

Estudio para análisis de falla EAF 527/2023

"Falla en línea 220 kV Atacama - Esmeralda"

Fecha de Emisión: 02-01-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	08/12/2023
Hora	14:19
Consumos desconectados (MW)	101.22
Demanda previa del sistema (MW)	10037
Porcentaje de desconexión	1.008 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 220 kV Atacama - Esmeralda / LT063CI1TR01----T002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	220 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 220 kV Atacama - Esmeralda / LT063CI1TR01----T002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Atacama - Esmeralda, por actuación de sus protecciones, debido a una falla en la fase "B" ocurrida durante trabajos de cambio de conductor en la línea (trabajo a potencial), ocasionada por acortamiento de distancia entre chicote energizado y la estructura N°160.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

Al respecto, la empresa Transelec S.A. envía los siguientes antecedentes, de acuerdo con lo solicitado en la Resolución Exenta N°30989-2019 de la SEC:

- Copias de la solicitud y autorización de la actividad específica que se realizaba al momento de producirse la falla.
- Informe técnico específico de la falla emitido por el responsable, con detalle pormenorizado del hecho que provoca la falla.
- Registros de las protecciones de la unidad, asociadas a la falla.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 137-2022).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles:

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 069_2022	Falla en línea 23 kV Dos Amigos - Minera Dos Amigos	22-02-22	16:00	La empresa Transelec S.A. señala: "No aplica".	La empresa Transelec S.A. señala: "No aplica".
EAF 137_2022	Falla en línea 220 kV Atacama - Esmeralda	21-04-22	15:38	Según lo indicado por la empresa Transelec S.A.: "Con el propósito de que en trabajos futuros a realizar no ocurran situaciones similares producto de trabajos en las instalaciones, informamos que realizaremos una investigación de causa raíz de falla (RCA), la cual nos permita determinar los puntos a reforzar en nuestros protocolos de seguridad de trabajos en terreno." "Adicionalmente, para el sistema 1, protección ABB REL670 S/E Atacama 220 KV, se realizará la normalización de su estampa de tiempo (UTC-0)." Según lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A.: "No aplica, falla en instalaciones de terceros". Según lo indicado por la empresa Fotovoltaica Norte Grande 5: "No hay".	Según lo indicado por la empresa CGE S.A.: "No aplica". Según lo indicado por la empresa Fotovoltaica Norte Grande 5: "No hay".
EAF 381_2022	Desconexión del transformador 220/23 kV de S/E Atacama	17-10-22	11:19	La empresa Transelec S.A. señala que no existen acciones correctivas, ya que no hubo un comportamiento erróneo de sus instalaciones.	La empresa Transelec S.A. señala que no existen acciones correctivas, ya que no hubo un comportamiento erróneo de sus instalaciones.
EAF 498_2022	Falla en línea 110 kV Las Compañías - Pan de Azúcar	28-12-22	12:47	No hay.	No hay.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 106_2023	Falla en línea 2x66 kV Petropower - ERBB	06-03-23	15:41	Enap Refinerías señala: Reemplazo de aislador dañado. Transelec S.A. informa Acciones correctivas inmediatas asociadas a la normalización de las instalaciones y reparación de daños ocurridos por la descarga eléctrica el día 07.03.23.	Transelec S.A. informa como Planes de acción lo siguiente: Por el evento ocurrido Transelec inició un proceso interno de análisis de estos activos y otros, en donde pudieran repetirse las mismas condiciones con la finalidad de aumentar la confiabilidad las instalaciones, según los análisis de riesgos en caso de que corresponda. Señala además que se ejecutarán otras actividades cuyo detalle se encuentra disponible en EAF 106-2023. Enap Refinerías S.A. señala: En análisis.
EAF 199_2023	Apertura del interruptor 52H9 de S/E Diego de Almagro	02-05-23	20:55	La empresa Transelec S.A. indica acciones correctivas de corto plazo. La empresa Enel Green Power Chile S.A. indica que no se consideran acciones correctivas.	No se indican.
EAF 281_2023	Desconexión forzada del transformador N°3 154/69/13.8 kV de S/E San Vicente	24-06-23	18:15	Transelec S.A. señala que <i>“se programaron los trabajos (AT108136) para investigar la causa que originó la señal binaria que accionó al relé maestro del transformador.”</i>	Transelec S.A. señala que <i>“se programaron los trabajos (AT108136) para investigar la causa que originó la señal binaria que accionó al relé maestro del transformador.”</i>
EAF 329_2023	Falla en línea 154kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés C2	03-08-23	03:31	La empresa Transelec S.A. señala que se observaron problemas de comunicación para completar el esquema de aceleración entre los extremos de la Línea en paño A2 de S/E Alto Jahuel y paño A4 de S/E Nueva Punta de Cortés, por lo que se gestionará una investigación sobre la causa y las acciones correctivas. La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se normaliza bornera seccionable en caseta de S/E Graneros, y se programará intervención al relé SEL-451 asociado a la protección por EDAC-BF.	La empresa Transelec S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica. La empresa Minera Valle Central S.A. señala que no aplica.
EAF 378_2023	Desconexión forzada de la barra 220 kV N°2 de S/E Charrúa	27-08-23	03:27	La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente: <i>“Se suspendieron de forma temporal los trabajos programados en S/E Charrúa a la espera de tener mayor claridad sobre las razones de la desconexión y elaborar un programa de trabajo que contemple medidas para evitar este tipo de desviaciones. En cuanto al interruptor 52J10, se está estudiando la continuidad del conductor del sistema de control que conecta el relé diferencial de barra con el paño J10 y la razón por la cual el interruptor no obedeció orden de apertura. Esta acción es llevada a cabo en coordinación con CMPC.”</i> La empresa Bioenergías Forestales SpA señala lo siguiente: <i>“Como medida correctiva a corto plazo se realizará revisión de señal de referencia de GPS en S/E Celulosa Santa Fe.”</i> <i>“Como medida correctiva a corto plazo se requiere una revisión del sincronismo horario de la protección MICOM P142 dado que difiere de lo indicado en las protecciones ABB RED670 y MICOM P443.”</i> <i>“Posterior a la falla, una vez superado el evento y en coordinación con Transelec y el CDC, se procede a cerrar el interruptor 52J10 de forma exitosa a las 03:52 horas iniciando el proceso de normalización de las plantas vinculadas a la LT 220 KV Charrúa – Planta Río Vergara y LT220kV Planta Río Vergara - Pacífico.”</i>	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 437_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52E1 de S/E Castilla	11-10-23	15:18	Transelec S.A. informa lo siguiente: • “Una vez ocurrida la falla se solicitó a personal de control de Transelec revisar el estado del relé de enclavamiento 86T1 por la alarma indicada en el SCADA. Como consecuencia, el reconnector 52E1 no obedecía orden de cierre remoto. • Se procede a revisar los planos para ubicar las posibles causas de activación del relé 86T1. • Se descargan los registros del reconnector 52E1, en el cual se evidencia que no hubo operación de protecciones, solo apertura por trip externo en este caso por el 86T1. • Se procede a medir en puntos de borneras correspondientes a protecciones mecánicas del transformador 1 de 110/23 kV de S/E Castilla, ubicada en la caja de agrupamiento y se detectó que la válvula de sobrepresión se encontraba operada. • Se verifica en armario de control y medidas del paño HT1 que el relé 86T1 se encontraba operado y no obedecía orden de reset. • El personal de equipos primarios de Transelec indica que un cable se encontraba desconectado en el interior de la caja de conexiones del relé Buchholz, proceden a normalizarlo, reestableciendo el valor de tensión positiva. • Personal de equipos primarios revisa la caja de válvula de sobrepresión, encontrando agua en el interior de esta. • Se realiza limpieza del agua al interior de la caja de la válvula de sobrepresión, luego se verifica que la operación de la válvula provoca la operación del 86T1. • Se normaliza la válvula de sobrepresión, al realizar el secado y limpieza del área afectada, se da una nueva orden de reset al relé 86T1 con éxito, reestableciendo la operación normal del mismo. • Por último, Se notifica al operador de Transelec que las condiciones están óptimas para normalizar el transformador 1 de 110/23 kV y el reconnector 52E1. Transelec realiza la reconexión manual de prueba con éxito del paño E1, normalizando la topología del sistema previo a la falla.”	No se indican.
EAF 516_2023	Desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Alto Jahuel	30-11-23	19:22	La empresa Transelec S.A. señala: “Luego de la desconexión indeseada, se detienen los trabajos y se realiza reposición de las instalaciones afectadas. No se continúa con la faena”.	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 137-2022).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

La instalación afectada por la desconexión forzada corresponde a la línea 220 kV Atacama - Esmeralda, la cual tiene 69,36 km de largo, una capacidad nominal de 197,26 MVA (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal) y cuyo año de entrada en operación fue en 2001, de acuerdo con los registros del Sistema Infotécnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa remite información de los mantenimientos realizados a la línea 220 kV Atacama - Esmeralda, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

2101: Antofagasta.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (10-12-2023)	Informe de 5 días (15-12-2023)
Transelec S.A.	09-12-2023	15-12-2023
Transemel S.A.	08-12-2023	15-12-2023
Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA	08-12-2023	15-12-2023
CGE Transmisión S.A.	08-12-2023	27-12-2023
CGE S.A.	08-12-2023	19-12-2023
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT)	08-12-2023	15-12-2023
SQM Salar S.A.	08-12-2023	28-12-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Uribe Solar	-	18.5	14:19	20:18
Total:		18.5 MW		

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 220 kV Atacama - Esmeralda	ST Zonal	-	14:19	15:38
Línea 110 kV Esmeralda - Uribe	ST Zonal	Uribe - Tap off Uribe 110 kV	14:19	14:54
S/E Uribe	ST Zonal	Transformador 110/23 kV	14:19	17:22

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
La Portada	Aeropuerto / E11	Antofagasta	2.96	0.029	3013	14:19	14:39	14:39
La Portada	Ricaventura / E12	Antofagasta	3.64	0.036	7943	14:19	14:39	14:39
La Portada	Trocadero / E13	Antofagasta	6.44	0.064	12693	14:19	14:39	14:39
La Portada	Adasa / ET2	Antofagasta	1.00	0.010	18	14:19	14:39	14:39
La Portada	Alto la Chimba / E31	Antofagasta	5.97	0.059	10815	14:19	14:39	14:39
La Portada	Arenales / E30	Antofagasta	7.04	0.070	11911	14:19	14:39	14:39
Sur	Huáscar / C16	Antofagasta	1.61	0.016	2599	14:19	14:44	14:44
Sur	Coviefi / C17	Antofagasta	3.23	0.032	3747	14:19	14:44	14:44
Sur	Argentina / C18	Antofagasta	3.91	0.039	5429	14:19	14:44	14:44
Sur	Angamos / C19	Antofagasta	4.25	0.042	6675	14:19	14:44	14:44
Centro	21 de Mayo / C6	Antofagasta	4.07	0.041	5956	14:19	15:01	15:01
Centro	Borgoño / C2	Antofagasta	5.93	0.059	5988	14:19	15:02	15:02
Centro	Brasil / C7	Antofagasta	2.60	0.026	5264	14:19	15:01	15:03
Centro	Circunvalación / E2	Antofagasta	5.13	0.051	5046	14:19	15:05	15:05
Centro	Interconexión N°1 / C4	Antofagasta	3.33	0.033	6464	14:19	15:02	17:20
Centro	Interconexión N°2 / C5	Antofagasta	2.37	0.024	1303	14:19	15:01	17:21
Uribe	Minsal / E16	Antofagasta	0.94	0.009	11	14:19	17:22	17:22
Uribe	Los Morros / E17	Antofagasta	1.84	0.018	585	14:19	17:22	17:22
Centro	Alberto Hurtado / E5	Antofagasta	8.30	0.083	12605	14:19	15:05	17:22
Centro	Bolívar / C1	Antofagasta	5.32	0.053	4072	14:19	15:01	17:22
Centro	Carrizo / E3	Antofagasta	0.04	0.000	3	14:19	15:05	17:23
Uribe	SQM Salar / E18	Antofagasta	6.00	0.060	1	14:19	17:22	17:30
Carbonato	ET1	Antofagasta	15.30	0.152	1	14:19	17:52	18:10
Total:			101.22 MW	1.008%	112142			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., SQM Salar S.A. y CGE Transmisión S.A.

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)
La Portada	Aeropuerto / E11	CGE	Regulado	2.96	0.33	0.33	1.0
La Portada	Ricaventa / E12	CGE	Regulado	3.64	0.33	0.33	1.2
La Portada	Trocadero / E13	CGE	Regulado	6.44	0.33	0.33	2.1
La Portada	Adasa / ET2	CGE	Regulado	1.00	0.33	0.33	0.3
La Portada	Alto la Chimba / E31	CGE	Regulado	5.97	0.33	0.33	2.0
La Portada	Arenales / E30	CGE	Regulado	7.04	0.33	0.33	2.3
Sur	Huáscar / C16	CGE	Regulado	1.61	0.42	0.42	0.7
Sur	Coviefi / C17	CGE	Regulado	3.23	0.42	0.42	1.3
Sur	Argentina / C18	CGE	Regulado	3.91	0.42	0.42	1.6
Sur	Angamos / C19	CGE	Regulado	4.25	0.42	0.42	1.8
Centro	21 de Mayo / C6	CGE	Regulado	4.07	0.70	0.70	2.8
Centro	Borgoño / C2	CGE	Regulado	5.93	0.70	0.72	4.2
Centro	Brasil / C7	CGE	Regulado	2.60	0.70	0.73	1.9
Centro	Circunvalación / E2	CGE	Regulado	5.13	0.77	0.77	3.9
Centro	Interconexión N°1 / C4	CGE	Regulado	3.33	0.70	3.02	10.0
Centro	Interconexión N°2 / C5	CGE	Regulado	2.37	0.70	3.03	7.2
Uribe	Minsal / E16	CGE	Regulado	0.94	3.05	3.05	2.9
Uribe	Los Morros / E17	CGE	Regulado	1.84	3.05	3.05	5.6
Centro	Alberto Hurtado / E5	CGE	Regulado	8.30	0.77	3.05	25.3
Centro	Bolívar / C1	CGE	Regulado	5.32	0.70	3.05	16.2
Centro	Carrizo / E3	CGE	Regulado	0.04	0.77	3.07	0.1
Uribe	SQM Salar / E18	SQM Salar	Libre	6.00	3.05	3.18	19.1
Carbonato	ET1	SQM Salar	Libre	15.30	3.55	3.85	58.9

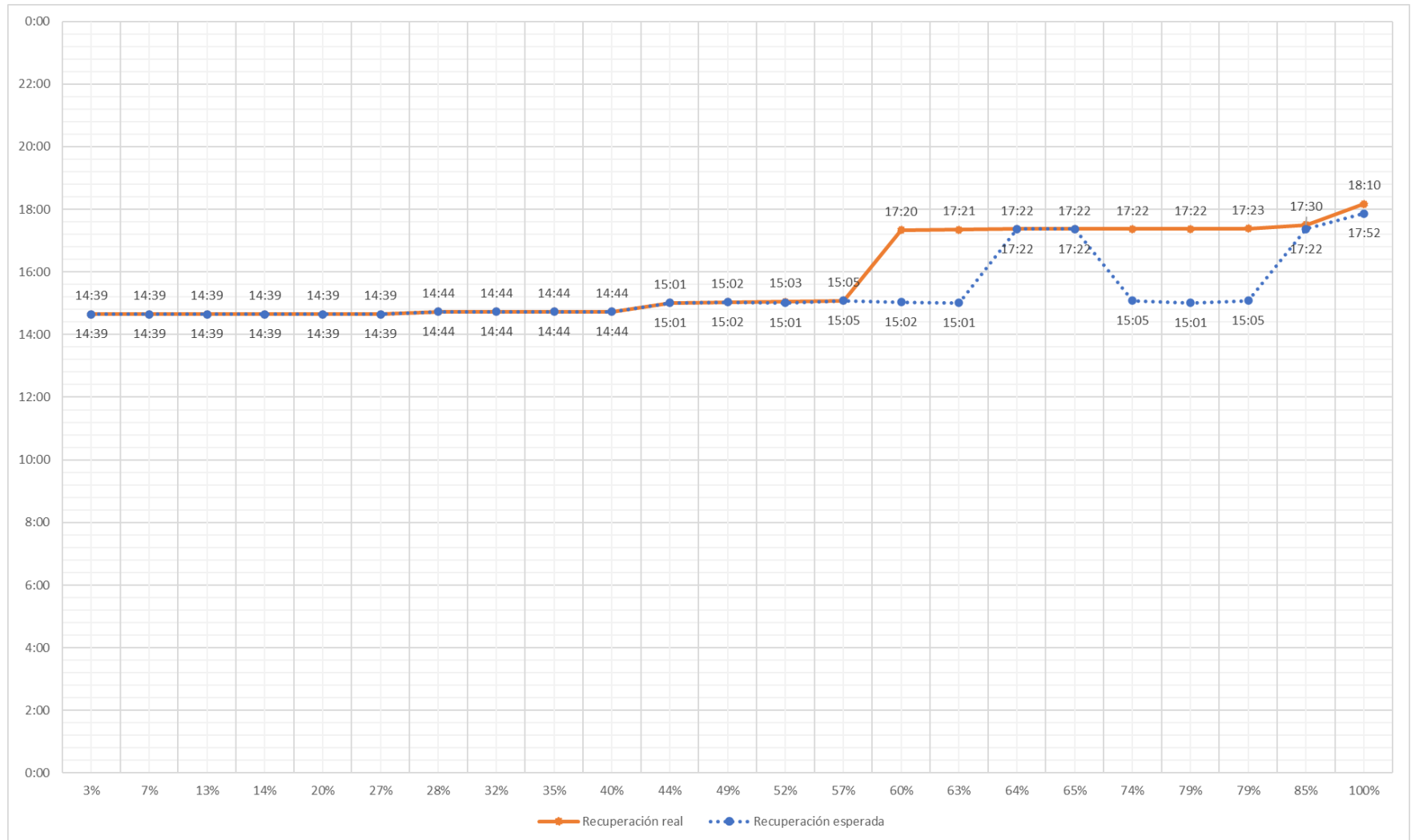
Clientes Regulados : 94.4 MWh

Clientes Libres : 78.0 MWh

Total : 172.4 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., SQM Salar S.A. y CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real en algunos de los consumos afectados. Lo anterior se debe a demoras en el cierre de los alimentadores MT de la S/E Centro.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	80.98	3.18	25.44
Último 20 %	20.24	3.85	5.26
100 % Total	101.22	3.85	26.29

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10037 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Ralco (U1), Ralco (U2), Andina (CTA), Hornitos (CTH), Colbún (U1), Colbún (U2), Mejillones (CTM1), Pehuenche (U2), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 08 de diciembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 08 de diciembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 08 de diciembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 08 de diciembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, a excepción del bloqueo de la reconexión automática de la línea 220 kV Atacama - Esmeralda como precaución a los trabajos que se desarrollaban de cambio de conductor. Lo anterior corresponde a:

- Interruptor 52H1 de S/E Tap off Uribe se encontraba abierto.
- Interruptor 52HS de S/E Guardiamarina se encontraba abierto. Esto implica que la barra 110 kV N°2 de S/E Guardiamarina y S/E La Portada se encontraban alimentadas radialmente desde S/E Esmeralda.

Otros antecedentes relevantes

Antecedentes proporcionados por la empresa Transelec S.A.:

"El día 08 de diciembre de 2023 a las 14:19 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Atacama – Esmeralda (en adelante la "Línea"), debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, a causa de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, durante la ejecución de trabajos programados por la instalación de un bypass a través de una línea auxiliar y la apertura de puentes de anclaje entre las estructuras N°158 y N°160 con instalación energizada.

La falla se produce en el desarrollo de trabajos a potencial, como parte de las maniobras de remplazo de conductor entre las estructuras N°158 y N°160. La importancia de los trabajos en la línea de 220 KV Atacama-Esmeralda consiste en brindar seguridad de abastecimiento en la zona de la ciudad de Antofagasta y evitar condiciones de riesgo por falla a las personas cuyas casas se encuentran emplazadas de manera ilegal bajo la línea.

Durante de conexión de fase auxiliar a potencial, producto del desplazamiento de la escalera dieléctrica, en plano vertical y horizontal al momento de que el especialista encargado de los trabajos ingresara a la escalera en la estructura N°160, se produce falla por acortamiento de distancia entre el chicote energizado y la estructura.

La desconexión forzada de la línea 220 kV Atacama – Esmeralda, originó la interrupción del suministro eléctrico en la ciudad de Antofagasta. Una vez detectada la falla, se recuperó parcialmente el abastecimiento de energía eléctrica a través de las redes de transmisión disponibles en 110 kV. A las 15:28 hrs Transelec se encontraba en condiciones para normalizar la línea, sin embargo, no fue posible sincronizar desde la S/E Atacama debido a que se presentó un problema de regulación de tensión en el transformador de 220/110/13.8 kV de S/E Esmeralda, donde la tensión era de 178 kV en la barra de 220 kV, situación reconocida por STN a raíz de un problema en el CTBC del transformador. Posteriormente, a las 17:01 horas se normaliza esta situación y el centro de control STN informa a operador Transelec, que se encuentra disponible para normalizar la línea 220 kV Atacama – Esmeralda, con sincronización desde S/E Atacama 220 kV. Previa autorización del CEN, comienzan las maniobras de normalización y a las 17:18 se recuperan el 100% de los consumos afectados y la topología del sistema previo a la falla.

Cabe destacar que los trabajos fueron realizados a potencial, dado que, con las transferencias de potencia en horario diurno, no es posible la desconexión de la línea Atacama – Esmeralda 220 kV sin afectación de los consumos de la zona. Por otro lado, actualmente el Tap off Uribe de Transemel se encuentra abierto permanentemente por desvinculación de sus equipos producto de vandalismo. En condiciones normales de operación, el Tap off Uribe hubiese permitido la desenergización de la línea en horario nocturno para el retiro de puentes, sin afectar a los consumos, realizando maniobras operacionales en Esmeralda, Antofagasta, Tap off Uribe, Guardiamarina y Alto Norte. Dada esta situación, se debió programar los trabajos con línea energizada a pesar del riesgo inherente de desconexión asociado a la metodología de trabajo, necesaria para evitar afectación de clientes mediante desconexión programada."

Antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"A las 14:19 horas del día 08 de diciembre de 2023, se registra la pérdida de suministro en Subestación Uribe de CGE TRANSMISIÓN, por desconexión forzada de la Línea 220 KV Atacama - Esmeralda, por falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, de acuerdo con información del Coordinador Eléctrico Nacional.

Junto con la pérdida de suministro en S/E Uribe por falla en la Línea 220 kV Atacama - Esmeralda, el 08/12/2023 a las 14:19 horas, Centro de Control CGE TRANSMISIÓN percibe, además, apertura de interruptores 52H2 y 52HT1 en S/E Uribe."

