO5 51N Trip
Gooses Out:GO6 59N Trip
Gooses Out:GO7 49 Trip
Gooses Out:GO8 60FL Trip
Lado Alta:Group indicat. :Pickup:phs A
Lado Alta:Group indicat. :Pickup:phs B
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s

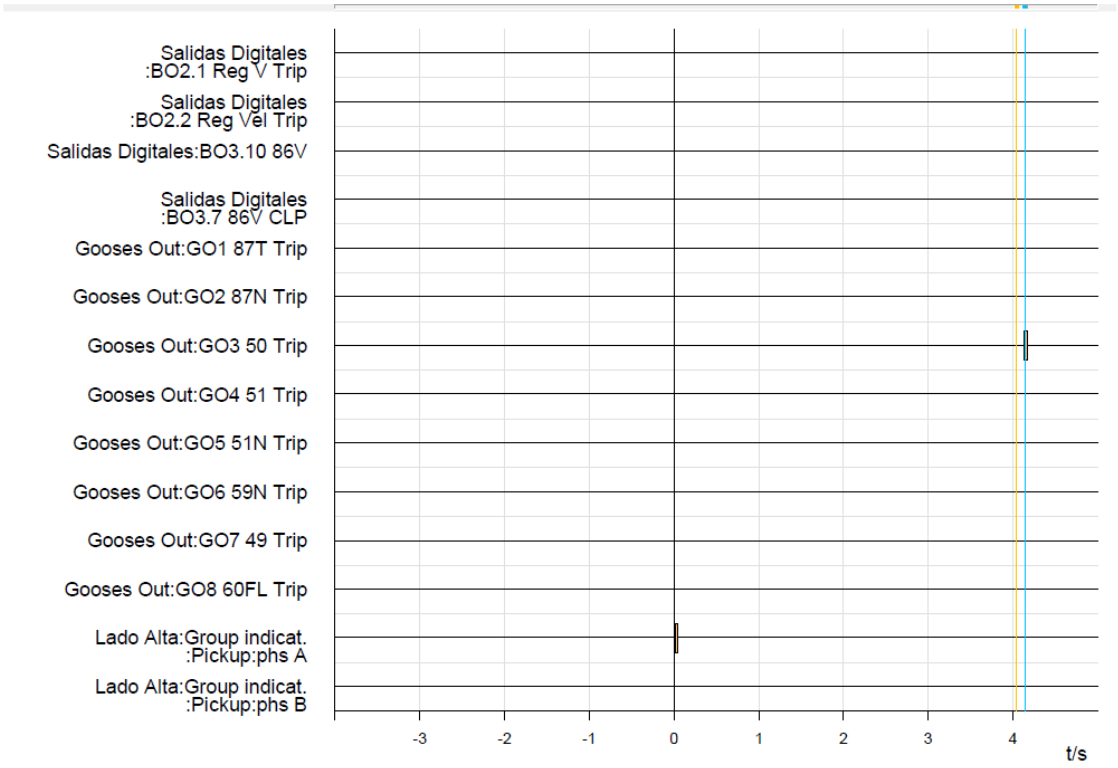

Lado Alta:Group indicat. :Pickup:phs C
Lado Alta:Group indicat. :Operate:general
Lado Baixa:Group indicat. :Pickup:phs A
Lado Baixa:Group indicat. :Pickup:phs B
Lado Baixa:Group indicat. :Pickup:phs C
Lado Baixa:Group indicat. :Operate:general
PTD1:Group indicat.:Pickup :phs A
PTD1:Group indicat.:Pickup :phs B
PTD1:Group indicat.:Pickup :phs C
PTD1:Group indicat.:Operate :general
PTE1:Group indicat.:Pickup :general
PTE1:Group indicat.:Operate :general
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s

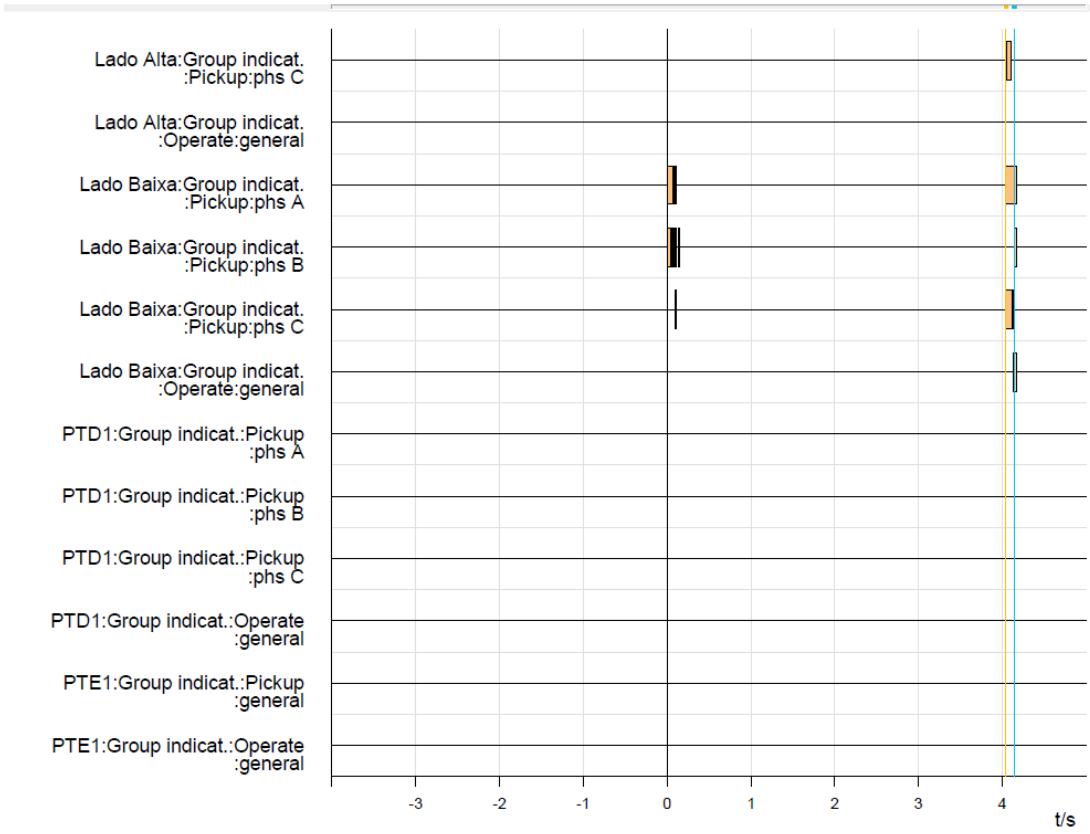
REGISTRO OSCILOGRÁFICOS SISTEMA 2 TRANSFORMADOR DE PODER N°1 CENTRAL LOS CÓNDORES