El 08-12-2023 en la línea 220 kV Atacama - Esmeralda se estaban realizando labores de reemplazo de conductor, cuando se originó una falla en la fase “B” de la línea, evento en evaluación en el presente documento, según solicitud de trabajo N°2023112208 del sistema Neomante del Coordinador.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado	Estado por Area		
2023112208	TRANSELEC S.A.	Programada	Línea ➤ ATACAMA - ESMERALDA 220KV - ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Trabajos relacionados al reemplazo de conductor de la línea 220 kv Atacama-Esmeralda. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo ➤ Comentarios Adicionales: Actividad: Apertura de puentes a potencial en una de las fases de E158 y E160, y habilitación fase con conductor reemplazado. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	08-12-2023 08:00 Fecha Efectiva Inicio 08-12-2023 07:38	08-12-2023 18:00 Fecha Efectiva Fin 08-12-2023 17:43	Ejecución Exitosa	Area	Estado	¿Comentado?
							CDC	Aprobado	No
							DAOP	Aprobado	No
							DPRO	Aprobado	No

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:

Según lo indicado por la empresa Transelec S.A.

- *"Inmediatamente posterior a la falla, los trabajos programados son detenidos y se procede a constatar la condición del personal participante en las maniobras de altura, verificándose todo el personal en buenas condiciones.*
- *Respecto al plan de acción para la continuación de los trabajos se ha implementado mejoras al procedimiento, enfocadas a reforzar los mecanismos de sujeción y estabilidad de la escalera dieléctrica, además de validar esto mediante pruebas de carga. Estas medidas fueron validadas mediante ensayo práctico el día 9 de diciembre, sin intervención de la línea energizada.*

Según lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"Al no existir una falla real en las líneas directas asociadas al paño HT1, se concluye, en este caso, que la desenergización de la línea Atacama - Esmeralda, que produce consecuentemente la desenergización de línea Esmeralda - Uribe, no es discriminada por la protección de distancia entre una condición de pérdida de suministro (como fue este caso).

Para mejorar esta condición y evitar operaciones de los interruptores 52H2 y 52HT1 gatilladas por condición transitoria provocada por pérdida de suministro (y respuesta no natural de sistema de potencia, debido a existencia de inversores en cercanías), se dispondrá un análisis de sensibilidad para poder establecer los ajustes de elementos supervisores de sobrecorriente instantánea de fase y residual de protecciones de distancia asociadas a 52H2 y 52HT1".

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

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Las empresas involucradas no indican acciones correctivas a largo plazo.

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

Hora	Involucrado	Evento
14:19	Transelec S.A.	Apertura automática por protecciones del interruptor 52J11 de S/E Atacama, asociado a la línea 220 kV Atacama - Esmeralda, por operación de su protección de distancia residual.
14:19	CGE Transmisión S.A.	Apertura intempestiva del interruptor 52H2 de S/E Uribe, asociado a la línea 110 kV Esmeralda - Uribe, por actuación de su protección de distancia de fase.
14:19	CGE Transmisión S.A.	Apertura intempestiva del interruptor 52HT1 de S/E Uribe, asociado al transformador 110/23 kV de dicha subestación, por actuación de su protección de distancia de fase.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A y CGE Trasmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
08/12/2023	Fotovoltaica Norte Grande 5	14:30	Apertura de los interruptores 52H1 y 52ET1 de S/E Uribe Solar, por maniobras de recuperación.
08/12/2023	SATT	14:31	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Guardiamarina, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	Fotovoltaica Norte Grande 5	14:31	Apertura de los interruptores 52E1 y 52E2 de S/E Uribe Solar, por maniobras de recuperación.
08/12/2023	Fotovoltaica Norte Grande 5	14:32	Apertura del interruptor 52E3 de S/E Uribe Solar, por maniobras de recuperación.
08/12/2023	Fotovoltaica Norte Grande 5	14:33	Apertura del interruptor 52E4 de S/E Uribe Solar, por maniobras de recuperación.
08/12/2023	Fotovoltaica Norte Grande 5	14:35	Apertura de los interruptores 52E5 y 52E6 de S/E Uribe Solar, por maniobras de recuperación.
08/12/2023	SQM Salar	14:38	Apertura de los interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E Carbonato y 52H1 de S/E Acceso Norte, por maniobras de recuperación.
08/12/2023	SATT	14:39	Cierre del interruptor 52HS de S/E Guardiamarina, energizando la barra 110 kV N°2 de dicha subestación y recuperando los consumos asociados a la S/E La Portada.
08/12/2023	Transemel	14:41	Apertura de los interruptores 52H2, 52H4 y 52HT1 de S/E Esmeralda, por maniobras de recuperación.
08/12/2023	SATT	14:44	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Guardiamarina, energizando la barra 110 kV de S/E Esmeralda y recuperando los consumos asociados a la S/E Sur.
08/12/2023	Transemel	14:50	Cierre del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	CGE Transmisión	14:51	Apertura de los interruptores 52E2 y 52E5 de S/E Centro, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	CGE Transmisión	14:52	Apertura del interruptor 52E3 de S/E Centro, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	CGE Transmisión	14:53	Apertura de los interruptores 52C1 y 52C2 de S/E Centro, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	CGE Transmisión	14:54	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Uribe, normalizando la línea 110 kV Esmeralda - Uribe.
08/12/2023	Transemel	14:55	Cierre no exitoso del interruptor 52H2 de S/E Esmeralda.

08/12/2023	CGE Transmisión	14:56	Apertura del interruptor 52ET1 de S/E Centro, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	CGE Transmisión	14:57	Apertura de los interruptores 52HT1 y 52CT1 de S/E Centro, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	CGE Transmisión	14:58	Apertura de los interruptores 52HT2 y 52CT2 de S/E Centro, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	Transemel	14:58	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Esmeralda, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	Fotovoltaica Norte Grande 5	14:59	Cierre de los interruptores 52H1 y 52ET1 de S/E Uribe Solar, por maniobras de recuperación.
08/12/2023	CGE Transmisión	14:59	Cierre del interruptor 52HT2 de S/E Centro, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	CGE Transmisión	15:00	Apertura del interruptor 52C4 de S/E Centro, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	CGE Transmisión	15:01	Apertura de los interruptores 52C5 y 52C7 de S/E Centro, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	CGE Transmisión	15:01	Cierre del interruptor 52CT2 de S/E Centro, recuperando los consumos asociados al alimentador 21 de mayo (C6) de dicha subestación.
08/12/2023	CGE Transmisión	15:02	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Centro, energizando la barra 13.8 kV N°1.
08/12/2023	CGE Transmisión	15:02	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Centro, recuperando los consumos asociados al alimentador Borgoño.
08/12/2023	CGE Transmisión	15:03	Cierre del interruptor 52C7 de S/E Centro, recuperando los consumos asociados al alimentador Brasil.
08/12/2023	CGE Transmisión	15:04	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Centro, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	CGE Transmisión	15:05	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Centro, energizando la barra 23 kV.
08/12/2023	CGE Transmisión	15:05	Cierre del interruptor 52E2 de S/E Centro, recuperando los consumos asociados al alimentador Circunvalación.
08/12/2023	Transemel	15:17	Apertura del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, por maniobras de normalización topológica.
08/12/2023	Transelec	15:29	Cierre del interruptor 52J11 de S/E Atacama, energizando línea 220 kV Atacama - Esmeralda en vacío (prueba).
08/12/2023	Transelec	15:32	Apertura del interruptor 52J11 de S/E Atacama (fin prueba de energización de la línea 220 kV Atacama - Esmeralda).
08/12/2023	Transemel	15:33	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Esmeralda, por maniobras de normalización topológica.
08/12/2023	Transemel	15:34	Cierre del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, por maniobras de normalización topológica.
08/12/2023	Transelec	15:35	Cierre no exitoso del interruptor 52J11 Atacama, por problemas de sincronización.
08/12/2023	Transemel	15:37	Apertura del interruptor 52HT1 de S/E Esmeralda, por maniobras de normalización topológica.
08/12/2023	Transelec	15:38	Cierre del interruptor 52J11 Atacama, energizando la línea 220 kV Atacama - Esmeralda y transformador 220/110 kV de S/E Esmeralda en vacío.
08/12/2023	Transemel	17:10	Apertura del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, por maniobras de normalización topológica.
08/12/2023	Transelec	17:13	Apertura del interruptor 52J11 de S/E Atacama, por maniobras de normalización topológica.
08/12/2023	Transemel	17:13	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Esmeralda, por maniobras de normalización topológica.

08/12/2023	Transemel	17:14	Cierre del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, por maniobras de normalización topológica.
08/12/2023	Transelec	17:18	Cierre del interruptor 52J11 de S/E Atacama, normalizando la línea 220 kV Atacama - Esmeralda.
08/12/2023	CGE Transmisión	17:20	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Centro, recuperando los consumos asociados al alimentador Interconexión N°1.
08/12/2023	CGE Transmisión	17:21	Cierre del interruptor 52C5 de S/E Centro, recuperando los consumos asociados al alimentador Interconexión N°2.
08/12/2023	SATT	17:21	Apertura del interruptor 52HS de S/E Guardiamarina, por maniobras de normalización topológica.
08/12/2023	CGE Transmisión	17:22	Cierre de los interruptores 52C1 y 52E5 de S/E Centro, recuperando los consumos asociados a los alimentadores Bolívar y Padre Hurtado, respectivamente.
08/12/2023	CGE Transmisión	17:22	Apertura del interruptor 52E18 de S/E Uribe, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	CGE Transmisión	17:22	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Uribe, recuperando los consumos asociados a los alimentadores Minsal (C16) y Los Morros (C17).
08/12/2023	CGE Transmisión	17:23	Cierre del interruptor 52E3 de S/E Centro, recuperando los consumos asociados al alimentador SQM Salar.
08/12/2023	CGE Transmisión	17:30	Cierre del interruptor 52E18 de S/E Uribe, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	SQM Salar	17:38	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Acceso Norte, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	SQM Salar	17:42	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Carbonato, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	SQM Salar	17:52	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Carbonato, por maniobras de recuperación de consumos.
08/12/2023	SQM Salar	18:10	Cierre de los interruptores MT de S/E Carbonato (*), recuperando los consumos asociados a la subestación y con ello la totalidad de los consumos afectados por la falla.
08/12/2023	Fotovoltaica Norte Grande 5	20:16	Cierre de los interruptores 52E1 y 52E2 de S/E Uribe Solar, por maniobras de recuperación de generación.
08/12/2023	Fotovoltaica Norte Grande 5	20:17	Cierre de los interruptores 52E3, 52E4 y 52E5 de S/E Uribe Solar, por maniobras de recuperación de generación.
08/12/2023	Fotovoltaica Norte Grande 5	20:18	Cierre del interruptor 52E6 de S/E Uribe Solar, normalizando instalaciones asociadas al parque fotovoltaico Uribe Solar y con ello la totalidad de las instalaciones afectadas por la falla.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., Transemel S.A., Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA, CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. y SQM Salar S.A.

(*) Se presume apertura previa de estos interruptores.

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

Antecedentes de la falla

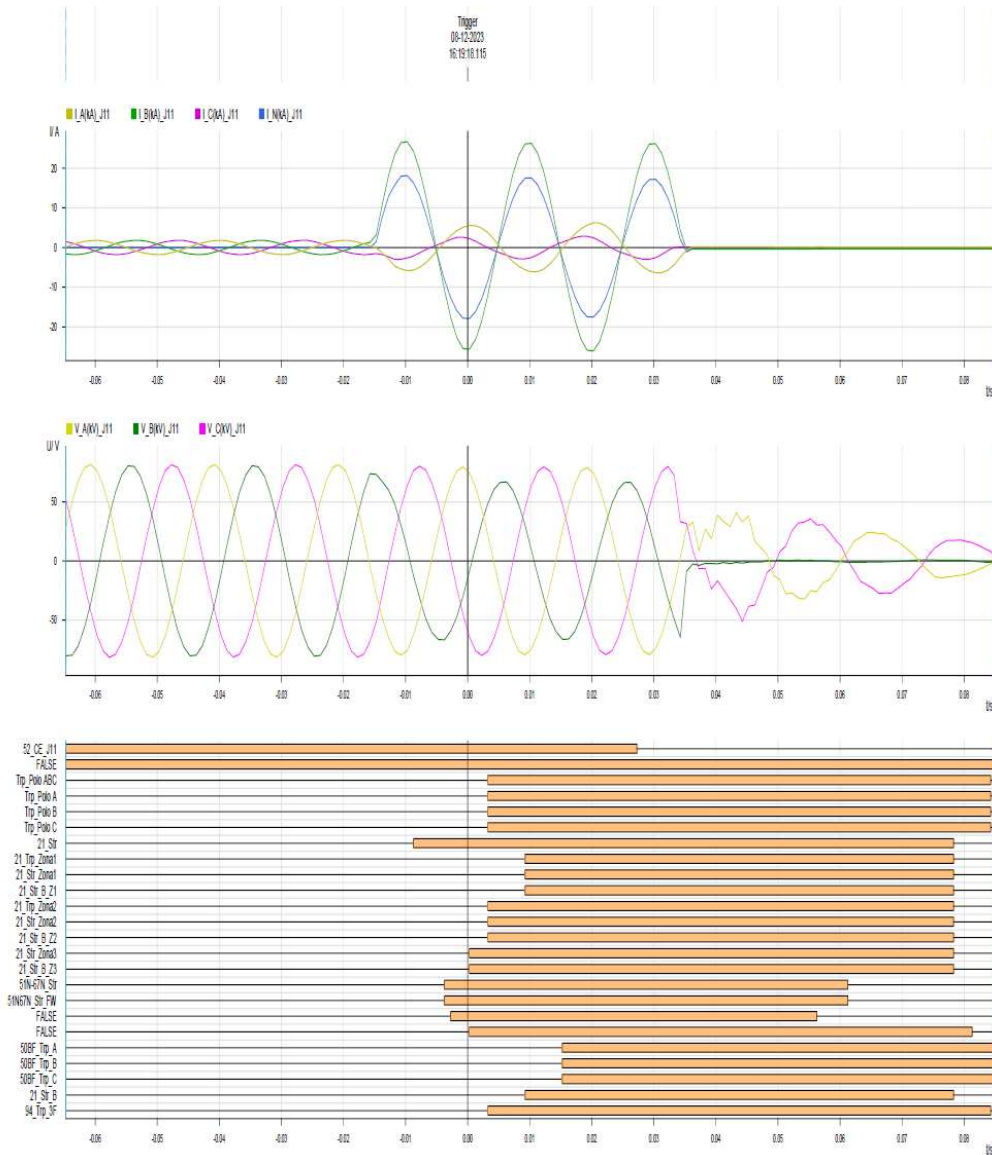
Se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Atacama - Esmeralda, por actuación de sus protecciones, debido a una falla en la fase "B" ocurrida durante trabajos de cambio de conductor en la línea (trabajo a potencial), ocasionada por acortamiento de distancia entre chicote energizado y la estructura N°160.

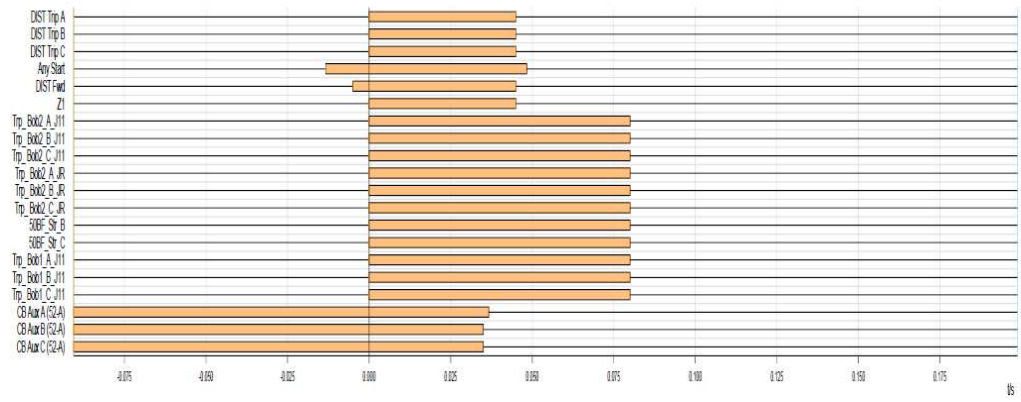
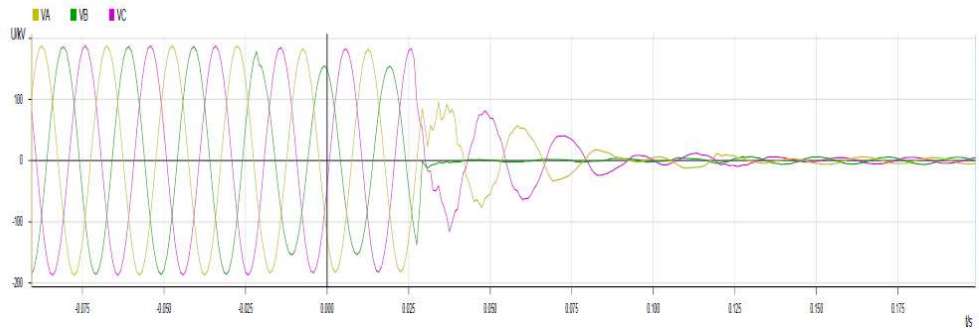
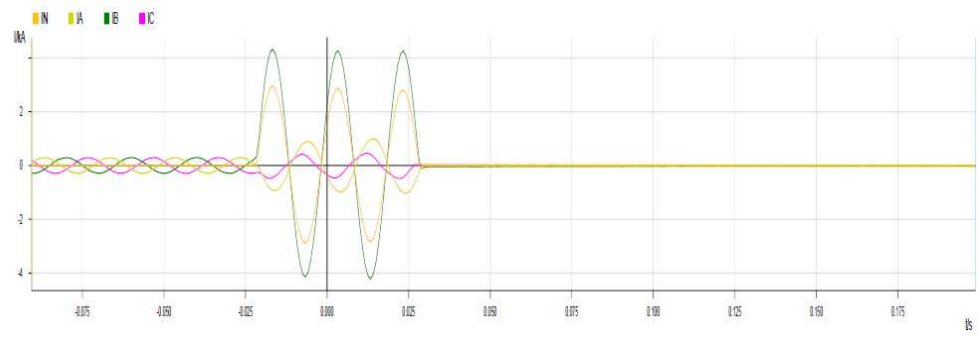
A raíz del evento en cuestión, se produjo la pérdida de 101.22 MW de consumos asociados a las SS/EE La Portada, Sur, Centro, Uribe y Carbonato, además de la pérdida de 18.5 MW de generación asociada al PFV Uribe.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al paño J11 de S/E Atacama

Registros oscilográficos y de eventos – Sistema N°1 y N°2





Type	Date & Time	Signal name	Status
P	08/12/2023 19:22:13.574	FALSE	Off
P	08/12/2023 19:22:13.569	FALSE	Off
P	08/12/2023 19:22:13.535	FALSE	On
P	08/12/2023 19:22:13.530	FALSE	On
P	08/12/2023 19:17:55.315	FALSE	Off
P	08/12/2023 19:17:55.312	FALSE	Off
P	08/12/2023 19:17:55.279	FALSE	On
P	08/12/2023 19:17:55.275	FALSE	On
P	08/12/2023 19:17:55.273	52_CE_J11	On
P	08/12/2023 19:12:00.918	FALSE	Off
P	08/12/2023 19:12:00.915	FALSE	On
P	08/12/2023 19:12:00.897	FALSE	Off
P	08/12/2023 19:12:00.888	FALSE	On
P	08/12/2023 19:12:00.857	52_CE_J11	Off
P	08/12/2023 17:38:25.018	52_CE_J11	On
P	08/12/2023 17:37:46.856	FALSE	Off
P	08/12/2023 17:37:46.844	FALSE	On
P	08/12/2023 17:32:14.623	FALSE	Off
P	08/12/2023 17:32:14.620	FALSE	On
P	08/12/2023 17:32:14.599	FALSE	Off
P	08/12/2023 17:32:14.593	FALSE	On
P	08/12/2023 17:32:14.560	52_CE_J11	Off
P	08/12/2023 17:29:17.134	52_CE_J11	On
P	08/12/2023 16:19:20.188	FALSE	Off
P	08/12/2023 16:19:20.086	FALSE	On
P	08/12/2023 16:19:18.331	50BF_Trip_A	Off
P	08/12/2023 16:19:18.331	50BF_Trip_B	Off
P	08/12/2023 16:19:18.331	50BF_Trip_C	Off
P	08/12/2023 16:19:18.199	94_Trip_3F	Off
P	08/12/2023 16:19:18.199	Trip_Polo A	Off
P	08/12/2023 16:19:18.199	Trip_Polo ABC	Off
P	08/12/2023 16:19:18.199	Trip_Polo B	Off
P	08/12/2023 16:19:18.199	Trip_Polo C	Off
P	08/12/2023 16:19:18.196	FALSE	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_B	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_B_Z1	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_B_Z2	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_B_Z3	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_Zona1	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_Zona2	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_Zona3	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Trip_Zona1	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Trip_Zona2	Off
P	08/12/2023 16:19:18.175	51N67N_Str_FW	Off
P	08/12/2023 16:19:18.175	51N-67N_Str	Off
P	08/12/2023 16:19:18.171	FALSE	Off
P	08/12/2023 16:19:18.142	52_CE_J11	Off
P	08/12/2023 16:19:18.130	50BF_Trip_A	On
P	08/12/2023 16:19:18.130	50BF_Trip_B	On
P	08/12/2023 16:19:18.130	50BF_Trip_C	On
P	08/12/2023 16:19:18.124	21_Str_B	On
P	08/12/2023 16:19:18.124	21_Str_B_Z1	On
P	08/12/2023 16:19:18.124	21_Str_Zona1	On
P	08/12/2023 16:19:18.124	21_Trip_Zona1	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	21_Str_B_Z2	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	21_Str_Zona2	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	21_Trip_Zona2	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	94_Trip_3F	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	Trip_Polo A	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	Trip_Polo ABC	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	Trip_Polo B	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	Trip_Polo C	On
P	08/12/2023 16:19:18.115	21_Str_B_Z3	On
P	08/12/2023 16:19:18.115	21_Str_Zona3	On
P	08/12/2023 16:19:18.115	FALSE	On
P	08/12/2023 16:19:18.112	FALSE	On
P	08/12/2023 16:19:18.111	51N67N_Str_FW	On
P	08/12/2023 16:19:18.111	51N-67N_Str	On
P	08/12/2023 16:19:18.106	21_Str	On