K1:GCB1_CE230:V A
K1:GCB1_CE230:V B
K1:GCB1_CE230:V C
U/kV
10
0
-10
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s


K4:TC_SA_CE130:I A
K4:TC_SA_CE130:I B
K4:TC_SA_CE130:I C
I/ A
30
20
10
0
-10
-20
-30
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s


Salidas Digitales :BO2.1 Reg V Trip
Salidas Digitales :BO2.2 Reg Vel Trip
Salidas Digitales:BO3.10 86V
Salidas Digitales :BO3.7 86V CLP
Gooses Out:GO1 87T Trip
Gooses Out:GO2 87N Trip
Gooses Out:GO3 50 Trip
Gooses Out:GO4 51 Trip
Gooses Out:GO5 51N Trip
Gooses Out:GO6 59N Trip
Gooses Out:GO7 49 Trip
Gooses Out:GO8 60FL Trip
Lado Alta:Group indicat. :Pickup:phs A
Lado Alta:Group indicat. :Pickup:phs B
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s


Lado Alta:Group indicat. :Pickup:phs C
Lado Alta:Group indicat. :Operate:general
Lado Baixa:Group indicat. :Pickup:phs A
Lado Baixa:Group indicat. :Pickup:phs B
Lado Baixa:Group indicat. :Pickup:phs C
Lado Baixa:Group indicat. :Operate:general
PTD1:Group indicat.:Pickup :phs A
PTD1:Group indicat.:Pickup :phs B
PTD1:Group indicat.:Pickup :phs C
PTD1:Group indicat.:Operate :general
PTE1:Group indicat.:Pickup :general
PTE1:Group indicat.:Operate :general
-3
-2
-1
0
1
2
3
4
t/s

Santiago, 09 de abril de 2025

DE02116-25

Señores
Encargados Titulares
Empresas Coordinadas
Presente

Ref.: Programa de Operación del Sistema Eléctrico Nacional correspondiente al día 10 de abril de 2025.
[1] DE01957-25
[2] DE01963-25
[3] DE02949-25

De nuestra consideración:

Por medio de la presente, envío para su conocimiento el programa de operación de la Ref., cuyos antecedentes y base de datos, que permiten reproducir los resultados obtenidos, se encuentran disponibles en el sitio web del Coordinador Eléctrico Nacional, información a la cual puede acceder a través de la siguiente ruta:

www.coordinador.cl ➔ Operación ➔ Documentos ➔ Programas de operación.

Dado las últimas contingencias que se han registrado en la operación del SEN y que han derivado en la actuación del EDAC por baja frecuencia, desde la Programación de la Operación del 09 de abril de 2025, se considera las siguientes medidas:

1) Mientras los titulares de las centrales Wilka, Quilapilún, Sol de los Andes, Tayra, La Huayca, Llano de Llampos, Conejo, Atacama Solar 2, Meseta de los Andes, Pampa Solar Norte y Javiera no demuestren que se han adoptado las medidas para evitar la reducción súbita de generación frente a contingencias en el sistema generación-transporte, según lo indicado en la carta Ref. [1], [2] y [3], dichas centrales se mantendrán indisponibles para la prestación de SSCC de Control de Frecuencia.
2) Para efectos de cumplir con los requerimientos de CPF@10segundos determinados en el Estudio de Control de Frecuencia y Determinación de Reservas - Parte 2 Informe Final, versión diciembre 2024, se debe asegurar

que la suma entre la generación de la unidad con mayor despacho y la generación conjunta de las centrales señaladas en el punto 1), no deben superar los 400MW a nivel horario.

Sin otro particular, saluda atentamente a usted,

Juan Pablo Avalos V.
Subgerente de Programación y Análisis Económico
Coordinador Eléctrico Nacional

DPRO/jpa