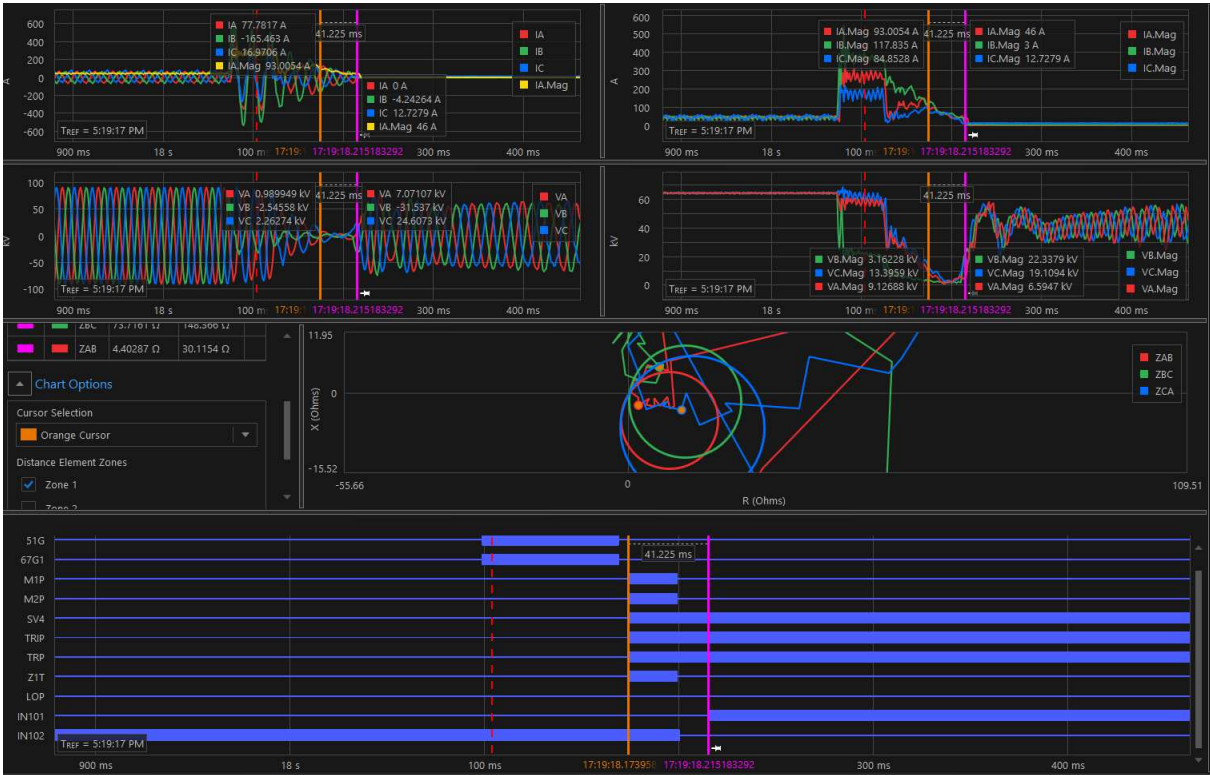
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,200	: Any Trip OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,169	: Any Start OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,169	: I>- Start Any B OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,169	: I>-1 Start OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,167	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: Z1 OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: DIST Start B OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: DIST Trip C OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: DIST Trip B OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: DIST Trip A OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: DIST Fwd OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,159	: All Pole Dead ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,157	: CB Aux A ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,157	: IN>1 Start OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,157	: Any Pole Dead ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,155	: CB Aux C ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,155	: CB Aux B ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,155	: I>-3 Start OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,152	: Logic Inputs 1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,150	: Logic Inputs 1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,129	: I>-1 Start ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,122	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,122	: General Alarm ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,122	: AR Lockout Shots> ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: Z1 ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: DIST Trip B ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: DIST Trip C ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: Any Trip ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: DIST Trip A ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: Any Trip B ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: Any Trip C ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: 3P Trip ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: Any Trip A ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,119	: I>-3 Start ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,115	: DIST Fwd ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,114	: DIST Start B ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,114	: Dist Start N ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,107	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,107	: IN>1 Start ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,107	: Any Start ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,105	: I>- Start Any B ON
Viernes 08 Diciembre 2023 16:52:43,736	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 16:47:52,030	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 16:36:48,214	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 16:25:44,298	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 15:49:51,446	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 15:48:10,944	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:44,110	: Fault Recorded
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:43,993	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:43,991	: DIST Start B OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:43,991	: Any Start OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:43,973	: DIST Start B ON
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:43,973	: Any Start ON
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:43,935	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 14:59:43,574	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 13:49:08,372	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 13:40:15,160	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 13:38:04,458	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 13:08:03,814	: IRIG-B Active

De los registros oscilográficos de ambos sistemas de protecciones, se puede observar un aumento en la magnitud de corriente por la fase B, además de la aparición de corriente residual de similar magnitud. A partir de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito monofásico en la fase B.

Por otra parte, del registro de eventos de ambos sistemas de protecciones, se puede observar la detección de la falla por parte del elemento de sobrecorriente residual ("51N-67N_Str" y "IN>1 Start ON") y por parte del elemento de distancia residual ("21_Str" y "Dist Start N ON"), siendo este último el que envía orden de trip de forma instantánea, por operación de la primera zona ("21_Trp_Zona1" y "Z1 ON"). Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo de 39 [ms] ("All Pole Dead ON").

Protecciones asociadas al paño H2 de S/E Uribe

Registros oscilográficos y de eventos – Sistema N°1



Ser HIS 311L.txt: Bloc de notas

Archivo Edición Formato Ver Ayuda

33	12/03/2023	22:03:56.030	67G1T	Deasserted
32	12/03/2023	22:03:56.030	67G1	Deasserted
31	12/03/2023	22:03:56.030	51G	Deasserted
30	12/08/2023	17:19:18.099	67G1	Asserted
29	12/08/2023	17:19:18.099	51G	Asserted
28	12/08/2023	17:19:18.119	67G1T	Asserted
27	12/08/2023	17:19:18.169	67G1T	Deasserted
26	12/08/2023	17:19:18.169	67G1	Deasserted
25	12/08/2023	17:19:18.169	51G	Deasserted
24	12/08/2023	17:19:18.174	M2P	Asserted
23	12/08/2023	17:19:18.174	M1P	Asserted
22	12/08/2023	17:19:18.174	SV4	Asserted
21	12/08/2023	17:19:18.174	SV16	Asserted
20	12/08/2023	17:19:18.174	TRIP	Asserted
19	12/08/2023	17:19:18.174	M4P	Asserted
18	12/08/2023	17:19:18.174	OUT102	Asserted
17	12/08/2023	17:19:18.174	OUT103	Asserted
16	12/08/2023	17:19:18.174	OUT106	Asserted
15	12/08/2023	17:19:18.199	M2P	Deasserted
14	12/08/2023	17:19:18.199	M1P	Deasserted
13	12/08/2023	17:19:18.199	M4P	Deasserted
12	12/08/2023	17:19:18.199	OUT106	Deasserted
11	12/08/2023	17:19:18.204	IN102	Deasserted
10	12/08/2023	17:19:18.219	SV13T	Asserted
9	12/08/2023	17:19:18.219	IN101	Asserted
8	12/08/2023	17:19:18.574	SV4	Deasserted
7	12/08/2023	17:19:18.574	SV16	Deasserted
6	12/08/2023	17:19:18.574	TRIP	Deasserted
5	12/08/2023	17:19:18.574	OUT102	Deasserted
4	12/08/2023	17:19:18.574	OUT103	Deasserted
3	12/08/2023	17:50:51.638	SV13T	Deasserted
2	12/08/2023	17:53:53.487	IN101	Deasserted
1	12/08/2023	17:53:53.502	IN102	Asserted

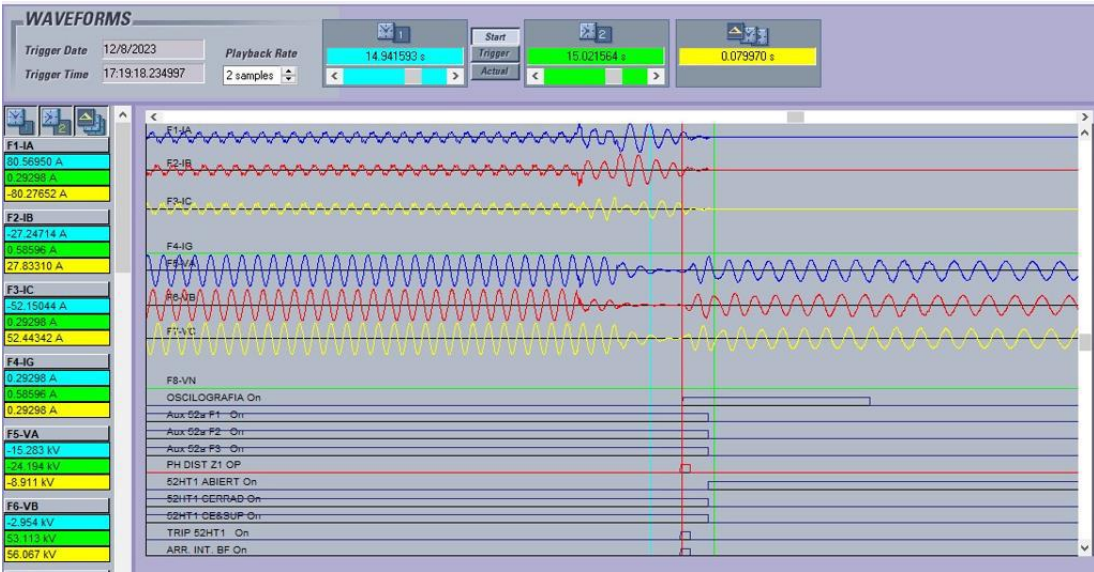
Del registro oscilográfico, se puede observar un aumento en la magnitud de corriente por la fase B, además de la aparición de corriente residual de similar magnitud. Sin embargo, a los pocos milisegundos se observa el descenso sostenido tanto de corrientes como tensiones, posterior a la apertura del interruptor 52J11 de S/E Atacama.

Por otra parte, del registro de eventos se puede observar la activación (registro N°23) y operación instantánea (registro N°20) de la primera zona del elemento de distancia de fase, culminando con la apertura del interruptor en un tiempo de 30 [ms] (registro N°11).

Cabe destacar que, al momento de la operación, el elemento protegido (línea 110 kV Esmeralda - Uribe) ya se encontraba aislado del sistema, sin generación que pudiera mantener una isla estable.

Protecciones asociadas al paño HT1 de S/E Uribe

Registros oscilográficos y de eventos – Sistema N°1



File Name: D:\SE URIBE 08_12_2023 T AVALOS H2 HT1\HT1\D60\EVENTOS.evt

Shown Number of Events: 1024

0 days 0 h : 0 m : 0.000000 s

Event Number	Date/Time	Description
19351	Dec 08 2023 20:36:10.781476	RESET OP/PUSHBUTTON)
19350	Dec 08 2023 20:22:13.589198	52HT1 CE&SUP On (VO10)
19349	Dec 08 2023 20:22:13.589198	BF Ib OP (FE2)
19348	Dec 08 2023 20:22:13.589198	BF Ib PKP (FE2)
19347	Dec 08 2023 20:22:13.569243	BF Ic OP (FE3)
19346	Dec 08 2023 20:22:13.569243	BF Ic PKP (FE3)
19345	Dec 08 2023 20:22:13.509385	52HT1 CE&SUP Off (VO10)
19344	Dec 08 2023 20:22:13.509385	BF Ic DPO (FE3)
19343	Dec 08 2023 20:22:13.509385	BF Ib DPO (FE2)
19342	Dec 08 2023 20:22:13.501910	52HT1 CE&SUP On (VO10)
19341	Dec 08 2023 20:22:13.501910	52HT1 CERRAD On (VO3)
19340	Dec 08 2023 20:22:13.501910	52HT1 ABIERT Off (VO2)
19339	Dec 08 2023 20:22:13.498455	Aux 52a F2 On (CI2)
19338	Dec 08 2023 20:22:13.498455	Aux 52a F1 On (CI1)
19337	Dec 08 2023 20:22:13.495455	Aux 52a F3 On (CI3)
19336	Dec 08 2023 17:19:18.839213	SRC1 VT FF VOL LOSS
19335	Dec 08 2023 17:19:18.267485	52HT1 CE&SUP Off (VO10)
19334	Dec 08 2023 17:19:18.267485	52HT1 CERRAD Off (VO3)
19333	Dec 08 2023 17:19:18.267485	52HT1 ABIERT On (VO2)
19332	Dec 08 2023 17:19:18.264897	Aux 52a F1 Off (CI1)
19331	Dec 08 2023 17:19:18.264397	Aux 52a F2 Off (CI2)
19330	Dec 08 2023 17:19:18.263441	Aux 52a F3 Off (CI3)

File Name			D:\SE URIBE 08_12_2023 T AVALOS H2 HT1\HT1\VD60\EVENTOS.ext
Shown Number of Events			1024
0 days : 3 h : 16 m : 52.518035 s			
Event Number	Date/Time		
19329	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 2 HT1	Off (CO6)
19328	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 2 HT1	Off (CO5)
19327	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 2 HT1	Off (CO4)
19326	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 1 HT1	Off (CO3)
19325	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 1 HT1	Off (CO2)
19324	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 1 HT1	Off (CO1)
19323	Dec 08 2023 17:19:18.244994	OP. 2121N	Off (VO19)
19322	Dec 08 2023 17:19:18.244994	OP. 2121N Z1	Off (VO16)
19321	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 52HT1	Off (VO4)
19320	Dec 08 2023 17:19:18.244994	PH DIST Z2 DPO	AB
19319	Dec 08 2023 17:19:18.244994	PH DIST Z1 DPO	AB
19318	Dec 08 2023 17:19:18.242497	PH DIST Z2 DPO	BC
19317	Dec 08 2023 17:19:18.242497	PH DIST Z1 DPO	BC
19316	Dec 08 2023 17:19:18.239996	PH DIST Z2 DPO	CA
19315	Dec 08 2023 17:19:18.239996	PH DIST Z1 DPO	CA
19314	Dec 08 2023 17:19:18.234997	OSCILLOGRAPHY	TRIG'D
19313	Dec 08 2023 17:19:18.234997	PH DIST Z1 OP	CA
19312	Dec 08 2023 17:19:18.234997	PH DIST Z1 PKP	CA
19311	Dec 08 2023 17:19:18.234997	PH DIST Z1 OP	BC
19310	Dec 08 2023 17:19:18.234997	PH DIST Z1 PKP	BC
19309	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 2 HT1	On (CO6)
19308	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 2 HT1	On (CO5)

File Name			D:\SE URIBE 08_12_2023 T AVALOS H2 HT1\HT1\VD60\EVENTOS.ext
Shown Number of Events			1024
0 days : 3 h : 16 m : 52.548978 s			
Event Number	Date/Time		
19307	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 2 HT1	On (CO4)
19306	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 1 HT1	On (CO3)
19305	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 1 HT1	On (CO2)
19304	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 1 HT1	On (CO1)
19303	Dec 08 2023 17:19:18.232498	OP. 2121N	On (VO19)
19302	Dec 08 2023 17:19:18.232498	OP. 2121N Z1	On (VO16)
19301	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 52HT1	On (VO4)
19300	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIPBUS 1	OP
19299	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIPBUS 1	PKP
19298	Dec 08 2023 17:19:18.232498	PH DIST Z2 PKP	CA
19297	Dec 08 2023 17:19:18.232498	PH DIST Z2 PKP	BC
19296	Dec 08 2023 17:19:18.232498	PH DIST Z1 OP	AB
19295	Dec 08 2023 17:19:18.232498	PH DIST Z1 PKP	AB
19294	Dec 08 2023 17:19:18.229996	PH DIST Z2 PKP	AB
19293	Dec 08 2023 17:19:18.227499	PH DIST Z2 DPO	BC
19292	Dec 08 2023 17:19:18.224999	PH DIST Z2 PKP	BC
19291	Dec 08 2023 17:19:18.224999	SRC1 VT FF	VOL LOSS
19290	Nov 30 2023 20:01:26.390115	SRC1 VT FF	DPO
19289	Nov 30 2023 20:01:26.372619	SRC1 VT FF	OP
19288	Nov 13 2023 03:49:06.808380	52HT1 CE&SUP	On (VO10)
19287	Nov 13 2023 03:49:06.808380	BF Ic OP	(FE3)
19286	Nov 13 2023 03:49:06.808380	BF Ic PKP	(FE3)

Del registro oscilográfico, se puede observar un leve aumento en las magnitudes de corriente de las fases A y B, además de un descenso en las tensiones de las 3 fases.

Por otra parte, del registro de eventos se puede observar la activación (registro N°19295) y operación instantánea (registro N°19296) de la primera zona del elemento de distancia de fase, culminando con la apertura del interruptor en un tiempo de 35 [ms] (registro N°19334).

Cabe destacar que, al momento de la operación, el elemento protegido (transformador 110/23 kV de S/E Uribe) ya se encontraba aislado del sistema, sin generación que pudiera mantener una isla estable.

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

Detalle de la generación programada para el día 08 de diciembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 08 de diciembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 08 de diciembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 08 de diciembre de 2023 (Anexo N°4).

Informe de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transelec S.A., Transemel S.A., CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., SQM Salar S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A., Transemel S.A., CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., SQM Salar S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Fecha de entrega del Informe de Fallas de 5 días.

CGE S.A.

- Fecha de entrega del Informe de Fallas de 5 días.

SQM Salar S.A.

- Fecha de entrega del Informe de Fallas de 5 días.

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 las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño de los sistemas de protección asociados al interruptor 52J11 de S/E Atacama.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52J11 de S/E Atacama.

- Se concluye incorrecto el desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52H2 de S/E Uribe, por operación posterior a la extinción de la falla.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Uribe.

- Se concluye incorrecto el desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52HT1 de S/E Uribe, por operación posterior a la extinción de la falla.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52HT1 de S/E Uribe.

9.4 Desempeño EDAC

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

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 desconexión forzada de la línea 220 kV Atacama - Esmeralda, por actuación de sus protecciones, debido a una falla en la fase "B" ocurrida durante trabajos de cambio de conductor en la línea (trabajo a potencial), ocasionada por acortamiento de distancia entre chicote energizado y la estructura N°160. Producto de esta desconexión, se pierden 101.22 MW en las SS/EE Carbonato, Centro, Sur, Uribe y La Portada.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección de la línea 220 kV Atacama - Esmeralda.

Luego de la desconexión forzada de la línea 220 kV Atacama - Esmeralda, producto de la separación del SEN de la red de 110 kV desde la S/E Esmeralda, se produjo la operación de la protección de distancia en zona 1 de la línea 110 kV Esmeralda - Uribe y la protección de distancia en zona 1 del transformador 110/23 kV de S/E Uribe, producto del descenso amortiguado de las tensiones en la barra de 110 kV de esta S/E y las corrientes vistas al momento del evento por estas protecciones, lo cual se concluye como operación incorrecta.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, correspondiente a la operación no selectiva de las protecciones asociadas a la línea 110 kV Esmeralda - Uribe y al transformador 110/23 kV de S/E Uribe.
- 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 08 de diciembre de 2023.

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.

Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A.:

- Fecha de compromiso para la ejecución de las acciones de mejora, comprometidas en su Informe de Falla de 5 días, a saber:
 - *“...Para mejorar esta condición y evitar operaciones de los interruptores 52H2 y 52HT1 de S/E Uribe gatilladas por condición transitoria provocada por pérdida de suministro (y respuesta no natural de sistema de potencia, debido a existencia de inversores en cercanías), se dispondrá un análisis de sensibilidad para poder establecer los ajustes de elementos supervisores de sobrecorriente instantánea de fase y residual de protecciones de distancia asociadas a 52H2 y 52HT1 de S/E Uribe”.*

b) Solicitudes de ampliación de información.

No hay solicitudes adicionales de información por el momento.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 08 de diciembre de 2023

Periodo Desde: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023		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		225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención		12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]		237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]		320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]		306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]		8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.826
Generación Total [MWh]		9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.094

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	1078	1064	1010	1004	977	960	992	981	659	561	470	489	473	521	519	473	404	453	695	1021	1071	1089	1101	1100	19.162
CHAPIQUINA	9	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	10	10	9	90
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	10
ELTORON2	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
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	22
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	0
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	59
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	59
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	14
PUCLARO	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
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	23
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	47	47	47	47	47	47	45	45	34	28	26	25	23	30	30	27	26	29	37	49	49	49	49	49	930
JUNCAL	16	16	16	16	16	14	14	14	8	4	3	2	3	5	5	3	2	4	9	16	16	16	16	16	250
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	12
COMPANIA-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	43
BLANCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSQUILOS	18	18	18	18	18	18	18	18	8	3	2	1	0	2	2	0	1	4	9	20	20	20	20	20	277
CHACABUQUITO	12	12	11	11	11	11	11	11	6	3	1	0	0	1	1	0	0	0	5	11	11	12	12	12	162
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	5
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	38
ALFALFAL	124	122	123	122	119	120	121	118	66	117	65	114	115	113	113	113	61	59	113	112	122	122	124	123	2620
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	29	29	29	29	29	29	29	29	20	14	12	11	10	12	12	10	9	12	19	29	29	29	29	29	517
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	8	6	6	6	5	6	6	5	5	6	8	11	11	11	11	11	209
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	7	6	5	5	5	5	5	5	5	5	7	10	10	10	10	10	185
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	12	12	12	12	12	12	12	12	4	1	1	0	0	1	0	0	0	0	4	10	11	11	12	12	164
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	29
PUNTILLA	13	13	13	14	14	14	13	13	8	5	4	3	3	4	5	3	3	3	8	13	13	14	14	14	221
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	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
ELLANO	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
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	6
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
LOSMORROS	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
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	8	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	102
SAUZAL	79	79	79	79	77	77	77	77	61	42	39	38	35	39	39	35	33	38	50	79	79	79	79	79	1467
SAUZALITO	0	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	112	112	112	112	112	112	112	111	89	76	73	70	67	73	73	67	64	71	88	112	112	112	112	112	2263
SANANDRES	40	40	24	24	24	24	36	24	16	11	10	9	8	10	10	8	7	9	15	40	40	40	40	40	549
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	14	11	8	8	7	7	8	8	7	6	8	10	15	15	15	15	15	275
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	55	55	30	30	30	30	55	55	28	21	19	8	6	9	9	6	5	8	17	40	45	45	55	55	715

Periodo Desde: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.826
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.094

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	151	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	151	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192
Costo Marginal Quillota 220 kv	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697

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
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
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CUMPEO	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
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
LICAN	16	16	9	9	8	9	9	9	6	4	3	3	2	0	0	0	0	0	10	17	17	17	17	17
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
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
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
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
PILMAIQUEN	37	37	37	36	36	36	36	37	29	25	23	23	21	24	23	21	20	23	29	37	37	37	37	37
RUCATAYO	41	34	38	44	43	39	33	34	23	17	15	14	19	22	22	19	18	21	29	46	46	46	46	46
CUMBRES	13	13	13	13	12	13	13	13	9	7	6	6	5	6	6	5	5	6	9	13	13	13	13	13
PULELFU	6	6	6	6	6	6	6	6	4	3	3	3	2	3	3	2	2	3	4	6	6	6	6	6
CAPULLO	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	4	4	3	4	4	3	3	4	6	8	8	8	8	8
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
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	1	1	0	1	1	0	0	1	2	4	4	4	4	4
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	0	1	2	3	3	3	3	3
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	4	4	4	4	4
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1
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
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
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
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

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	1700	1623	1524	1336	1160	1107	1090	1042	358	94	44	31	42	120	274	410	580	855	1380	2446	2909	2678	2527	2404	27.732
PE-TCHAMMA	0	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-SIERRAGORDA	3	5	8	10	13	17	28	35	3	0	0	0	0	16	18	17	30	43	48	49	22	4	2	2	374
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	2	3	5	6	8	10	9	0	0	0	0	0	5	12	10	11	17	30	56	59	37	16	6	304
PE-CERROTIGRE	17	10	6	3	4	6	10	8	0	0	0	0	0	0	22	27	33	52	72	121	131	81	38	17	656
PE-LLANOSDELVIENTO	4	4	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	67	85	81	85	100	107	123	101	61	22	6	876
PE-CALAMA	5	5	12	21	26	33	35	34	0	0	0	0	0	5	23	23	23	36	57	93	91	55	21	6	604
PE-TALTAL	5	3	2	5	10	18	20	14	0	0	0	0	0	0	3	6	7	11	14	22	11	4	3	4	159
PE-ATACAMA	75	70	51	31	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	57	58	77	94	125	145	134	126	117	1189
PE-SARCO	85	74	63	42	25	15	10	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	116	148	145	145	140	1077
PE-CABOLEONES-1	63	53	44	26	11	5	6	8	0	0	0	0	0	0	7	14	24	42	60	90	113	105	99	92	862
PE-CABOLEONES-2	122	109	95	63	34	18	11	9	0	0	0	0	0	0	11	16	35	69	103	157	192	182	178	170	1572
PE-CABOLEONES-3	81	70	58	36	17	8	6	5	0	0	0	0	0	0	0	0	16	44	74	120	150	137	129	118	1069
PE-SANJUAN	96	75	57	44	28	9	0	2	0	6	0	0	0	0	0	45	95	118	127	158	186	177	177	175	1573
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	6
PE-ELARRAYAN	69	72	73	69	65	59	54	44	9	0	0	0	0	0	8	18	29	44	59	84	94	97	90	89	1125
PE-TALINAYPONIENTE	36	38	39	41	42	42	40	37	18	1	0	0	0	0	10	22	30	36	40	51	60	56	56	56	750
PE-TALINAYORIENTE	18	19	20	21	22	23	19	14	0	0	0	0	0	9	32	44	47	55	60	73	83	74	70	67	770

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192
Costo Marginal Quillota 220 kv	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697
																								223,094

PE-PUNTASIERRA	51	52	54	51	48	45	40	33	11	0	0	0	0	0	5	9	14	0	0	64	76	72	72	72
PE-LOSCURIROS	15	16	16	18	21	21	20	17	0	0	0	0	0	0	0	6	15	30	43	67	84	83	83	82
PE-MONTEREDONDO	9	9	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	21	27	25	24	22
PE-PUNTA PALMERAS	12	11	12	14	17	19	18	15	3	0	0	0	0	0	0	0	1	7	16	28	37	38	38	37
PE-CANELA	3	3	3	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	11	13	12	11	10
PE-CANELA-2	18	19	20	21	21	21	20	19	7	0	0	0	0	0	0	2	9	20	29	42	49	46	45	43
PE-TOTAL	12	12	11	13	15	14	16	15	4	0	0	0	0	0	0	0	1	10	19	32	38	36	36	33
PE-UCUQUER-2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	4
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	0	4	4	3	2	2
PE-LAESTRELLA	7	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	19	28	27	24	22
PE-LASPENAS	3	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4
PE-CAMPO-LINDO	30	31	31	28	25	24	23	23	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	21	32	36	38	39
PE-ELMAITEN	6	5	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	8
PE-NEGRETE	27	26	25	21	17	16	17	17	9	3	1	0	0	0	0	0	0	0	9	21	27	27	27	27
PE-MESAMAVIDA	30	30	29	27	25	26	26	26	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	24	33	34	36	37
PE-ALENA	49	47	46	40	35	35	34	33	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	37	52	55	57	59
PE-CUEL	19	19	19	17	16	16	16	15	8	2	0	0	0	0	0	0	0	0	6	15	21	22	23	24
PE-LOMASDEDUQUECO	37	37	36	33	30	29	29	27	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	24	36	39	42	43
PE-LOSOLMOS	61	61	59	54	49	48	49	48	23	4	0	0	0	0	0	0	0	0	9	39	58	65	70	71
PE-RENAICO	61	60	57	51	45	45	47	50	33	21	16	11	4	4	0	0	0	12	33	55	66	63	63	61
PE-RENAICO-2	53	53	51	48	44	46	46	49	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	45	61	61	63	62
PE-MALLECONORTE	71	73	70	65	60	59	56	50	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	48	64	67	70	71
PE-MALLECOSUR	85	86	84	77	71	68	65	61	26	4	0	0	0	0	0	0	0	0	21	57	75	76	79	80
PE-SANGABRIEL	107	107	104	97	90	89	90	86	39	7	0	0	0	0	0	0	0	0	31	80	105	107	111	113
PE-LAFLOR	22	22	21	20	19	19	19	18	11	5	2	1	0	0	0	0	0	2	8	17	23	24	25	25
PE-LACABANA	70	71	70	65	59	57	57	57	29	8	0	0	0	0	0	0	0	0	14	46	67	73	77	78
PE-TOLPANSUR	73	71	68	63	57	55	56	56	34	20	15	10	4	4	0	0	0	8	30	56	72	71	72	71
PE-ELNOGAL	0	0	0	1	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	3	3
PE-LOSBUENOSAIRE	17	17	16	13	11	11	12	12	7	3	2	1	0	0	0	0	0	0	7	15	19	19	19	20
PE-LAESPERANZA	7	7	7	6	6	6	6	6	3	2	1	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	8	8
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	3	3	3	3
PE-LEBU	2	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5
PE-ELARREBOL	1	1	1	1	1	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	3	3	4	7	9	9	9	7
PE-AURORA	24	23	21	19	17	19	19	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	39	46	41	37	34
PE-PUELCHESUR	26	23	21	17	17	19	19	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	44	45	45	40
PE-SANPEDRO	1	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	7	7	7	7
PE-SANPEDRO-2	2	2	3	2	1	2	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	10	10	10	10	10

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	51	1670	3529	4254	4573	4695	4467	4661	4610	4282	3922	3914	3501	2013	0	0	0	0	50.141
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	1	0	0	0	0	29
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	77
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	3	2	3	3	2	2	2	3	2	0	0	0	0	31
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	2	0	36	57	60	25	25	26	19	18	24	24	11	0	0	0	0	327
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	9	8	8	8	7	8	8	8	7	7	5	3	0	0	0	0	91
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
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	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	6	9	9	11	10	7	4	0	0	1	0	0	0	0	58
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	47	82	80	74	71	66	75	75	66	63	65	50	25	0	0	0	0	838
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	30	54	68	74	79	79	89	88	76	64	59	48	28	0	0	0	0	834

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192
Costo Marginal Quillota 220 kv	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697

PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	11	27	33	35	36	29	29	28	21	16	20	18	12	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	27	63	80	83	82	76	82	81	71	63	66	62	30	0	0	0	0
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	17	47	56	56	55	55	53	56	50	40	43	38	17	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	18	26	21	21	22	18	23	23	14	6	10	23	16	0	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	21	50	57	57	58	59	56	55	49	39	45	35	16	0	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	20	19	19	18	20	19	18	17	18	14	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	13	14	14	13	13	14	14	13	12	13	10	0	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	62	128	123	105	95	87	98	98	86	79	95	110	54	0	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	13	27	29	28	27	24	28	28	24	23	26	22	9	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	12	23	25	31	30	29	31	30	27	21	21	26	12	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	30	106	65	66	55	49	45	45	45	50	51	79	29	0	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	41	103	86	93	91	82	77	70	63	44	43	55	37	0	0	0	0
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	1	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	13	21	23	24	23	23	27	27	24	22	23	22	13	0	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	6	5	4	4	4	3	4	5	6	3	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	28	63	67	68	71	69	75	75	69	65	66	59	25	0	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	68	54	46	44	43	40	44	44	40	39	43	53	68	0	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	23	16	13	9	5	8	0	0	0	0	11	14	0	0	0	0
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	3	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	17	25	17	13	9	0	1	0	0	0	0	14	18	0	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	11	26	38	37	37	34	38	37	32	27	30	32	19	0	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	21	24	23	21	20	24	24	21	20	22	19	8	0	0	0	0
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	0	0	0	9	0	0	0	0	0	7	2	0	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	24	56	64	63	61	58	63	63	58	55	59	50	19	0	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	2	43	78	91	94	96	93	104	103	91	83	88	83	50	0	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	6	6	7	7	6	5	6	6	4	0	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	14	22	27	28	26	24	28	28	24	23	25	24	14	0	0	0	0
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	4	48	16	112	112	112	112	112	112	112	112	112	11	52	0	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	32	59	78	86	83	78	86	87	78	74	78	69	37	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PARANAL	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-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	11	27	30	30	30	29	32	30	26	21	24	26	15	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	3	3	2	0	2	3	2	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	12	16	17	16	13	14	14	10	7	10	18	18	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	11	20	19	17	16	12	15	8	3	1	6	23	22	0	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	6	9	17	18	18	22	20	16	13	15	23	17	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	43	112	109	105	117	104	111	108	93	85	102	109	69	0	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	25	27	26	24	22	26	26	23	21	24	24	12	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	22	46	50	48	47	44	49	49	44	42	46	41	18	0	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	7	8	5	7	7	4	2	3	6	6	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	21	50	0	2	50	6	0	12	0	0	33	0	21	0	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	3	3	2	3	3	1	0	0	1	2	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																										
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192		4.138		
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0		194		
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192		4.333		
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7		35,12		
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355		6.091	
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294		7.175	
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049		209.826	
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697		223.094	
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0		86	
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	34	65	91	96	84	71	80	77	73	72	80	86	55	0	0	0	0		963	
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	110	262	332	354	361	356	348	346	345	332	297	233	109	0	0	0	0		3788
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	9	107	177	194	195	196	188	206	207	190	175	171	156	104	0	0	0	0		2272	
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	18	33	48	53	53	51	55	54	48	43	41	33	22	0	0	0	0		553	
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0		33	
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	15	27	23	22	21	18	23	22	16	2	5	20	22	0	0	0	0		235	
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	0	4	0	0	4	0	0	4	2	0	0	0	0	0		20	
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0		4	
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	1	4	4	2	0	2	1	0	0	0	5	3	0	0	0	0		24	
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	38	86	95	91	88	84	92	91	84	80	89	80	35	0	0	0	0		1033	
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	25	61	71	67	65	62	56	39	26	20	19	40	33	0	0	0	0		585	
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	6	5	6	6	5	4	3	2	2	0	0	0	0		49	
PFV-TIERRA	0	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-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		1	
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0		100	
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	3	5	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0		60	
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	4	0	0	0	0		95	
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0		15	
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0		29	
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0		27	
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0		15	
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0		25	
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0		26	
PFV-MITCHI	0	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-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0		6	
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	9	12	13	16	15	9	4	0	0	1	0	0	0	0		84	
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	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0		93	
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0		92	
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0		93	
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	8	4	0	0	0	0		96	
PFV-MARANON	0	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-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0		12	
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	6	25	37	41	40	46	50	45	39	23	10	11	0	0	0	0		381	
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	30	57	57	63	65	64	70	69	63	61	63	63	34	0	0	0	0		759	
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	15	33	43	47	46	45	49	48	42	38	41	38	23	0	0	0	0		507	
PFV-NORTHWEST	0	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-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0		10	
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0		94	
PFV-PUNTABAJASOLAR	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-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0		22	
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0		45	
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0		22	
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	7	8	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0		83	
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0		22	
PFV-DONOSCAR	0	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-SOYSOLAR	0	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-LUCAS	0	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-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0		100	
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0>			

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	151	151	154	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192
Costo Marginal Quillota 220 kv	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697

PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
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
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	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-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LOSMOGALES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-JARDINSOLARPETORCA	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-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CABILDOSUNLIGHT	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-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	6	10	11	13	12	9	4	2	1	4	0	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697

PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	7	5	4	2	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	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-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
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
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-TARANTO	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-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0
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
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	7	7	7	6	6	6	6	4	3	1	0	0	0	0
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	7	8	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	8	8	8	5	2	0	0	0	0
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697
PFV-LAPAZ	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-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LIMA	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-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	11	10	18	34	41	42	48	46	33	19	10	8	2	0	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	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	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	6	3	1	1	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	9	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	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-UTFSM-VALPARAISO-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
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	5	5	6	6	4	2	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	9	9	9	9	9	9	8	9	7	4	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	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 ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697

PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	60
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	7	7	7	6	5	4	3	2	0	0	0	0	61
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	6	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	69
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	87
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	8	8	8	8	9	8	4	0	0	0	0	86
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	27
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	19
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	41
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	78
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	77
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	6	8	7	8	8	7	2	0	0	0	0	71
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	44
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	7	7	8	9	8	7	4	0	0	0	95
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	83
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	65
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	7	6	3	0	0	0	0	75
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	9	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	10
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	6	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	7	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	9	9	8	8	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	40
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	6	6	5	3	2	0	0	0	0	61
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	8	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	79
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	3	13	15	25	26	22	16	22	28	59	15	23	33	31	0	0	0	0	328

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	151	151	154	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192
Costo Marginal Quillota 220 kv	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697

PFV-ANUNUCADELVERANO	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-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	0	8	21	31	34	41	39	26	12	2	0	5	0	0	0	0
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	4	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	26	57	77	80	78	73	81	80	71	66	70	63	43	0	0	0	0
PFV-UTFSMVICACURA	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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	4	5	6	9	9	9	9	8	5	3	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	8	9	9	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
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
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	5	4	4	4	4	5	4	2	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697

PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	9	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	7	2	1	1	0	0	0	0
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	8	8	7	7	7	5	1	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
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORCHEPICA	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192
Costo Marginal Quillota 220 kv	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	8	6	4	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELRECONQUISTADOR	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-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	6	6	5	4	1	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	9	9	9	9	8	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
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
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	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-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	7	6	6	7	9	8	7	4	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	7	7	7	9	9	8	7	4	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.826
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.094

PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	5	4	4	4	3	0	0	0	0	0	52
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-FOTOVOLTLIN	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-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	5	8	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	73
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELRESPLANDOR	0	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-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	6	5	6	6	5	5	4	4	3	0	0	0	0	58
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	5	5	5	5	5	5	5	6	5	0	0	0	0	0	53
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	95
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	89

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023		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		225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención		12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]		237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]		320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]		306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]		8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.826
Generación Total [MWh]		9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.094

[illegible]

Periodo Desde: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023		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		225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención		12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]		237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]		320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]		306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]		8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.826
Generación Total [MWh]		9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.094

[illegible]

Periodo Desde: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023		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		225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención		12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]		237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]		320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]		306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]		8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.826
Generación Total [MWh]		9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.094

[illegible]

Periodo Desde: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.826
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.094

[illegible]

Periodo Desde: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023		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		225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención		12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]		237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]		320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]		306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]		8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.826
Generación Total [MWh]		9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.094

PENON_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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023		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		225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención		12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]		237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]		320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]		306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]		8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.826
Generación Total [MWh]		9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.094

[illegible]

Periodo Desde: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023		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		225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención		12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]		237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]		320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]		306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]		8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.826
Generación Total [MWh]		9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.094

[illegible]

Periodo Desde: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.826
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.094

[illegible]

Periodo Desde: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.826
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.094

ENOGAS_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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023		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		225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención		12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]		237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]		320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]		306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]		8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.826
Generación Total [MWh]		9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.094

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 08-12-2023 13-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 8 de diciembre de 2023	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	225	223	217	223	228	229	233	149	154	151	154	154	151	151	154	154	151	154	72	81	162	185	190	192	4.138
Costos Encendido/Detención	12	0	0	0	0	0	0	8	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	52	0	0	194
Costos Totales [kUSD]	237	223	217	223	228	229	233	157	260	151	154	154	151	151	154	154	151	154	88	81	162	238	190	192	4.333
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	74,0	75,0	75,1	79,8	80,0	79,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	74,3	75,0	74,9	74,7	35,12
Pérdidas [MWh]	320	310	300	295	290	283	280	184	154	171	200	207	212	210	210	199	199	193	188	233	350	377	373	355	6.091
Consumos Propios [MWh]	306	306	306	306	306	306	306	286	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	286	286	286	294	294	294	7.175
Demanda Total [MWh]	8687	8355	8139	7948	7901	7870	7874	7887	8182	8707	9058	9205	9296	9431	9345	9162	8965	8854	8762	8853	9301	9594	9403	9049	209.896
Generación Total [MWh]	9312	8971	8745	8549	8497	8459	8460	8357	8637	9179	9559	9713	9808	9942	9855	9661	9466	9348	9237	9372	9937	10265	10070	9697	223.024

PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6480	
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	208	210	228	228	225	228	228	228	228	160	128	128	228	228	228	228	5172	
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	212	223	228	228	226	211	214	228	228	128	128	128	228	228	228	5127	
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1008	
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1008	
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	
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
ELTORO-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	
ELTORO-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	
ELTORO-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	
ELTORO-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	
ABANICO	36	37	37	35	32	34	34	36	10	0	0	0	0	0	0	0	8	37	37	37	37	37	37	484	
ANTUCO-1	98	98	98	80	80	53	80	60	53	125	57	53	98	82	53	53	53	80	137	160	160	98	160	2121	
ANTUCO-2	160	160	160	156	126	153	116	156	84	80	80	84	160	160	84	84	84	126	80	160	136	160	98	2931	
RUCUE	178	178	178	160	137	137	128	145	82	136	82	82	178	165	82	82	82	137	146	178	178	178	178	3284	
QUILLECO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840	
LAJA1	19	19	19	17	14	14	13	15	8	14	8	8	19	17	8	8	8	14	15	24	22	19	19	348	
RALCO-1	217	217	167	239	239	239	167	99	99	99	255	195	300	273	300	230	220	101	99	99	210	210	115	167	4556
RALCO-2	170	167	239	167	167	167	239	99	99	99	273	300	236	277	247	300	300	101	99	99	210	204	300	293	4850
PALMUCHO	32	32	32	32	31	31	31	32	26	22	21	20	19	21	21	19	18	20	25	32	32	32	32	645	
PANGUE-1	182	140	109	79	129	157	157	129	50	100	89	139	139	51	61	111	111	111	136	186	186	225	221	50	3047
PANGUE-2	225	50	50	50	50	50	66	50	50	50	50	50	100	50	50	50	100	150	175	175	225	225	225	200	2516
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	74	79	0	79	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	140	96	102	1532
ANGOSTURA-2	0	76	76	76	79	74	76	74	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	123	135	74	1891
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	927
CANUTILLAR-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
CANUTILLAR-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

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 08 de diciembre de 2023

	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	5.3	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	5.1	6.0	6.0	3.2	2.3	2.0	2.0	2.0	2.0	3.0	4.0	4.0	5.7	6.7	9.9	9.8	9.0	117.8	9.9	4.9
COSAPILLA	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	10.0	0.5	0.4
ELTORON2	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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	21.7	1.0	0.9
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	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.1	1.0	1.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIOHUASCO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	22.5	1.1	0.9
PUCJARO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.5	0.7	0.7
LOSMOLLES	1.4	1.3	1.7	1.4	1.2	1.2	1.9	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.8	2.9	2.5	2.3	1.9	1.5	28.1	2.9	1.2
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	52.3	52.8	52.8	50.1	48.8	47.9	47.0	46.1	45.5	44.5	43.8	43.4	44.7	45.5	45.9	49.0	52.6	55.6	53.7	46.4	22.7	7.2	6.5	19.6	1024.4	55.6	42.7
JUNCALITO	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	22.7	1.2	0.9
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	24.3	24.8	23.9	23.5	23.0	23.2	23.7	23.5	23.1	23.2	25.4	26.1	25.9	27.0	26.9	26.5	26.7	27.2	26.0	25.8	25.5	17.7	9.4	13.7	566.0	27.2	23.6
BLANCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	34.3	53.5	58.0	55.9	208.0	58.0	8.7
LOSQUILLOS	24.9	28.0	27.2	27.4	27.1	27.3	26.9	26.1	27.0	26.9	25.6	26.4	26.6	27.5	26.1	26.4	25.9	25.4	22.3	28.2	28.7	30.4	28.2	26.2	642.7	30.4	26.8
CHACABUQUITO	16.0	13.8	15.8	16.9	16.7	16.6	16.6	16.5	16.2	16.0	16.5	15.7	15.6	16.1	16.6	16.4	16.0	15.9	15.7	14.3	15.4	16.7	18.1	18.0	388.1	18.1	16.2
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	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	0.3	0.4	0.5	4.5	0.5	0.2
CARENA	7.1	7.1	7.0	6.9	6.9	7.1	6.9	6.8	7.0	6.9	6.8	7.0	6.8	7.0	6.8	7.0	7.0	7.0	7.1	7.0	7.0	7.1	7.2	7.1	167.6	7.2	7.0
MINI_ARRAYAN	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	24.4	1.0	1.0
ALFALFAL	136.7	138.3	138.3	138.4	138.4	138.4	137.5	135.7	94.3	81.5	83.9	92.7	110.8	114.2	118.1	124.4	125.3	128.2	133.1	136.2	139.6	175.2	177.8	177.0	3114.0	177.8	129.8
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	0.0	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	2.6	0.2	0.1
CALIBORO	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
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	78.8	3.4	3.3
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	109.5	108.2	109.8	109.5	107.6	107.8	109.8	109.0	109.4	109.6	108.1	109.0	108.5	110.0	109.0	109.2	108.2	107.0	109.5	109.7	108.3	108.7	109.9	107.6	2612.9	110.0	108.9
SAUZAL	71.0	69.9	71.0	68.7	68.3	68.6	70.6	67.6	68.2	70.1	66.6	67.1	67.0	69.8	68.5	68.2	67.6	67.1	70.0	66.2	59.5	69.0	70.7	67.3	1638.5	71.0	68.3
CIPRESILLOS	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.4	8.3	8.5	8.8	8.6	115.7	8.8	4.8
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	9.9	10.0	9.9	9.6	44.6	10.0	1.9
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	36.1	1.5	1.5
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	61.9	80.5	77.7	220.6	80.5	9.2
ELPASO	45.7	43.0	43.0	43.0	43.1	50.8	51.3	39.2	39.9	39.7	39.1	38.7	34.7	36.6	37.0	38.4	39.9	40.1	49.2	53.2	54.3	54.5	54.2	54.6	1065.5	54.6	44.4
SANANDRES	22.5	21.1	19.0	18.5	20.1	24.7	25.2	12.2	10.7	10.7	10.7	10.7	14.4	18.0	22.8	25.5	25.6	25.6	28.6	28.8	29.2	27.5	27.2	27.1	506.4	29.2	21.1
CONVENTOVIEJO	15.5	15.5	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.5	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	370.6	15.5	15.4
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	4.1	4.3	4.5	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	3.1	2.7	2.7	2.7	3.4	3.6	3.7	3.8	3.7	3.7	3.6	3.4	3.6	3.5	3.7	3.8	90.5	4.6	3.8
CORRALES	2.9	2.9	2.7	2.9	2.9	2.8	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	69.1	2.9	2.9
ROBLERIA	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.5	1.1	1.1	1.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.5	3.0	2.9	2.9	2.9	42.2	3.0	1.8
LIRICAY	20.4	20.4	20.5	20.5	20.4	20.4	20.5	20.5	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	490.0	20.5	20.4
MARIPOSAS	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.4	4.4	104.4	4.5	4.4
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.4	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.9	1.3	1.3
RIOCOLORADO	16.7	16.6	16.7	16.7	16.6	16.6	16.6																				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-12-2023

08-12-2023

[illegible]

	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-LLANOS-DEL-VIENTO	8.9	11.0	3.5	0.0	0.0	0.1	0.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.7	1.0	10.8	46.9	50.0	50.0	50.0	53.5	107.1	155.7	145.2	131.6	72.1	899.3	155.7	37.5	
PE-CALAMA	0.0	2.8	15.4	3.9	17.5	19.6	17.6	31.3	16.6	2.0	0.0	8.4	61.0	40.0	40.0	40.0	40.0	45.3	102.2	117.8	61.7	72.8	0.0	730.3	117.8	30.4		
PE-CERRO-TIGRE	4.0	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	11.0	46.9	50.0	50.0	50.0	54.7	117.4	171.3	146.9	101.0	41.7	849.3	171.3	35.4	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	16.9	25.8	10.6	6.9	1.9	0.0	0.0	2.9	9.6	10.0	10.0	10.0	9.0	10.0	5.0	2.8	0.0	0.0	135.5	25.8	5.6	
PE-SARCO	103.2	90.7	58.0	42.4	36.1	19.7	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	3.8	3.7	3.7	3.7	3.8	16.2	93.6	156.8	162.3	164.2	160.7	1135.1	164.2	47.3	
PE-SANJUAN	105.5	90.1	55.3	44.3	33.3	21.5	5.2	0.0	0.0	0.0	0.7	10.6	19.8	20.0	20.0	20.0	19.9	20.0	59.0	116.1	191.2	191.1	191.1	187.8	1422.5	191.2	59.3	
PE-CABOLEONES	87.1	70.8	40.9	34.5	23.3	16.2	3.7	0.0	0.0	0.0	1.5	5.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	68.4	90.9	169.3	169.1	165.4	166.2	1149.0	169.3	47.9	
PE-CABOLEONES-2	78.2	60.6	44.2	31.7	19.4	14.6	4.4	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	5.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	68.9	94.0	206.7	206.7	206.7	200.6	1273.6	206.7	53.1	
PE-CABOLEONES-3	87.7	77.8	53.7	38.6	32.4	20.4	7.5	0.0	0.0	0.0	1.9	3.9	5.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.1	67.4	89.7	184.3	184.2	184.0	180.9	1250.3	184.3	52.1	
PE-ATACAMA	70.4	60.6	41.4	33.8	23.2	17.2	7.3	0.9	0.2	0.3	5.2	14.3	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	16.9	62.9	78.7	142.1	142.2	141.1	135.9	1079.3	142.2	45.0	
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	54.1	73.2	70.2	76.5	70.8	69.7	51.4	54.8	33.5	25.2	20.6	17.7	27.0	30.6	39.0	46.3	46.9	46.9	44.3	48.3	111.2	111.3	111.8	111.8	1392.9	111.8	58.0	
PE-LOSCURUROS	20.5	22.8	25.9	26.6	29.5	51.6	42.8	35.7	31.3	32.0	36.7	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	39.2	51.9	95.2	99.5	100.9	101.1	1053.2	101.1	43.9	
PE-TALINAYORIENTE	15.7	14.2	12.7	16.9	22.5	45.4	32.0	28.6	9.9	6.7	4.1	13.2	29.1	58.4	74.8	82.6	83.5	75.0	70.6	73.0	79.2	76.8	76.0	76.7	1077.5	83.5	44.9	
PE-TALINAYPONIENTE	44.1	47.5	44.8	46.9	48.5	51.5	49.9	48.7	43.7	39.7	32.9	32.0	31.6	38.3	46.6	53.0	57.0	55.0	54.4	55.0	58.0	58.2	55.0	54.7	1146.9	58.2	47.8	
PE-PUNTASIERRA	37.2	49.5	54.4	55.7	55.0	67.7	64.0	57.5	46.2	45.9	46.0	46.0	40.5	30.6	30.7	30.7	30.7	30.7	63.9	81.4	81.5	81.5	81.5	81.5	1239.7	81.5	51.7	
PE-MONTEREDONDO	10.1	12.2	13.3	14.3	14.7	23.6	20.4	17.1	16.1	16.0	19.8	24.6	30.0	19.8	19.9	19.9	19.9	19.9	22.9	23.8	40.6	43.6	42.1	41.0	545.6	43.6	22.7	
PE-CANELA	3.3	4.2	3.9	3.7	4.1	6.1	6.6	4.4	5.0	5.7	6.2	7.7	8.4	8.3	8.9	9.1	9.9	11.6	12.3	12.0	11.5	11.7	10.0	10.2	184.8	12.3	7.7	
PE-CANELA-2	21.3	21.7	25.2	23.1	25.8	30.7	31.1	24.6	28.5	30.4	34.5	36.9	33.1	23.4	29.5	30.4	43.5	53.3	54.9	55.2	57.9	58.2	53.0	50.8	876.9	58.2	36.5	
PE-TOTOTAL	7.9	10.6	9.3	9.7	11.6	17.3	18.1	13.6	11.7	11.5	11.4	11.5	11.7	11.6	11.8	11.7	11.8	11.8	24.2	32.1	33.0	33.9	33.3	31.2	402.3	33.9	16.8	
PE-PUNTAPALMERAS	19.2	27.3	26.4	25.8	26.8	32.3	35.2	30.0	28.3	28.8	27.0	20.0	15.8	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	20.0	27.4	44.5	44.8	44.7	44.8	643.9	44.8	26.8	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	1.7	1.1	2.2	4.5	3.7	15.2	4.5	0.6
PE-LA-ESTRELLA	0.4	0.8	1.0	0.6	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	8.2	13.2	37.0	31.7	25.2	14.6	136.8	37.0	5.7	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELMAITEN	8.3	8.1	6.7	6.3	5.6	5.1	4.7	4.6	3.6	3.2	1.7	1.1	1.0	0.8	0.1	0.4	0.8	1.0	1.2	5.6	8.1	8.1	8.3	8.0	102.3	8.3	4.3	
PE-LASPENAS	8.2	8.3	8.1	8.2	8.2	8.2	8.3	8.1	8.2	7.9	7.7	7.5	7.6	7.9	7.8	8.1	8.2	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	195.0	8.4	8.1
PE-ALENA	64.9	66.6	62.5	65.8	53.0	45.0	32.1	27.3	35.3	53.1	62.3	54.5	37.3	19.5	12.3	14.1	15.8	13.5	14.5	21.2	43.5	16.0	15.0	32.4	877.3	66.6	36.6	
PE-CUEL	23.8	21.0	12.0	7.8	8.4	11.4	12.5	18.0	15.0	12.9	7.8	4.2	4.8	7.5	6.4	6.7	6.6	12.2	19.0	26.2	24.3	22.0	22.9	21.9	331.5	24.3	13.8	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-OLMOS	72.7	69.2	64.9	56.3	54.9	55.1	56.8	59.0	60.7	56.6	36.1	23.5	30.6	29.4	35.8	32.2	39.1	54.1	36.0	29.8	63.5	61.6	71.1	73.4	1222.4	73.4	50.9	
PE-LAESPERANZA	5.7	4.5	3.8	2.8	2.7	3.2	5.4	5.5	5.4	4.1	2.8	2.0	1.9	2.1	2.2	1.9	2.7	4.5	4.4	5.2	5.4	5.5	5.3	6.0	95.1	6.0	4.0	
PE-NEGRETE	28.1	23.7	19.9	20.5	14.1	17.0	24.8	29.2	29.0	23.2	14.3	10.5	11.2	11.3	10.3	10.5	11.7	12.0	12.2	20.9	30.5	24.5	28.6	31.2	469.3	31.2	19.6	
PE-LOSBUENOSAIRES	17.5	16.6	10.8	8.1	7.6	11.0	18.9	21.3	19.1	15.6	9.3	6.5	6.3	7.9	7.8	6.8	9.1	10.0	11.8	12.6	21.2	19.1	20.0	22.1	317.1	22.1	13.2	
PE-MESAMAVIDA	40.2	37.3	29.8	20.5	20.0	22.9	24.9	30.2	28.4	20.5	13.4	7.4	9.6	14.8	13.1	13.3	12.2	21.5	22.9	20.7	43.6	42.4	41.8	37.5	588.9	43.6	24.5	
CAMPO_LINDO_E1_EO	41.6	42.3	37.0	23.6	17.0	26.1	38.6	34.7	29.6	22.8	13.5	9.0	7.3	10.0	6.7	6.7	8.6	26.7	27.2	24.4	44.9	45.9	46.3	42.7	633.2	46.3	26.4	
PE-LEBU	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.5	0.6	0.5	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.7	1.1	1.3	1.3	1.1	1.1	1.1	1.1	20.2	1.3	0.8	
PE-LEBU-3	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	0.6	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.7	0.4	0.6	0.9	0.9	0.9	0.8	1.1	1.2	1.6	17.0	1.6	0.7	
PE-EL-ARREBOL	4.8	5.7	4.8	4.4	4.0	4.5	4.2	4.1	4.4	2.9	3.0	3.8	4.3	3.6	5.1	5.6	6.1	5.9	6.2	8.7	2.3	0.0	0.0	0.3	98.6	8.7	4.1	
PE-RAKI	3.6	3.2	3.2	2.5	2.9	3.0	3.7	3.9	4.9	5.1	5.0	6.0	6.1	5.2	5.0	5.2	5.9	6.2	5.5	7.0	8.3	8.7	8.5	8.1	126.8	8.7	5.3	
PE-HUAJACHE	3.6	3.2	3.0	2.6	2.8	3.4	2.6	2.5	2.6	2.0	2.2	2.4	2.8	3.1	4.0	4.3	4.3	5.1	5.2	4.7	4.3	4.8	5.1	5.4	86.1	5.4	3.6	
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELNOGAL	5.0	5.3	5.2	4.2	3.2	2.2	2.9	3.9	4.1	4.0	3.3	1.2	1.3	2.3	2.1	2.3	2.6	3.1	4.9	5.5	6.0	6.2	7.1	6.2	94.1	7.1	3.9	
PE-TOLPAN-SUR	67.3	67.4	64.6	61.2	50.5	53.6	65.5	66.1	63.7	58.9	45.2	37.5	34.2	26.5	28.9	27.4	30.0	30.1	24.1	47.6	67.2	67.0	70.4	73.2	1228.0	73.2	51.2	
PE-MALLECO-NORTE	82.9	81.4	73.4	53.0	53.8	57.5	57.0	77.3	59.9	58.6	40.5	40.4	49.9	50.5	50.0	50.0	50.0	50.0	37.4	54.5	79.7	75.9	80.5	74.7	1437.9	82.9	59.9	
PE-MALLECO-SUR	98.7	100.6	94.8	71.6	63.5	63.4	71.1	83.3	72.9	64.9	50.4	47.1	57.8	60.8	60.0	60.0	60.0	60.0	40.9	52.6	84.3	80.1	101.2	79.7	1679.4	101.2	70.0	
PE-SANGABRIEL	136.0	128.1	113.7	10																								

08-12-2023

08-12-2023

	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-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	5.2	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.1	8.0	6.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.9	8.8	3.5		
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.8	15.0	18.9	30.0	30.0	30.0	41.9	72.6	71.4	54.1	31.0	20.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	454.5	72.6	18.9	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	17.2	18.6	19.4	18.9	18.2	18.2	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	126.8	19.4	5.3	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	21.6	26.0	38.2	36.2	35.0	35.0	35.1	35.1	35.1	35.1	26.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	406.4	38.2	16.9	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.8	8.1	8.7	9.0	9.0	9.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.9	9.0	2.2	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	34.0	34.6	50.0	50.0	50.0	41.6	40.0	40.0	40.0	40.0	16.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	492.8	50.0	20.5	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	6.0	6.5	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.9	10.0	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	111.8	10.0	4.7	
PFV-ANDES-IBA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.5	20.0	20.5	25.0	25.0	25.0	25.0	24.9	24.9	25.0	25.0	24.9	18.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	295.7	25.0	12.3
PFV-ANDES-IBA	31.9	4.2	2.3	1.8	1.8	1.8	1.8	12.3	30.1	30.7	35.1	35.1	35.1	35.1	35.1	32.8	32.8	28.9	32.1	5.7	2.3	79.1	80.1	79.6	667.5	80.1	27.8		
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	19.6	50.1	50.1	50.1	45.8	40.1	40.1	40.1	40.1	40.0	40.1	20.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	516.6	50.1	21.5	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	7.7	8.4	8.3	8.5	8.4	7.9	8.3	8.3	8.4	8.1	5.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.2	8.5	3.8	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	6.7	7.3	7.1	7.2	7.2	7.3	7.2	7.1	7.0	7.0	4.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.2	7.3	3.3	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.1	5.5	5.5	5.6	5.6	5.1	5.5	5.5	5.6	5.4	3.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.1	5.6	2.5	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	15.0	15.2	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	9.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	227.3	20.0	9.5	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	23.6	88.9	75.0	50.8	63.4	58.6	54.6	54.7	53.6	51.8	48.6	41.1	18.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	683.5	88.9	28.5
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.7	21.3	26.2	37.3	32.3	30.0	30.0	29.9	29.9	29.9	29.8	29.9	15.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	353.8	37.3	14.7
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	21.2	40.6	40.5	40.5	33.9	32.5	32.5	32.5	32.5	32.5	32.5	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	422.8	40.6	17.6	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	28.0	28.9	50.0	47.6	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	24.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	476.8	50.0	19.9	
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	0.0	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.7	5.6	5.9	5.9	6.0	6.1	6.1	6.0	6.0	5.7	4.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	6.1	2.7
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	8.0	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.0	8.0	11.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	109.7	11.5	4.6
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.6	2.7	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.5	2.5	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.4	4.6	4.7	4.6	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	3.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	3.1	1.1
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.4	17.1	25.4	40.0	40.0	34.4	30.1	30.1	30.1	30.0	23.2	24.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	369.9	40.0	15.4
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	11.2	14.6	20.1	20.2	20.0	20.2	20.2	20.2	20.1	19.4	17.8	15.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	225.1	20.2	9.4
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	69.1	75.6	174.1	120.3	87.4	115.2	114.4	133.5	148.4	66.8	40.3	49.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1212.9	174.1	50.5
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.1	11.1	35.9	38.9	38.9	40.8	38.9	38.9	38.9	17.2	10.0	12.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	330.7	40.8	13.8
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.5	13.1	22.7	40.2	40.2	33.9	30.2	30.2	30.2	30.2	26.0	22.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	359.6	40.2	15.0
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	9.7	15.2	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	17.0	13.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	218.6	20.0	9.1
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	7.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.0	6.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.0	8.0	3.9
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	11.1	9.4	10.0	9.8	9.7	9.9	10.0	10.1	10.4	10.6	7.5	10.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	127.7	11.1	5.3
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.7	9.2	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	14.7	10.2	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	146.8	15.0	6.1
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.4	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.5	9.0	3.5
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.2	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	7.3	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.4	8.2	3.8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	34.0	33.6	39.4	41.7	41.8	41.9	39.1	34.0	34.0	34.0	22.0	31.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	447.5	41.9	18.6
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.7	15.0	19.4	25.0	25.0	25.0	24.9	24.9	24.9	24.9	25.0	20.5	15.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	281.2	25.0	11.7
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	50.4	85.0	100.1	100.1	100.0	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	100.1	80.5	117.8	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1239.6	117.8	51.6
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	18.3	25.2	49.5	70.0	70.0	65.7	60.0	60.0	60.0	60.0	59.7	51.0	42.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	693.2	70.0	28.9
PFV-LLANODELAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	16.3	28.4	40.3	40.5	40.6	40.7	40.5	40.4	40.3	40.3	37.4	30.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	444.0	40.7	18.5
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.0	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.6	1.3
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.0	0.4
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	20.3	26.0	26.0	74.0	80.0	64.6	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	32.1	28.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	552.7	80.0	23.0
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	13.7	18.0	30.4	60.0	60.0	53.1	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	40.2	28.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	530.3	60.0	22.1
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	6.1	14.4	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	18.4	4.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	187.1	20.0	7.8
PFV-PILOTOCARDONES	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														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-12-2023

08-12-2023

01-12-2023																								TOT DIA	DMAX	OMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWhh	MWhh
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	3,9	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	8,4	6,5	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	77,8	9,0	3,2
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,0	2,5	2,7	2,6	2,5	2,2	1,8	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,7	0,7
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,9	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	3,5	2,7	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	31,9	4,0	1,3
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,0	2,4	1,0
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,2	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	88,1	9,0	3,7
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,4	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,0	2,8	1,2
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	2,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,6	2,9	1,1
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,6	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	20,9	2,4	0,9
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	1,8	0,8
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	24,6	2,8	1,0
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,7	7,2	8,8	8,7	8,6	8,6	8,6	8,7	8,7	8,5	7,8	4,3	0,5	0,0	0,0	0,0	91,9	8,8	3,8
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,9	4,5	4,6	4,6	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	3,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	45,0	4,6	1,9
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,7	2,7	1,0
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	1,9	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,6	1,1
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	4,7	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	7,4	4,7	0,3
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	1,7	2,5	2,3	2,3	2,5	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	2,5	1,1
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	27,6	2,7	1,2
PFV-ORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	2,1	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,4	2,5	1,1
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,6	2,6	1,1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,7	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	2,7	1,1
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	21,8	2,6	0,9
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,6	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,3	2,8	1,0
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	3,0	1,2
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	3,6	4,0	4,0	4,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	4,0	0,8
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	0,7	1,6	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,1	1,0
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	4,4	6,4	6,7	6,7	6,7	6,4	6,2	5,7	4,8	3,6	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	60,8	6,7	2,5
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	0,0	0,0	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-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,6	2,1	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	1,9	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,3	0,9
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	4,0	8,4	8,9	9,0	9,0	8,9	8,9	8,7	8,8	8,3	6,6	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	93,7	9,0	3,9
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,4	4,6	5,2	5,6	5,7	5,8	6,0	6,0	5,1	3,2	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	52,7	6,0	2,2
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,1	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,8	8,5	7,0	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	102,1	9,0	4,3
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	5,2	6,5	7,1	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,1	6,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,1	7,4	3,0
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	5,8	6,5	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,2	6,1	3,9	4,5	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	70,4	6,6	2,9
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	21,6	1,9	0,9
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	10,1	0,8	0,4
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,7	8,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,3	7,1	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	99,6	9,0	4,2
PFV-PMGD-COINCO	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	1,9	2,6	2,4	2,0	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	12,3	2,6	0,5
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	1,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	0,8	0,0	0,1	0,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	17,3	2,7	0,7
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,7	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	32,5	3,0	1,4
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	0,1	1,9	5,4	7,0	7,7	7,9	8,2	8,2	8,2	8,2	8,0	4,8	5,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	82,2	8,2	3,4
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,7	6,2	6,8	7,0	7,0	6,9	6,9	6,9	6,8	6,7	5,7	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	76,0	7,0	3,2
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,6	4,6	5,0	5,2	5,1	5,1	4,9	4,9	4,9	4,7	3,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	54,4	5,2	2,3
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,5	7,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	7,2	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	97,5	9,0	4,1
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	32,4	32,6	110,6	120,6	124,7	120,8	124,9	126,4	129,4	46,0	21,7	11,1	0,3	0,0	0,0	0,0	1012,8	129,4	42,2
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	15,2	20,3	42,1	60,0	60,0	54,9	48,0	48,0	48,0	48,0	47,8	42,0	33,2	1,7	0,0	0,0	0,0	569,3	60,0	23,7
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	11,6	14,0	21,2	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	29,9	29,9	29,9	26,2	21,0	0,7	0,0	0,0	0,0	334,3	30,0	13,9
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,3	1,3	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,3	1								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-12-2023

08-12-2023

	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-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.2	0.4
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.3	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	7.9	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	101.9	9.1	4.2
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	2.4	2.4	2.4	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	2.0	4.5	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	75.9	9.0	3.2
PMGD-PFV-HUQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	2.8	5.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	4.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	7.9	3.0
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.2	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9
PFV-LOWASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.1	2.3	2.9	2.2	2.5	2.4	2.1	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.9	0.9
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.5	0.9
PFV-PMGD-CASILDO-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	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	2.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	3.0	0.9
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.1	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	2.1	0.3
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.0	0.5
PFV-MONTT-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	3.0	1.2
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.5	1.1	2.3	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.6	0.7
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.9	2.4	2.5	2.4	2.3	2.3	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PFV-ILLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.5	2.4	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.4	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.6	1.0
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.1	2.6	2.9	3.0	3.0	2.7	2.3	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	3.0	1.0
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.6	1.2	2.7	2.9	2.9	2.6	2.1	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.9	0.7
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.0	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.5	0.7
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	0.8	1.1	2.1	2.1	1.1	1.3	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.1	0.6
PMGD-PFV-TUERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.1	2.6	2.9	3.0	2.9	2.5	2.7	2.7	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	3.0	1.2
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.8	3.2	6.3	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	69.1	9.0	2.9
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	2.4	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.6	0.7
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.6	1.0
PFV-CARACAS-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	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.9	1.2
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.8	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.0	1.3
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.3	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.3	2.5	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.3	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.8	4.1	5.1	5.7	5.8	5.7	5.2	4.3	3.1	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.1	5.8	1.9
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	3.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	41.3	4.1	1.7
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.3	2.4	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.7	0.8
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.2	3.1	6.8	7.3	7.3	6.9	6.3	5.2	3.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	7.3	2.1
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	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	2.8	2.4	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.9	1.1
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	4.9	7.8	7.8	7.8	7.7	7.8	7.7	7.6	5.1	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	68.1	7.8	2.8
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.8	1.0
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.9	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.4	0.8
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.3	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.1	0.5
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.1	4.8	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.0	3.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	5.2	2.0
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.2	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

08-12-2023

08-12-2023

	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 MWh	DMAX MW/hh	DMED. MW/hh
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.0	0.5
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.5	0.3	0.0	0.0	1.3	2.4	2.4	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	15.7	2.5	0.7
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.2	1.5	2.0	1.9	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.0	0.5
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.9	3.8	3.9	4.0	4.2	4.1	4.0	4.2	4.0	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	4.2	1.7
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	1.5	0.8	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.8	2.9	1.2
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	2.6	4.1	4.5	4.6	4.6	4.2	3.5	2.5	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	33.6	4.6	1.4
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.8	8.6	9.0	9.0	9.0	8.6	7.8	7.7	7.3	6.3	5.2	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	91.2	9.0	3.8
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.3	7.8	8.0	8.3	8.5	8.8	8.9	8.9	8.2	7.8	3.7	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	89.1	8.9	3.7
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.4	2.5	1.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.5	2.4	2.1	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.5	0.9
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	5.9	7.5	8.3	8.5	8.5	8.5	8.4	8.3	8.2	7.6	5.8	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	90.6	8.5	3.8
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.7	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.2	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	60.3	5.4	2.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	2.7	2.6	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.1	5.9	6.2	6.3	6.3	6.1	6.1	6.1	5.3	3.5	4.5	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	63.9	6.3	2.7
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.5	4.4	4.6	4.6	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	3.4	3.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	50.0	4.6	2.1
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.5	4.4	4.8	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	3.0	3.9	3.7	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	51.6	5.0	2.1
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	1.4	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	3.0	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.3	1.1	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	3.9	1.6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.3	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	4.9	2.9	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	56.7	5.1	2.4
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	1.4	2.1	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.9	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	0.9	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.1	0.4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.5	2.5	1.5	0.5	2.4	2.3	2.2	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.4	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	1.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.2	7.9	8.7	8.9	8.4	9.0	8.9	8.9	8.6	7.9	5.1	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	94.8	9.0	4.0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.7	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	2.7	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	50.5	4.4	2.1
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	11.1	19.0	45.1	70.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	41.3	31.0	3.0	0.0	0.0	0.0	535.7	70.0	22.3
PMGD-PFV-ANUNCUA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	8.9	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	2.2	0.0	0.0	0.0	132.7	10.1	5.5
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.5	6.5	7.2	7.4	7.3	6.9	6.5	6.5	6.4	5.9	4.9	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	74.7	7.4	3.1
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.9	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.9	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	98.2	9.0	4.1
PMGD-PFV-ORQUIDEA-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
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	4.7	5.1	5.3	5.5	5.4	5.3	5.3	5.3	5.0	3.9	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	56.7	5.5	2.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.7	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.8	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.2	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	19.4	65.6	117.7	126.4	129.4	130.5	128.1	122.5	121.5	119.4	114.5	89.8	35.7	0.8	0.0	0.0	0.0	1321.5	130.5	55.1
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3
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	0.3	0.9	2.0	5.0	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	56.7	5.5	2.4
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	7.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	8.9	8.0	6.2	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	90.0	9.0	3.7
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.1	0.3	1.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.9	1.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.2	0.9
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.6	0.9
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.1	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.8	2.3	2.5	2.6	2.5	2.3	1.8	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.6	0.8
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.5	6.7	7.7	8.2	8.6	8.8	8.7	8.3	7.1	4.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	74.8	8.8	3.1
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	0.4	1.3	5.6	8.3	8.3	8.3	8.3	8.4	8.4	8.4	8.2	6								

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	6,0	7,5	8,8	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	8,9	8,0	6,3	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	97,4	9,2	4,1
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	30,6	2,8	1,3
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	11,9	1,0	0,5
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	31,2	3,0	1,3
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	7,0	3,5	8,1	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,8	8,6	7,9	4,2	0,6	0,0	0,0	0,0	96,2	9,0	4,0
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,9	2,8	1,2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,7	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	12,6	2,7	0,5
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	35,6	3,0	1,5
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,6	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	68,2	5,9	2,8
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,5	1,5	0,7
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	16,3	1,4	0,7
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	30,3	2,7	1,3
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	31,9	3,0	1,3
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,6	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	3,0	1,3
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	32,2	3,0	1,3
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	2,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,6	0,2	0,9	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,0	2,8	1,1
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	33,9	2,9	1,4
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	29,6	2,3	1,2
PMGD-PFV-CHILENER	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	0,9	0,1	0,0
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	30,9	2,7	1,3
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,7	2,3	1,1
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	13,2	1,0	0,5
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,7	6,8	8,4	8,7	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	7,8	4,1	0,5	0,0	0,0	0,0	101,1	8,9	4,2
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	29,5	2,3	1,2
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	13,3	1,0	0,6
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	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	3,8	0,3	0,2
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,8	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,7	6,8	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	98,4	9,0	4,1
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,1	2,0	1,0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,2	7,6	8,3	8,6	8,8	8,4	6,8	6,2	5,9	5,4	4,4	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	83,0	8,8	3,5
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	10,1	1,0	0,4
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,9	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,2	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,8	2,7	2,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	32,6	3,0	1,4
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	7,2	8,6	9,0	9,0	8,9	7,9	6,2	4,1	4,9	7,7	8,0	4,4	0,6	0,0	0,0	0,0	88,6	9,0	3,7
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,7	8,4	8,8	9,0	9,0	9,0	8,8	8,7	8,6	7,2	7,4	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	98,5	9,0	4,1
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,7	2,6	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,6	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	16,9	2,7	0,7
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,1	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	30,5	2,8	1,3
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,1	2,6	1,2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,7	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	2,8	2,8	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	36,4	3,1	1,5
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	17,7	2,7	0,7
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,4	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,5	2,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	32,6	2,9	1,4
PMGD-PFV-BLU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,5	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,3	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	21,8	2,0	0,9
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,3	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,3	7,6	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	98,5	9,0	4,1
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	7,3	7,9	8,4	8,6	8,7	8,7	8,7	8,5	6,1	7,0	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	88,6	8,7	3,7
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,4	5,3	8,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	6,7	3,6	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	82,0	9,0	3,4
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	7,2	8,5	8,7	8,7	8,7	8,6	8,6	8,6	7,5	2,6	3,0	3,9	0,6	0,0	0,0	0,0	88,0	8,7	3,7
PFV-MECO-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
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,5	7,1	8,5	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	7,4	4,7	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	91,9	8,8	3,8
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,6	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	30,8	2,7	1,3
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	3,0	1,5
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6																		

08-12-2023

08-12-2023

	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-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.6	1.9	2.1	2.1	2.0	1.9	1.5	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.9	2.3	2.6	2.8	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.8	0.9
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.9	2.5	2.9	0.0	0.0	0.0	2.9	2.6	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	18.7	2.9	0.6
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	1.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.7	2.8	1.2
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.7	15.6	35.3	66.2	80.3	87.8	90.4	87.4	78.5	64.4	45.8	22.7	5.1	0.7	0.0	0.0	0.0	687.4	90.4	28.6
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.2	1.9	2.3	2.3	2.3	2.2	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.0	2.3	0.7
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	2.0	7.1	8.6	8.5	8.4	8.4	8.2	7.5	5.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	67.0	8.6	2.8
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.9	5.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.3	6.5	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	70.6	8.8	2.9
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
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.8	4.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	72.3	9.0	3.0
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	1.2	0.2	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.9	0.8
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.5	2.5	2.2	1.1	0.6	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	2.5	0.4
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.0	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.4	7.0	7.6	8.0	8.3	8.5	8.5	8.3	7.9	7.4	6.3	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	88.3	8.5	3.7
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	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	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.7	2.2	2.5	2.7	2.7	2.6	2.3	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.5	5.5	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.5	3.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	62.3	6.0	2.6
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.3	2.4	1.8	0.9	0.6	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	2.4	0.4
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	4.0	8.5	7.3	5.8	5.2	5.3	5.3	5.3	4.4	3.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	56.7	8.5	2.4
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6	0.9
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.5	2.7	6.4	8.7	6.4	3.3	2.2	1.4	1.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	36.3	8.7	1.5
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.2	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.6	1.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.4	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	2.2	1.9	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	3.0	1.1
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	14.1	1.5	0.6
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.0	4.2	4.6	4.7	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.3	3.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	50.2	4.8	2.1
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.9	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.6	1.1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	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	6.6	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.9	4.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	3.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	53.5	5.0	2.2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.9	6.5	6.9	7.0	7.0	6.9	6.8	6.6	6.2	5.2	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	64.8	7.0	2.7
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	2.1	0.8
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.6	1.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.2	2.0	1.7	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.3	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.5	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.9	1.0
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	9.1	0.7	0.4
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	5.5	6.0	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.2	6.2	6.1	5.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	6.2	2.9
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	2.8	8.1	8.2	8.4	8.3	8.2	7.9	7.3	6.1	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	70.1	8.4	2.9
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	0.3	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	2.7	2.2	6.6	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	7.8	4.1	0.8	0.0	0.0	0.0	90.0	9.1	3.7
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.6	0.9
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	1.1	0.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	24.8	2.6	1.0
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	1.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.1	2.5	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	2.6							

	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
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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
CERROPABELLON-U1_GEO	18.8	17.6	18.2	18.0	17.7	17.9	18.1	18.0	17.7	17.6	15.3	13.9	14.1	14.0	14.1	14.4	13.1	14.1	14.4	14.6	13.9	12.9	12.0	14.0	374.3	18.8	15.6
CERROPABELLON-U2_GEO	13.0	15.5	13.7	13.9	13.9	13.9	13.8	13.6	14.1	14.0	13.3	12.9	12.4	11.9	11.5	11.5	14.7	12.0	11.8	12.2	13.1	17.7	15.0	14.8	323.5	17.7	13.5
CERROPABELLON-U3_GEO	20.8	20.6	20.5	20.5	20.7	20.8	20.8	21.2	20.4	20.0	19.2	18.8	18.5	18.0	17.8	18.3	18.5	18.8	19.3	20.1	20.6	20.8	20.0	21.5	476.5	21.5	19.9
NORGENER-NT01_CAR	87.6	86.0	89.6	87.3	85.1	85.4	88.6	86.9	76.1	78.5	73.2	74.3	74.0	77.0	74.6	74.6	73.3	72.3	56.5	55.5	77.2	81.5	88.8	85.0	1888.9	89.6	78.7
NORGENER-NT02_CAR	98.5	98.8	102.5	100.2	97.9	98.2	101.5	99.7	90.6	92.3	87.1	88.1	87.9	90.8	88.5	88.4	87.1	86.1	60.6	56.1	87.4	94.3	100.2	97.7	2180.5	102.5	90.9
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
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	216.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	139.2	0.0	0.0	123.1	130.9	0.0	0.0	121.3	0.0	126.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	858.2	216.9	35.8
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	184.1	174.4	201.9	167.3	166.7	181.1	170.8	138.0	0.0	120.9	122.8	0.0	0.0	124.4	123.6	0.0	121.1	0.0	130.9	188.3	124.3	174.4	127.1	2742.1	201.9	114.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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-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	25.1	40.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	40.1	2.7
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	70.6	134.5	140.2	143.0	198.2	196.6	168.1	181.9	1233.2	198.2	51.4
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	259.9	244.9	263.6	256.7	249.4	246.7	256.1	241.9	176.9	161.4	143.4	145.6	143.8	149.5	143.5	139.7	139.2	137.9	144.0	174.2	225.1	202.2	146.4	142.6	4534.6	263.6	188.9
ANGAMOS-ANG2_CAR	259.3	244.3	264.5	256.6</																							

	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	MWhh	MWhh
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	38,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	63,1	126,4	119,1	70,0	38,2	169,6	152,2	67,5
ANDES-1_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	109,0	69,4	3,7	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	0,0	0,0	182,1	109,0	7,6
GUACOLDA-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
GUACOLDA-3_CAR	146,2	146,8	148,4	147,3	146,5	110,6	93,9	48,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	46,3	45,5	46,7	48,7	48,1	75,0	129,6	96,5	50,0	1893,0	148,4	78,9
GUACOLDA-4_CAR	38,9	62,1	135,3	148,9	152,2	109,2	93,5	43,3	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	63,1	126,4	119,1	70,0	38,2	169,6	152,2	67,5	67,5
GUACOLDA-5_CAR	38,5	38,5	61,8	133,7	152,1	110,9	94,6	43,1	38,3	38,3	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	56,2	119,5	120,1	107,9	104,4	1603,3	152,1	66,8
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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
NUUEVAVENTANAS_CAR	236,0	228,0	256,0	260,0	252,0	228,0	232,0	154,0	83,0	84,0	84,0	83,0	84,0	84,0	84,0	85,0	84,0	84,0	90,0	170,0	222,0	217,0	246,0	208,0	3838,0	260,0	159,9
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	62,1	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
COLMITO_GNA	54,4	15,1	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	27,2	52,0	53,1	48,5	250,2	54,4	10,4
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,																			

[illegible]

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
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
DEGANZ_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-NAVES_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
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	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	48.8	2.2	2.0
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	0.2	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	0.0	0.0	0.0	0.7	0.4	0.0	2.7	1.1	0.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.7	1.1	1.2	1.4	1.8	1.8	0.8	1.9	1.7	1.4	1.1	0.6	0.5	0.2	0.1	0.2	0.6	0.7	0.6	0.1	2.8	21.2	2.8	0.9
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	0.8	2.5	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.9	4.5	0.4	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	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	0.3	0.4	0.4	3.3	0.4	0.1
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-ORAFI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	4.4	1.0	0.2
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
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	3.0	2.9	2.1	2.2	2.0	2.1	2.4	2.2	2.3	2.5	2.0	2.1	2.1	2.4	2.2	2.2	2.1	2.0	2.3	2.4	2.1	2.1	2.4	2.0	53.9	3.0	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																							

	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-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
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
PIEDRAS-NEGRAS	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	63,5	2,7	2,6
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	-491,2	-535,2	-537,4	-525,7	-498,3	-391,9	-346,9	-133,7	32,3	1,3	8,0	76,3	43,2	31,1	44,5	56,4	60,4	68,8	10,7	-52,8	-313,7	-427,8	-543,1	-601,7	-4966,6	76,3	-206,9
CHANGOS->CUMBRES C2	-495,1	-539,2	-264,9	-529,6	-499,6	-387,7	-338,9	-126,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-26,6	-313,0	-429,4	-544,7	-603,2	-5098,2	0,1	-212,4
CUMBRES->CHANGOS C1	511,7	566,8	559,8	546,6	512,0	390,3	335,6	122,6	-41,6	-5,9	-8,5	-77,2	-49,4	-44,0	-57,5	-69,3	-73,4	-81,6	-23,5	35,5	325,1	448,5	567,6	627,8	5008,0	627,8	208,7
CUMBRES->CHANGOS C2	511,7	557,4	559,9	547,3	515,9	400,3	350,2	134,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	324,6	445,2	564,6	625,4	5565,4	625,4	231,9
TOTAL HORA.	7660,5	7275,1	7133,0	6977,6	6783,0	6467,6	6291,0	5794,2	5859,6	6349,7	6611,9	6603,8	6891,9	7056,0	7009,2	6815,9	6749,5	6586,1	6671,3	6725,9	7515,5	8038,1	8173,9	7986,4	166.117		
TOTAL HORA. SING	1884	1783	1780	1824	1930	2119	2194	2582	2819	2785	2818	2910	2902	2902	2877	2908	2918	2920	2837	2681	2281	2098	1847	1698	58.298		
TOTAL SEN	9545	9058	8913	8802	8713	8587	8485	8376	8678	9134	9430	9604	9794	9958	9886	9724	9667	9507	9508	9407	9797	10137	10021	9684	224.415		
CONS. PROPIOS	128	128	128	119	119	119	119	119	114	114	114	114	114	114	114	114	119	119	119	119	119	119	119	119	2.842		
CONS. PROPIOS SING	155	162	162	151	151	162	162	162	162	166	162	162	166	166	166	166	171	166	171	166	166	166	166	166	3.923		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1005	-1094	-961	-1075	-1013	-785	-686	-259	37	4	8	77	46	38	51	63	67	75	17	-72	-638	-875	-1110	-1229	(10.319)		
PERDIDAS APROX.	195	168	168	155	148	144	140	136	154	179	193	202	212	221	219	208	204	195	197	195	208	225	219	201	4.487		
PERDIDAS APROX. SING	127	124	102	130	137	129	125	118	109	108	113	117	120	121	115	118	118	118	113	104	130	140	137	132	2.905		
DEMANDA APROX.	6333	5884	5876	5629	5503	5420	5346	5280	5629	6061	6313	6455	6613	6759	6727	6557	6493	6347	6372	6340	6550	6818	6726	6437	148.469		
DEMANDA APROX. SING	2607	2592	2477	2619	2655	2614	2594	2560	2511	2507	2535	2554	2570	2577	2544	2561	2562	2561	2536	2483	2623	2668	2654	2629	61.790		
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 :	8173,9	8174

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
08 de diciembre de 2023

08-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_B	200	RO	LC	CI	-	OM	Cambio de combustible de GN1A a GN1_B	-	-	L2023001870 - L2023001836	ENGIE	-	-
00:30:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	RO	DLC	PS	-	OM	-	-	-	L2023001320 - L2020000259 - L2015001687	ENEL GENERACION	-	-
00:36:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L2023001320	ENEL GENERACION	-	-
00:39:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L2023001320 - L2020000259 - L2015001687	ENEL GENERACION	-	-
00:44:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DRO	DLC	PS	-	OM	-	-	-	L2023001320	ENEL GENERACION	-	-
00:48:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	1	DN	DLC	PP	-	OT	Por cambio de arranque de S/E Teno según SO2023112990	-	-	-	ENORCHILE	-	-
00:53:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	35	N	DLC	CI	-	OM	Por cambio de arranque de S/E Teno según SO2023112990	-	-	-	ENORCHILE	-	-
01:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	L2023001631 - L2023001376	RNE	-	-
01:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN1_B a GN1_A	-	-	L2023001836	ENGIE	-	-
01:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Charrin - Santa Clara	LT 220 KV Charrin - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
01:07:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	21	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
01:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CDC	-	-
01:07:00	-	-	GUACOLDA-4_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
01:07:00	-	NUBEVANTANAS	NUBEVANTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
01:07:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
01:07:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
01:07:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
01:07:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
01:07:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L2023001648	ESCUADORON	-	-
01:07:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
01:07:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
01:07:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
01:07:00	-	NUBEVALDEA-1	NUBEVALDEA_BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
01:07:00	-	CMPCAIA-3	CMPCAIA_BL1_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
01:07:00	-	CMPCACRICO	CMPCACRICO_BL1_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
01:11:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
01:19:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CARDONES	-	-
01:25:00	-	RAPIL-5	RAPIL-5	64	RO	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023001068	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	CDC	-	-150	-	-	CI	-	OM	Inicio Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
01:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	126	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
01:25:00	-	PE-TOPANQUIR	PE-TOPANQUIR	65	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
01:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	65	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
01:25:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	39	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
01:25:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	42	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
01:25:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:25:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:25:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:25:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	96	RO	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023001850	COLBUN	-	-
01:25:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
01:25:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	84	RO	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
01:25:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
01:25:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	RO	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023001850	COLBUN	-	-
01:25:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
01:25:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
01:25:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
01:25:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
01:25:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
01:25:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
01:25:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
01:25:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	50	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
01:25:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	38	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
01:25:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
01:25:00	-	ANTILCO-1	ANTILCO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	ANTILCO-2	ANTILCO-2	94	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	80	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	ISLA-1	ISLA-1	32	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	ISLA-2	ISLA-2	31	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	LOMALTA	LOMALTA	34	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	31	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:25:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	72	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	104	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:25:00	-	LAJA-1	LAJA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
01:25:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
01:25:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
01:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:25:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	49	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
01:25:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
01:25:00	-	URCAY-1	URCAY-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
01:25:00	-	URCAY-2	URCAY-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
01:25:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
01:25:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
01:25:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
01:25:00	-	COYA	COYA	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
01:25:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
01:25:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
01:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
01:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
01:25:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
01:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	97	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
01:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	80	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
01:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
01:25:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	41	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
01:25:00	-	HIROMACHO	HIROMACHO	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
01:25:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
01:25:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
01:25:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-</				

08-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16, TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	Cambio de combustible de GNL a GNL_B			L2023001870 L2023001836	ENGIE	-	-
02:10:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-
02:25:00	-	-	TOCOPILLA-U16, TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG			-	-	-	-
02:25:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16, TG1+TV1_GN_A	362	RO	LC	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023001870 L2023001836	ENGIE	-	-
03:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B-TV1_GNL_B	224	DRO	DLC	PP	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023001953	ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B-TV2_DIESEL	127	DRO	DLC	PP	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023001252- L2023001953- L20219000973- L2023001510- L2023001406	ENEL GENERACION	-	-
03:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_B	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023001953	ENEL GENERACION	-	-
03:21:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B_DIESEL	31	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023001252- L2023001953- L20219000973- L2023001510- L2023001406- L2023001662	ENEL GENERACION	-	-
03:40:00	-	-	GUACOLDA-3_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
03:40:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16, TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023001870 L2023001836	ENGIE	-	-
03:48:00	-	CDC	-	100	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
03:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	117	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
03:48:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	62	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
03:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
03:48:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
03:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	39	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
03:48:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
03:48:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
03:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
03:48:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
03:48:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
03:48:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
03:48:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
03:48:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
03:48:00	-	COLBUN_vsi96	COLBUN_vsi96	220	N	-	CI	-	OM	Con SSCC	V	-	-	COLBUN	-	-
03:48:00	-	CAPILLO	CAPILLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	CAPILLO	-	-
03:48:00	-	QUILQUECO-1	QUILQUECO-1	22	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
03:48:00	-	BUQUE-2	BUQUE-2	72	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
03:48:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
03:48:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	99	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	82	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	ISLA-2	ISLA-2	31	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	CPRESSES_vtr0d	CPRESSES_vtr0d	15	N	-	CI	-	OM	-	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	14	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	31	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	CPRESSES_vtr0d	CPRESSES_vtr0d	15	RO	-	CI	-	OM	-	V	-	L2023001963	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:48:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	68	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	99	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:48:00	-	LAJA-1	LAJA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
03:48:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
03:48:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
03:48:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
03:48:00	-	PE-FUECHESUR	PE-FUECHESUR	43	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
03:48:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
03:48:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
03:48:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
03:48:00	-	PE-AURIORA	PE-AURIORA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
03:48:00	-	LICAN-1	LICAN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
03:48:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
03:48:00	-	COTY	COTY	9	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
03:48:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
03:48:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
03:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
03:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
03:48:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	8	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
03:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	94	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
03:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	76	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
03:48:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	22	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
03:48:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
03:48:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
03:48:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
03:48:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
03:48:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
03:48:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
03:48:00	-	AULIN	AULIN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTIA	-	-
03:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
03:48:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	45	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
03:48:00	-	PE-UCUQUE-2	PE-UCUQUE-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUE	-	-
03:48:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	23	N	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUE	-	-
03:48:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	67	RO	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
03:48:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	230	N	-	CI	-	OM	-	-	-	L2023001068	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	230	N	-	CI	-	OM	-	-	-	V	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsi96	220	N	-	CI	-	OM	Con SSCC	-	-	V	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	L2023000484- L2023000344- L2023000270- L2023000293- L2023000295- L20230002330	ENEL GENERACION	-	-
03:48:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	98	RO	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
03:48:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	86	RO	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
03:48:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	-	RO	-	CI	-	OM	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
03:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	L2023000484- L2023000344- L2023000270- L2023000293- L2023000295- L20230002330	ENEL GENERACION	-	-
04:16:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_B	224	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023001953	ENEL GENERACION	-	-
04:22:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_DIESEL	127	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:33:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A TG2A_DIESEL	31	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023001953- L20219000973-			

08-12-2023															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILA-U16	TOCOPILA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	Cambio de combustible de GNIA a GNL_B	-	-	L2023001870- L2023001836	ENGIE	-	-
04:49:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OT	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023000187- L2023000393- 020231104357	RNE	-	-
04:49:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OT	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023000172- L20230001378	RNE	-	-
04:49:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	RO	-	CI	-	OT	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023000134- L2023000521	RNE	-	-
04:49:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L20230001308	ENAP ACONCAGUA	-	-
05:07:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8 TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	224	RO	LC	PMT	-	OM	Acople TG1A	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L20230001953	ENEL GENERACION	-	-
05:09:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A8_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	127	RO	LC	PMT	-	OM	Acople TG2A	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L20230001252- L20230001953- L20230000973- L20230001510- L20230001406- L20230001662	ENEL GENERACION	-	-
05:18:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A8 TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	224	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L20230001953	ENEL GENERACION	-	-
05:18:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IF 2023004741	ENGIE	-	-
05:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A8_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	127	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L20230001252- L20230001953- L20230000973- L20230001510- L20230001406- L20230001662	ENEL GENERACION	-	-
05:31:00	-	-	SANISIRO-2 TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	-	-	PC	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
05:31:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	0	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	L2023000134- L2023000521	RNE	-	-
05:31:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
05:31:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1_GN_A	0	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
05:57:00	-	-	ANGAMOS-ANG2	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
05:57:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	L20230001909	ENEL GENERACION	-	-
06:21:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CDC	-	-
06:21:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
06:21:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:21:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:21:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:21:00	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
06:21:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:21:00	-	CMPCPACHICO	CMPCPACHICO_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:21:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada de costo cero SEN	-	-	-	-	-	-
06:42:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	F/5 TV	-	-	L20230001676- L20230001933- L20200001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:45:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/5 TG	-	-	L20230001676- L20220001933- L20200001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	V	COLBUN	-	-
06:47:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:47:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	V	ENEL GENERACION	-	-
06:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	V	COLBUN	-	-
06:47:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	V	ENEL GENERACION	-	-
06:47:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_vtudo	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	V	ENEL GENERACION	-	-
06:47:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_vtudo	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	V	ENEL GENERACION	-	-
06:47:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CDC	-	-
06:47:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	L20220001909	ENEL GENERACION	-	-
06:47:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:47:00	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
06:47:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:47:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:47:00	-	CMPCPACHICO	CMPCPACHICO_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:47:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
06:47:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	-	N	-	MT	-	OM	Inicia Ctx LT 500 KV Changos - Cumbre	LT 500 KV Changos - Cumbre	-	-	ARAUCO	-	-
07:04:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1_GN_A	180	LF	LC	PS	PCP	OM	F/5 TV	-	-	L2022000190 - LI 2023001852	ENEL GENERACION	-	-
07:08:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1_GN_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/5 TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
07:13:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 KV Linares - Chacabuin	-	-	-	CDC	-	-
07:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:40:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	V	COLBUN	-	-
07:40:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	PAM	PAM_COGEN	-	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	NUEVAVALDEA-1	NUEVAVALDEA_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:40:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	30	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	102	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	59	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	30	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	68	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	28	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	27	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	25	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	20	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	ANPAC	-	-
07:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	ANPAC	-	-
07:45:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	5	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	ANPAC	-	-
07:45:00	-	CONVENTOHELEJO	CONVENTOHELEJO	5	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	BISALCO ENERGIA	-	-
07:45:00	-	LOSHERREROS-2	LOSHERREROS-2	3	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	BISALCO ENERGIA	-	-
07:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	CAPULLO	-	-
07:45:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	CAPULLO	-	-
07:45:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-	-	-	CAPULLO	-	-
07:45:00	-	PPV-PILOTOCARDONES	PPV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Changos	-					

08-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	Cambio de combustible de GNL a GNL_B			L2023001870- L2023001876	ENGIE	-	-
07:45:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	23	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	COLBUN	-	-
07:45:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	74	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	COLBUN	-	-
07:45:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	31	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	COLBUN	-	-
07:45:00	-	PPV-MACHICURA	PPV-MACHICURA	5	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	COLBUN	-	-
07:45:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	CRISTALINAS TORO	-	-
07:45:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	75	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	29	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	35	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PILMAQUEU-1	PILMAQUEU-1	5	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PILMAQUEU-2	PILMAQUEU-2	5	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PILMAQUEU-3	PILMAQUEU-3	5	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PILMAQUEU-4	PILMAQUEU-4	7	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PILMAQUEU-5	PILMAQUEU-5	7	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PILINQUE-1	PILINQUE-1	12	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PILINQUE-2	PILINQUE-2	12	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	17	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	5	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	30	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	75	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	6	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	42	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	92	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	6	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	8	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	1	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	97	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PPV-GUANCHE	PPV-GUANCHE	96	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45:00	-	LAJA-1	LAJA-1	8	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	15	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENLASA	-	-
07:45:00	-	PPV-TENSOLAR	PPV-TENSOLAR	4	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENLASA	-	-
07:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	34	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-PUNTAZUCORADA	PE-PUNTAZUCORADA	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-LEASTRELLA	PE-LEASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	16	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PPV-SOLOLEONANDES	PPV-SOLOLEONANDES	12	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PPV-DONCAGAMEN	PPV-DONCAGAMEN	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	17	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	7	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	ENORCHILE	-	-
07:45:00	-	PPV-SANTASOLAR	PPV-SANTASOLAR	14	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	GENERADORA METEOROLITANA	-	-
07:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	HIRO MAULE	-	-
07:45:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	10	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	HIRO MAULE	-	-
07:45:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	10	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	HIRO MAULE	-	-
07:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	14	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)	-	-
07:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)	-	-
07:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)	-	-
07:45:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)	-	-
07:45:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	2	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)	-	-
07:45:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	LAP	-	-
07:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	LAP	-	-
07:45:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	43	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:45:00	-	AUTORENICO	AUTORENICO	1	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	POTENCA	-	-
07:45:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	POTENCA	-	-
07:45:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:45:00	-	PPV-CARACAS-II	PPV-CARACAS-II	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:45:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	7	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	PUNTILLA	-	-
07:45:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	5	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	PUNTILLA	-	-
07:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:45:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	3	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	72	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	54	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	28	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	35	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	13	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	CDC		-100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0 al sur de S/E Changes		-	-	CDC	-	-
07:45:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	10	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	11	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	13	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	15	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RNE	-	-
07:45:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	40	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	RUCATAYO	-	-
07:45:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	CORINTOSO	CORINTOSO	1	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	RIOPICODUEN-1	RIOPICODUEN-1	6	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	SCOTTA	-	-
07:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	47	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	SIEMENS	-	-
07:45:00	-	PPV-ANDESCONDDO	PPV-ANDESCONDDO	24	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	SIEMENS	-	-
07:45:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	21	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	SUN POWER	-	-
07:45:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	17	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	SUN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM		SEN al sur de SE Changes	-	-	UCUQUER	-	-
07:45:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_3sm		DRO	-	FS	-	RE			N	L2023000484- L2022000344- L20220002270- L20220002993- L20220000991- L20200002330	ENEL GENERACION	-	-
07:45:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5												

08-12-2023															SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00.00.00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	Cambio de combustible de GNIA a GNL_B	-	-	L2023001870- L2023001836	ENGIE	-	-
07:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	95	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:45:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	67	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-LIANGOSDELVENTO	PE-LIANGOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	4	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	38	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-SANFIDRIG-GRG	PFV-SANFIDRIG-GRG	15	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-NUEVODUQUILLAGUA	PFV-NUEVODUQUILLAGUA	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	13	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	26	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-SOLDELENTO	PFV-SOLDELENTO	33	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	33	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	RNE	-	-
07:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Chagos - Cumbre 1	-	SD 2023112695	SIEMENS	-	-
07:45:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	95	RO	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Chagos	-	-	L2023001195 - L2023000325- L2023001114	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	96	RO	-	CI	-	OM	SEN al sur de SE Chagos	-	-	L2023001195 - L2023000325- L2023001114	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	SEN al sur de SE Chagos	-	-	L2023001195 - L2023000325- L2023001114	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	173	N	-	MT	-	OM	SEN al sur de SE Chagos	-	-	L2023001195 - L2023000325- L2023001114	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:47:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtoto	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	V	L2023001962	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtoto	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	V	L2023001962	ENEL GENERACION	-	-
07:53:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vtoto	-	N	-	PS	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vtoto	-	DN	-	PS	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	RAPEL	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	Con SSCC	-	N	L2023001067 - L2023002402	ENEL GENERACION	-	-
07:59:00	-	RAPEL	RAPEL	0	DRO	-	PS	-	OM	-	-	N	L2023001067 - L2023002402	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtoto	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	V	L2023001963	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	L2023001870 - L2023001836	ENGIE	-	-
09:07:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtoto	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	V	L2023001963	ENEL GENERACION	-	-
09:24:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	-	DF	-	OT	-	OM	en servicio en ita. Causa informada: Falla externa.	-	-	IFXXXXX	PETROPOWER	-	-
09:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	Control Cota	-	N	L2023001850	COLBUN	-	-
09:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	PS	-	RE	-	-	N	L2023001850	COLBUN	-	-
10:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	110	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	L2023001870 - L2023001836	ENGIE	-	-
10:28:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM	sincronizada y cancelado IF XXXXXX	-	-	L2023001963	PETROPOWER	-	-
10:36:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtoto	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	V	L2023001963	ENEL GENERACION	-	-
11:03:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtoto	-	RO	-	PP	-	OM	Más SSCC	-	V	L2023001963	ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtoto	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	V	L2023001963	ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	60	N	-	MT	-	OM	Cancela IF 2023004741	-	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	L2023001870 - L2023001836	ENGIE	-	-
12:02:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtoto	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	V	L2023001963	ENEL GENERACION	-	-
13:35:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	N	-	PS	-	OT	-	-	DF 2023114756	-	ENGIE	-	-
13:36:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0-STV_GNL_B	135	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L2023001285 - L2023001283	KELAR	-	-
13:52:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	DF	-	FS	-	SNCF	-	-	DF 2023114756	-	ENGIE	-	-
14:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	110	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	L2023001870 - L2023001836	ENGIE	-	-
14:25:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1	-	-	L2023001283 - L2023001850	KELAR	-	-
15:45:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	L2023001850	COLBUN	-	-
15:45:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	L2023001850	COLBUN	-	-
15:48:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	PS	-	RE	-	-	N	L2023001850	COLBUN	-	-
16:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	cambio de combustible	-	-	L2023001870 - L2023001836	ENGIE	-	-
16:30:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	169	DUF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	L2023001909 - L2023001852	ENEL GENERACION	-	-
16:47:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0-STV_GNL_B	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	L2023000846 - L2023001285 - L2023001283	KELAR	-	-
16:55:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtoto	20	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	V	L2023001962	ENEL GENERACION	-	-
16:55:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtoto	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	V	L2023001962	ENEL GENERACION	-	-
16:57:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	169	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG	-	-	L2023001909 - L2023001852	ENEL GENERACION	-	-
16:58:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0-STV_GNL_B	135	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	L2023000846 - L2023001285 - L2023001283	KELAR	-	-
17:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	110	RO	LC	MT	-	OM	cambio de combustible	-	-	L2023001870 - L2023001836	ENGIE	-	-
17:05:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtoto	20	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	V	L2023001962	ENEL GENERACION	-	-
17:05:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtoto	-	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	V	L2023001963	ENEL GENERACION	-	-
17:53:00	-	CCG	CCG	480	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada de comiso ceto SEN	-	-	-	-	-	-
17:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
17:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	44	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
17:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	23	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
17:53:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
17:53:00	-	PFV-EUROMERO	PFV-EUROMERO	21	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
17:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	40	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
17:53:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	45	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AEI ANDES	-	-
17:53:00	-	PE-LOSQUANOS	PE-LOSQUANOS	21	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AEI ANDES	-	-
17:53:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	15	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AEI ANDES	-	-
17:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AEI ANDES	-	-
17:53:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
17:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
17:53:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
17:53:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:53:00	-	LOSHERROS-2	LOSHERROS-2	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:53:00	-	CAPILLO	CAPILLO	7	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	CAPILLO	-	-
17:53:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	CAPILLO	-	-
17:53:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	CAPILLO	-	-
17:53:00	-	PFV-PILOTACARDONES	PFV-PILOTACARDONES	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
17:53:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN				

08-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	Cambio de combustible de GNIA a GNL_B	-	-	L1202 3001870- L1202 3001836	ENGIE	-	-
17:53:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:53:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:53:00	-	PILINQUE-1	PILINQUE-1	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:53:00	-	PILINQUE-2	PILINQUE-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:53:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:53:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:53:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:53:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:53:00	-	PFV-GUAMACHO	PFV-GUAMACHO	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:53:00	-	PE-MONTEDECONDIDO	PE-MONTEDECONDIDO	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
17:53:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
17:53:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
17:53:00	-	CHAPALUMA-1	CHAPALUMA-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
17:53:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
17:53:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
17:53:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:53:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:53:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:53:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:53:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:53:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:53:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:53:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:53:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:53:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
17:53:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	RE	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:53:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:53:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	55	N	-	CI	-	RE	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:53:00	-	PE-ALHORA	PE-ALHORA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
17:53:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	55	N	-	CI	-	RE	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
17:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
17:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
17:53:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
17:53:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
17:53:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
17:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
17:53:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
17:53:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:53:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:53:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:53:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:53:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:53:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:53:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:53:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:53:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:53:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:53:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:53:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
17:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:53:00	-	PFV-RIESESCONDIDO	PFV-RIESESCONDIDO	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
17:53:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
17:53:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:53:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:53:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	40	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	N	-	L1202 2002 402	ENEL GENERACION	-	-
17:57:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	40	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	N	-	L1202 1001067- L1202 2002 402	ENEL GENERACION	-	-
17:57:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1_vstodo	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	cambio de combustible	-	-	L1202 3001870- L1202 3001836	ENGIE	-	-
18:02:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	40	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	N	-	L1202 2002402	ENEL GENERACION	-	-
18:09:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	40	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	N	-	L1202 1001067- L1202 2002 402	ENEL GENERACION	-	-
18:06:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1_vstodo	-	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:34:00	-	NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS CAR	100	N	-	CI	-	OT	sube a 200 MW por próximos SSCC	-	-	-	AES GENER	-	-
18:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	L1202 3000484- L1202 2002 344- L1202 2002 270- L1202 10002293- L1202 10002095- L12020002330	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L1202 3000484- L1202 2002 344- L1202 2002 270- L1202 10002293- L1202 10002095- L12020002330	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	110	RO	LC	MT	-	OM	cambio de combustible	-	-	L1202 3001870- L1202 3001836	ENGIE	-	-
19:07:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por próxima salida de ERNC Fotovoltaico	-	-	L1202 3001864	AES GENER	-	-
19:07:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por próxima salida de ERNC Fotovoltaico	-	-	L12020002177- L1202 10002241- L1202 2001 546	AES GENER	-	-
19:07:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por próxima salida de ERNC Fotovoltaico	-	-	L1202 2000634	AES GENER	-	-
19:10:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OT	sube a 100 MW por próximos SSCC	-	-	L1202 3001072- L1202 3001 378	RNE	-	-
19:10:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OT	sube a 100 MW por próximos SSCC	-	-	L1202 3000187- L1202 3000393- 012023104337	RNE	-	-
19:11:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L1202 3000484- L1202 2002 344- L1202 2002 270- L1202 10002293- L1202 10002095- L12020002330	ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	169	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TV	-	-	L1202 2001909- L1202 3001 852	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrateo Al Norte de S/E Changos 500 kv	LT 500 kv Changos - Cumbre 1	-	SD 20211126595	CDC	-	-
19:46:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	127	RO	LC	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	L1202 2001252- L1202 1001953- L1201900973- L1202 3001510- L1202 3001406- L1202 3001662	ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	224	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L1202 1001953- L1202 1001064- L1202 2002 402	ENEL GENERACION	-	-
19:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	45	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:52:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	N	-	L1202 2002 402	ENEL GENERACION	-	-
19:54:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cts LT 66 kV Liniers - Chacabuin	-	-	CDC	-	-	
19:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	45	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	N	-	L1202 1001064- L1202 2002 402	ENEL GENERACION	-	

08-12-2023																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
20:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	Cambio de combustible de GNIA a GNL_B	-	-	L2023001870 - L2023001836	ENGIE	-	-		
20:00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prerata Generalizada de costo cero SEN	SEN	-	-	CDC	-	-		
20:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:02:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	LF	LC	MT	PCP	OM	MT estable	-	-	L20220001909 - L20230001852	ENEL GENERACION	-	-		
20:03:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L20221001953	ENEL GENERACION	-	-		
20:03:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_B	60	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L2023001870 - L2023001836	ENGIE	-	-		
20:08:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L20221001953	CARDONES	-	-		
20:08:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	V	-	COLBUN	-	-		
20:08:00	-	CMPLAJIA-3	CMPLAJIA-3 BL1+BL2_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
20:08:00	-	CMPCPACHICO	BL1+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
20:08:00	-	NUBUAVALDEA-1	BL1+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
20:08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	L20222002402	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	-	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
20:08:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	263	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L20222000846 - L20230001285 - L20230001283	KELAR	-	-		
20:08:00	-	PAM	PAM COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-		
20:08:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L20230000175	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L20230000175	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
20:08:00	-	CELCO	CELCO BL3 COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
20:08:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L20223001648	ESCUADRON	-	-		
20:08:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
20:08:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-		
20:08:00	-	NUBEVANTANAS	NUBEVANTANAS CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
20:08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	180	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	L20220001909 - L20230001852	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
20:08:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-		
20:08:00	-	ENAPBIOBO	ENAPBIOBO COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-		
20:08:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L20230001308	ENAP ACONCAGUA	-	-		
20:08:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L20230001864	AES GENER	-	-		
20:08:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L20200002177 - L20210002241 - L20220001546	AES GENER	-	-		
20:08:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L20230000187 - L20230000393 - D2023104357	RNE	-	-		
20:08:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA-3 BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
20:08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	RO	-	PC	CF	OM	-	-	V	L20230001717	COLBUN	-	-		
20:08:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtado	35	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	V	L20220001195 - L20221000325 - L20230001114	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	V	L20230001195 - L2021000325 - L20221002417	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	V	-	COLBUN	-	-		
20:08:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	L2021001064 - L20220002402	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	L2021001067 - L20220002402	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	L20220001068	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	35	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	V	L20220001962	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	35	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	V	L20220001963	ENEL GENERACION	-	-		
20:08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L2022000634	AES GENER	-	-		
20:08:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L20230000134 - L20230000521	RNE	-	-		
20:08:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L20230001072 - L20230001378	RNE	-	-		
20:09:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:11:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
20:17:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B-TV2_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L20210001252 - L20210001953 - L20210000973 - L20210001510 - L20210001406 - L20210001662	ENEL GENERACION	-	-		
20:23:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L20210001252 - L20210001953 - L20210000973 - L20210001510 - L20210001406 - L20210001662	ENEL GENERACION	-	-		
20:23:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L20210001252 - L20210001953 - L20210000973 - L20210001510 - L20210001406 - L20210001662	ENEL GENERACION	-	-		
20:25:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT estable y sube a PC	-	-	-	CARDONES	-	-		
20:28:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L20210001252 - L20210001953 - L20210000973 - L20210001510 - L20210001406 - L20210001662	ENEL GENERACION	-	-		
20:29:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L20210001252 - L20210001953 - L20210000973 - L20210001510 - L20210001406 - L20210001662	ENEL GENERACION	-	-		
20:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L20210001252 - L20210001953 - L20210000973 - L20210001510 - L20210001406 - L20210001662	ENEL GENERACION	-	-		
20:36:00	-	VINALES	VINALES BL3 COGEN	-	MM	-	EP	-	MM	En servicio en pruebas	-	-	MM2023100611	ARAUCO	-	-		
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	N	L20230001850	COLBUN	-	-		
21:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DRO	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	N	L20230001850	COLBUN	-	-		
21:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Por SSCC	-	N	L20230001850	COLBUN	-	-		
21:08:00	-	-	KELAR-TG1 TG1+0.5TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
21:08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L20230001870 - L2023001836	ENGIE	-	-		
21:08:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L2023001648	ESCUADRON	-	-		
21:08:00	-	NUBEVANTANAS	NUBEVANTANAS CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
21:08:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-		
21:08:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
21:08:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L20230001864	AES GENER	-	-		
21:08:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L20200002177 - L20210002241 - L20220001546	AES GENER	-	-		
21:08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2022000634	AES GENER	-	-		
21:08:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2023000187 - L20230000393 - D2023104357	RNE	-	-		
21:08:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L20230001072 - L20230001378	RNE	-	-		
21:08:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	TE 22-05	-	-	L20230000134 - L20230000521	RNE	-	-		

08-12-2023																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	Cambio de combustible de GNIA a GNL_B		-	L12023001870 - L12023001836	ENGIE	-	-		
21:08:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0-STV_GNL_B	150	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L12023000846 - L12023001285 - L12023001283	KELAR	-	-		
21:08:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-		
21:08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001909 - L12023001852	ENEL GENERACION	-	-		
21:14:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	0	MM	-	FS	-	MM	Fuera de servicio en pruebas		-	MM2023100611	ARAUCO	-	-		
21:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	L12023000484 - L12023002344 - L12023002270 - L12023002293 - L12023002095 - L12023002330	ENEL GENERACION	-	-		
21:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	L12023000484 - L12023002344 - L12023002270 - L12023002293 - L12023002095 - L12023002330	ENEL GENERACION	-	-		
22:13:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	D12023114772	ENGIE	-	-		
22:13:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	D12023114773	ENGIE	-	-		
22:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L12023000484 - L12023002344 - L12023002270 - L12023002293 - L12023002095 - L12023002330	ENEL GENERACION	-	-		
22:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L12023000484 - L12023002344 - L12023002270 - L12023002293 - L12023002095 - L12023002330	ENEL GENERACION	-	-		
22:32:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-		
22:32:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0-STV_GNL_B	263	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023000846 - L12023001285 - L12023001283	KELAR	-	-		
22:32:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	L12023000634	AES GENER	-	-		
22:32:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	180	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	L12023001909 - L12023001852	ENEL GENERACION	-	-		
23:05:00	-	-	COLMITO GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-		
23:05:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0-STV_GNL_B	135	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023000846 - L12023001285 - L12023001283	KELAR	-	-		
23:05:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023000634	AES GENER	-	-		
23:05:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
23:05:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1-BL2 COGEN	17	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
23:05:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001909 - L12023001852	ENEL GENERACION	-	-		
23:45:00	-	CMPCAPACIFICO	CMPCAPACIFICO BL1 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
23:45:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-		
23:45:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
23:45:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
23:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	17	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
23:45:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
23:45:00	-	NEUVAALDEA-2	NEUVAALDEA BL1-BL2 COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
23:45:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-		
23:45:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-		
23:45:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-		
23:45:58	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA BL1 COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		

INFORME DIARIO

Viernes 08 de Diciembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Pulelfu	144.0	97.2	-32.50 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.3	68.6	-2.50 %	PMG
BESS Angamos	-	4.8	GNP		PMG HP Renaico	102.5	124.8	+21.76 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	25.8	22.5	-12.81 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	0.0	98.6	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.5	GNP		PMG PE La Esperanza	86.0	95.1	+10.59 %	PMG
BESS Salvador	-	131.2	GNP		PMG PFV Antay	16.9	68.9	+307.93 %	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	15.0	21.3	+41.73 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1174.2	+4.09 %		PMG PFV Chercan	-	40.1	-	PMG
HE Angostura	4349.3	3843.0	-11.64 %		PMG PFV De los Andes	92.0	92.2	+0.28 %	PMG
HE Antuco	5051.4	3943.2	-21.94 %		PMG PFV Del Desierto	61.2	61.1	-0.13 %	PMG
HE Canutillar	1920.0	1865.0	-2.86 %	MM, RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	2073.6	1098.7	-47.02 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.3	5.2	-16.81 %	PMG, P
HE Colbún	10297.2	9254.0	-10.13 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV Machicura	85.6	98.4	+14.98 %	PMG
HE Machicura	2016.0	1997.0	-0.94 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	5562.1	5691.3	+2.32 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	12897.4	9930.6	(*) -23.00 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.3	15.5	+5550.84 %	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	852.7	-3.97 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	1.5	+494.59 %	PMG
HE Ralco	9405.9	7209.6	(*) -23.35 %		PMG PFV Puerto Seco	23.0	97.5	+324.04 %	PMG
HE Rapel	3520.8	3113.8	-11.56 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	98.5	-	PMG
HP Abanico	889.4	903.8	+1.62 %		PMG PFV SDGx01	4.8	6.7	+39.58 %	PMG, DF
HP Alfalfal	2737.4	3114.0	+13.76 %		PMG PFV Sol del Norte	81.1	80.2	-1.05 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	34.0	84.3	+147.79 %	PMG
HP Ancoa	612.0	587.6	-3.99 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	0.0	208.0	GNP		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	196.8	169.4	-13.92 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM
HP Carilafquen	288.0	363.2	+26.12 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabucuito	255.6	388.1	+51.84 %		PMG TER Celco	72.0	100.0	+38.86 %	PMG
HP Chacayes	2681.3	2612.9	-2.55 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chapiquina	116.5	117.8	+1.12 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	348.0	370.6	+6.48 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Cumbres	312.0	287.1	-7.98 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1293.2	1908.9	+47.61 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	254.4	219.1	-13.88 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	940.0	1065.5	+13.35 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	265.0	284.7	+7.43 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	230.4	237.4	+3.04 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	1136.0	1024.4	-9.82 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1502.1	-9.29 %	
HP Itata	72.0	0.0	-100.00 %	
HP Juncal	370.0	566.0	+52.97 %	
HP La Confluencia	0.0	220.6	GNP	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	891.8	793.8	-10.99 %	
HP Laja I	348.0	206.0	-40.81 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	230.0	171.7	-25.35 %	
HP Lircay	480.0	490.0	+2.08 %	
HP Loma Alta	549.6	819.8	+49.18 %	
HP Los Hierros	114.3	119.3	+4.33 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	44.1	28.1	-36.23 %	
HP Los Quilos	426.0	642.7	+50.87 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	120.0	125.7	+4.71 %	
HP Mampil	467.9	505.1	+7.96 %	
HP Mocho	288.0	246.5	-14.41 %	
HP Palmucho	768.0	781.3	+1.73 %	
HP Peuchen	787.2	797.7	+1.34 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	668.7	684.1	+2.29 %	
HP Puntilla	304.5	133.0	-56.32 %	
HP Queltehues	696.3	704.4	+1.16 %	DF
HP Quilleco	840.0	641.0	-23.69 %	
HP Rio Colorado	396.0	399.3	+0.83 %	
HP Rio Picoiquen	163.2	154.9	-5.09 %	
HP Rucatayo	965.0	935.9	-3.01 %	
HP Rucue	3283.4	1864.0	(*) -43.23 %	
HP San Andres	698.9	506.4	-27.55 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1755.0	1638.5	-6.64 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	44.6	GNP	
HP Volcán	261.2	188.4	-27.87 %	
PE Alena	587.5	877.3	+49.31 %	
PE Atacama	1232.1	1079.3	-12.40 %	
PE Aurora	479.2	423.4	-11.65 %	
PE Cabo Leones 1	966.0	1149.0	+18.95 %	
PE Cabo Leones 2	1770.2	1273.6	-28.05 %	
PE Cabo Leones 3	1134.9	1250.3	+10.17 %	
PE Calama	552.5	730.3	+32.19 %	
PE Campo Lindo	388.1	633.2	+63.15 %	
PE Canela	128.3	184.8	+43.97 %	
PE Canela 2	561.5	876.9	+56.17 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1069.4	849.3	-20.59 %	
PE Cuel	243.6	331.5	+36.10 %	
PE El Arrayán	1114.7	1392.9	+24.96 %	
PE El Maitén	72.2	102.3	+41.57 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4452.8	4534.6	+1.84 %	RO
TER Angamos-ANG2	4530.6	4527.2	-0.08 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	72.0	51.3	-28.78 %	
TER Arauco MAPA	1073.0	660.3	-38.46 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
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	2170.0	3395.2	(*) +56.46 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	2102.7	2949.0	+40.25 %	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
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	-	
TER CMPC Laja	120.0	246.7	+105.58 %	
TER CMPC Pacífico	264.0	395.4	+49.77 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	100.1	-16.58 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4634.0	4691.1	+1.23 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	277.2	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1100.5	+123.68 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	250.2	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	856.0	411.0	-51.99 %	P
PE La Estrella	214.6	136.8	-36.25 %	
PE La Flor	277.8	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	48.9	20.2	-58.68 %	
PE Llanos del Viento	1234.6	899.3	-27.16 %	
PE Lomas de Duqueco	458.2	533.9	+16.52 %	
PE Los Buenos Aires	204.2	317.1	+55.27 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	794.7	1053.2	+32.54 %	
PE Los Olmos	745.7	1222.4	+63.94 %	LF
PE Malleco Norte	840.0	1437.9	+71.18 %	
PE Malleco Sur	978.3	1679.4	+71.67 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	386.9	588.9	+52.22 %	
PE Monte Redondo	289.4	545.6	+88.50 %	
PE Negrete	298.8	469.3	+57.03 %	
PE Puelche Sur	398.6	585.6	+46.92 %	
PE Punta Colorada	10.4	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	395.1	643.9	+62.96 %	
PE Punta Sierra	983.8	1239.7	+26.02 %	
PE Renaico	702.3	1365.7	+94.47 %	
PE Renaico II	699.0	1743.4	+149.40 %	
PE San Gabriel	1350.6	2296.7	+70.05 %	
PE San Juan	1616.8	1422.5	-12.02 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	86.9	51.9	-40.25 %	
PE San Pedro 2	133.0	88.9	-33.16 %	
PE Sarco	1015.5	1135.1	+11.78 %	
PE Sierra Gorda Este	270.4	697.4	+157.86 %	LF
PE Talinay Oriente	563.9	1077.5	+91.09 %	
PE Talinay Poniente	655.9	1146.9	+74.85 %	
PE Taltal	119.8	135.5	+13.10 %	
PE Tchamma	0.0	858.8	GNP	
PE Tolpan Sur	886.6	1228.0	+38.51 %	
PE Totoral	400.6	402.3	+0.43 %	
PE Ucuquer 2	47.4	15.2	-67.94 %	LF
PE Valle de los Vientos	275.5	320.9	+16.45 %	
PFV Almeyda	225.8	330.7	+46.45 %	
PFV Andes Solar	159.6	111.8	-29.97 %	
PFV Andes Solar II-A	564.0	295.7	-47.57 %	
PFV Andes Solar II-B	1206.4	667.5	-44.67 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1033.9	476.8	-53.88 %	
PFV Azabache	94.3	217.2	+130.38 %	LF
PFV Bolero	575.7	443.7	-22.94 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3788.2	1239.6	(*) -67.28 %	
PFV Capricornio	726.5	454.5	-37.44 %	
PFV Carrera Pinto	41.8	281.2	+572.08 %	
PFV Cerro Dominador	63.3	350.3	+453.43 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF
TER Escuadrón	42.1	15.2	-63.88 %	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	1022.0	182.1	-82.19 %	LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	2383.2	1893.0	-20.57 %	
TER Guacolda 4	2171.2	1619.6	-25.40 %	
TER Guacolda 5	2181.3	1603.3	-26.50 %	
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	4300.0	2416.6	(*) -43.80 %	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	1298.5	(*)GNP	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	0.0	54.0	GNP	DF
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	154.0	262.1	+70.19 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTA	1888.6	1906.5	+0.95 %	
TER Mejillones-CTH	1819.7	2172.6	+19.39 %	
TER Mejillones-CTM1	1200.0	853.6	-28.87 %	
TER Mejillones-CTM2	1440.0	1454.2	+0.99 %	LF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
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	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	8.5	94.0	+1009.30 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	33.9	369.9	+992.31 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Coya	715.6	1357.8	+89.75 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	4.9	146.8	+2898.98 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	90.2	447.5	+396.12 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1605.5	492.8	-69.31 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NT01	2390.9	1888.9	-21.00 %	RO
PFV Doña Carmen	219.1	129.9	-40.72 %		TER Norgener-NT02	2506.3	2180.5	-13.00 %	RO
PFV El Aguila	0.2	15.7	+7750.00 %		TER Nueva Aldea	1056.0	995.3	-5.75 %	
PFV El Manzano	593.8	132.7	-77.65 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	469.8	559.3	+19.04 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	968.7	1012.8	+4.55 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Elena	202.5	232.4	+14.77 %	P	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	148.5	988.6	+565.70 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	347.2	422.8	+21.78 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	1870.0	(*)GNP	
PFV Guanchoi	264.3	1205.3	+356.11 %	LF	TER Nueva Ventanas	3875.0	3838.0	-0.95 %	
PFV Huatacondo	351.3	227.3	-35.31 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	55.9	245.1	+338.84 %		TER PAS Mejillones	408.0	528.3	+29.48 %	
PFV Javiera	12.4	218.6	+1662.82 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	89.1	175.6	+97.01 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	167.8	81.0	-51.75 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	312.1	334.3	+7.12 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	17.0	16.5	-2.48 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	26.0	109.7	+321.81 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	34.0	GNP	
PFV Lalackama II	4.4	27.0	+506.65 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	44.4	68.7	+54.61 %	P	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	164.0	444.0	+170.80 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	39.0	GNP	
PFV Los Loros	100.0	222.3	+122.29 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	39.6	30.3	-23.39 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	33.8	693.2	+1951.98 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1421.2	1212.9	-14.66 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	21.5	276.5	+1186.19 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1437.1	1321.5	-8.04 %	P	TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	34.1	353.8	+937.54 %		TER San Isidro II Gas Arg	2714.0	3106.7	+14.47 %	LF
PFV Pampa Camarones	1.8	56.9	+3061.11 %		TER San Javier 1	8.4	0.0	-100.00 %	
PFV Pampa Solar Norte	25.1	225.1	+795.53 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	872.9	406.4	-53.45 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	53.0	72.9	+37.66 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	114.1	118.3	+3.66 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	714.7	535.7	-25.05 %		TER Santa Fe	516.0	1145.7	+122.03 %	
PFV Rio Escondido	667.4	552.7	-17.19 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	345.9	127.7	-63.08 %		TER Santa Marta	176.0	66.6	-62.15 %	
PFV San Andres	5.5	187.1	+3301.64 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	166.3	399.0	+139.95 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	859.7	683.5	-20.49 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	696.5	687.4	-1.32 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1528.1	516.6	-66.19 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	41.1	359.6	+775.04 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	148.7	798.8	+437.19 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	54.3	452.0	+732.87 %	
PFV Uribe Solar	118.7	126.8	+6.80 %	LF
PFV Usya	22.7	159.2	+599.64 %	
PFV Valle Escondido	260.2	530.3	+103.79 %	
PFV Valle del Sol	138.1	492.2	+256.43 %	
PFV Willka	693.7	822.1	+18.52 %	P
PMG HP Aillin	125.4	145.3	+15.90 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.4	26.4	+0.02 %	PMG
PMG HP Callao	19.8	15.5	-21.87 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	167.6	+153.94 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	456.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	104.0	184.8	+77.69 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	69.1	-1.40 %	PMG
PMG HP Correntoso	45.6	36.5	-20.04 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.0	-3.85 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	17.3	22.7	+31.21 %	PMG
PMG HP La Confianza	7.2	8.9	+23.61 %	PMG
PMG HP Llauquereo	27.0	25.9	-4.27 %	PMG
PMG HP MC1	102.6	86.3	-15.88 %	PMG
PMG HP MC2	30.6	2.3	-92.59 %	PMG, DF
PMG HP MC3	31.2	25.7	-17.60 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	104.4	-13.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	80.0	71.1	-11.15 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	119.4	135.4	+13.42 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	63.5	-3.80 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
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	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1011.0	858.2	-15.11 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	3304.5	2742.1	-17.02 %	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	384.0	598.6	+55.87 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	203173.1	205262.0	+1.03 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.9	59.8	-0.23 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	23.1	+1.96 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	74.8	71.9	-3.78 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	13.2	13.8	+5.17 %
PMGD HP Caliboro	25.1	25.2	+0.25 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	28.7	14.0	-51.27 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.1	9.8	+7.04 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	92.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	0.0	-
PMGD HP Dongo	25.2	26.4	+4.73 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	9.3	-
PMGD HP El Agrio	42.2	42.6	+1.08 %
PMGD HP El Arrayán	-	22.6	-
PMGD HP El Atajo	22.1	22.6	+2.30 %
PMGD HP El Brínco	1.7	1.5	-8.33 %
PMGD HP El Canelo	74.8	71.6	-4.31 %
PMGD HP El Colorado	13.0	12.2	-5.99 %
PMGD HP El Diuto	70.6	67.7	-4.11 %
PMGD HP El Galpón	31.2	30.7	-1.60 %
PMGD HP El Llano	19.1	18.3	-3.99 %
PMGD HP El Manzano	77.7	74.1	-4.58 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	20.2	21.8	+7.83 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.5	23.2	-5.24 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	42.3	20.8	-50.82 %
PMGD HP La Bifurcada	2.4	2.6	+11.74 %
PMGD HP La Compañía II	43.2	37.4	-13.47 %
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	6.9	6.6	-4.21 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	3.1	1.7	-45.23 %
PMGD HP Los Bajos	106.7	92.6	-13.24 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.5	-
PMGD HP Los Corrales II	15.0	3.4	-77.65 %
PMGD HP Los Morros	45.1	45.9	+1.79 %
PMGD HP Los Padres	10.7	10.7	+0.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	25.0	16.2	-35.20 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.8	34.6	-46.66 %
PMGD PFV Los Gorriones	29.4	25.8	-12.11 %
PMGD PFV Los Jotes	29.0	22.7	-21.86 %
PMGD PFV Los Lagos	21.2	19.1	-9.95 %
PMGD PFV Los Libertadores	60.7	39.7	-34.58 %
PMGD PFV Los Lirios	-	34.8	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.8	19.6	-36.22 %
PMGD PFV Los Molinos	99.4	88.1	-11.35 %
PMGD PFV Los Nogales	22.8	7.2	-68.28 %
PMGD PFV Los Paltos	23.7	22.9	-3.59 %
PMGD PFV Los Patos	32.1	28.8	-10.19 %
PMGD PFV Los Perales	20.3	20.9	+3.05 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	28.9	26.4	-8.57 %
PMGD PFV Los Tordos	48.8	56.7	+16.23 %
PMGD PFV Luce Solar	23.8	20.7	-13.01 %
PMGD PFV Luders	29.7	32.5	+9.33 %
PMGD PFV Lumbreras	33.6	28.8	-14.34 %
PMGD PFV Luna	25.8	19.5	-24.61 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.8	21.5	-1.30 %
PMGD PFV Maikono	26.2	16.0	-38.93 %
PMGD PFV Maimalicán	-	11.5	-
PMGD PFV Maitenlahue	30.0	23.8	-20.88 %
PMGD PFV Malaquita II	92.7	82.7	-10.85 %
PMGD PFV Malinke	16.1	13.0	-19.00 %
PMGD PFV Malloco	26.7	21.2	-20.83 %
PMGD PFV Malvilla	-	0.0	-
PMGD PFV Manao	30.1	25.1	-16.51 %
PMGD PFV Mandinga	50.2	41.3	-17.65 %
PMGD PFV Marambio	27.3	22.1	-19.00 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	76.8	91.9	+19.73 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.3	25.6	-6.42 %
PMGD PFV Marin	31.6	30.2	-4.41 %
PMGD PFV María Pinto	28.4	24.1	-14.98 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	88.3	89.0	+0.71 %
PMGD PFV Membrillo	27.8	26.3	-5.51 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.7	13.1	+11.96 %
PMGD PFV Milán A	5.8	5.9	+1.18 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.8	28.8	+7.28 %
PMGD PFV Mostazal	99.0	98.6	-0.45 %
PMGD PFV Moya	97.9	81.9	-16.34 %
PMGD PFV Mutupín	96.7	96.2	-0.50 %
PMGD PFV Nahuén	98.8	79.2	-19.83 %
PMGD PFV Nan	68.6	70.4	+2.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	39.1	35.7	-8.68 %
PMGD HP MSA-I	0.0	16.3	-
PMGD HP Maisán	5.8	5.7	-2.62 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.9	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.4	-
PMGD HP Melo	49.6	50.2	+1.35 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.3	3.6	+180.70 %
PMGD HP Muchi	6.1	6.3	+3.04 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.8	-
PMGD HP Munilque II	9.0	6.7	-25.75 %
PMGD HP Palmar	91.2	82.1	-10.02 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	10.3	5.8	-43.79 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	16.1	15.4	-4.50 %
PMGD HP Purísima	10.0	9.7	-3.31 %
PMGD HP Quillaileo	11.1	10.9	-1.78 %
PMGD HP Reca	18.3	16.3	-10.97 %
PMGD HP Roblería	61.5	42.2	-31.41 %
PMGD HP Río Mulchén	16.7	15.5	-7.23 %
PMGD HP Río Trueno	62.8	51.6	-17.82 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	17.8	-
PMGD HP Santa Isabel	18.9	18.5	-2.27 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	3.6	4.1	+11.95 %
PMGD HP Trailelfú	15.1	13.7	-8.91 %
PMGD HP Tranquil	28.6	30.5	+6.67 %
PMGD HP Truful Truful	0.0	6.8	-
PMGD PE El Arrebol	60.3	99.0	+64.08 %
PMGD PE El Nogal	23.8	75.8	+218.71 %
PMGD PE Huajache	75.3	66.6	-11.62 %
PMGD PE Las Peñas	49.2	178.1	+262.10 %
PMGD PE Lebu III	56.5	13.1	-76.85 %
PMGD PE Raki	89.0	53.4	-40.02 %
PMGD PE Ucuquer	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	49.1	45.4	-7.49 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.8	68.2	+2.15 %
PMGD PFV Alcon Solar	101.0	70.5	-30.15 %
PMGD PFV Alhué	36.4	31.9	-12.47 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	22.7	-31.27 %
PMGD PFV Alto Solar	26.1	4.0	-84.87 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.2	15.3	+0.39 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.2	29.1	-23.64 %
PMGD PFV Amparo del Sol	25.8	23.0	-11.05 %
PMGD PFV Anakena	105.5	78.9	-25.17 %
PMGD PFV Antonia	10.0	28.5	+185.30 %
PMGD PFV Argomedo	87.5	86.0	-1.63 %
PMGD PFV Arica	-	29.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	30.2	26.2	-13.47 %
PMGD PFV Newentun	49.5	45.0	-9.02 %
PMGD PFV Nihue	30.0	24.3	-19.19 %
PMGD PFV Norte Chico	19.2	10.4	-45.73 %
PMGD PFV Ocoa	27.7	26.0	-6.03 %
PMGD PFV Olivia	29.5	29.3	-0.77 %
PMGD PFV Olivier	23.6	23.6	-0.04 %
PMGD PFV Olivillo	79.2	68.1	-14.01 %
PMGD PFV Orion	23.0	17.8	-22.84 %
PMGD PFV Orquidea Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	80.0	65.6	-18.00 %
PMGD PFV Ovejería	91.9	82.2	-10.57 %
PMGD PFV PAS1	77.0	94.0	+22.06 %
PMGD PFV PSF El Peral	78.5	70.8	-9.86 %
PMGD PFV PSF Horizonte	59.4	54.8	-7.68 %
PMGD PFV Pachira	82.5	101.1	+22.59 %
PMGD PFV Paillihue	86.8	96.9	+11.66 %
PMGD PFV Paine	101.7	102.6	+0.85 %
PMGD PFV Palto Sunlight	87.5	67.0	-23.38 %
PMGD PFV Pama	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	36.3	38.9	+7.10 %
PMGD PFV Panquehue II	33.8	40.4	+19.53 %
PMGD PFV Paraguay	77.8	89.1	+14.47 %
PMGD PFV Paranal	0.1	24.5	+28487.32 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.0	30.3	+8.30 %
PMGD PFV Parque Curicura	91.0	92.0	+1.08 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	20.0	30.6	+52.99 %
PMGD PFV Parque La Colonia	95.2	87.2	-8.35 %
PMGD PFV Parque La Travesía	4.0	10.3	+156.21 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.0	57.4	-4.29 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	93.3	97.4	+4.43 %
PMGD PFV Parque San Javier	58.8	60.3	+2.45 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	94.2	63.9	-32.17 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	64.9	48.9	-24.58 %
PMGD PFV Pastrán	73.5	56.8	-22.82 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	88.0	74.8	-15.01 %
PMGD PFV Pedreros	26.3	27.3	+3.73 %
PMGD PFV Pegasus	31.3	19.5	-37.69 %
PMGD PFV Pellin	-	34.6	-
PMGD PFV Pelumpen	26.6	20.2	-24.09 %
PMGD PFV Penaflor	94.1	87.5	-6.96 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.5	23.9	-9.83 %
PMGD PFV Pepa	99.7	84.9	-14.85 %
PMGD PFV Pequen	27.0	29.4	+8.85 %
PMGD PFV Peralillo	1.7	8.1	+377.06 %
PMGD PFV Pica	2.3	1.6	-32.55 %
PMGD PFV Pichon	12.2	11.9	-2.56 %
PMGD PFV Picunche	71.5	70.0	-2.17 %
PMGD PFV Piduco	29.4	29.1	-1.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	25.9	18.1	-30.04 %
PMGD PFV Armazones	1.9	51.1	+2609.57 %
PMGD PFV Aromo del Verano	29.2	28.4	-2.64 %
PMGD PFV Astillas	93.6	61.7	-34.14 %
PMGD PFV Avel Solar	85.1	98.1	+15.23 %
PMGD PFV Avellano	-	13.6	-
PMGD PFV Aviles	65.0	52.0	-19.98 %
PMGD PFV Ayla	103.7	102.9	-0.81 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	61.3	65.9	+7.43 %
PMGD PFV Bellavista	26.9	21.3	-20.89 %
PMGD PFV Berrueco	66.5	88.6	+33.20 %
PMGD PFV Blu	-	22.3	-
PMGD PFV Bulnes Barones	29.1	29.0	-0.34 %
PMGD PFV Bér gamo	32.4	33.1	+2.31 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabilsol	18.7	16.3	-12.60 %
PMGD PFV Cabrero	88.7	88.0	-0.83 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	96.0	95.8	-0.20 %
PMGD PFV Caimi	0.8	1.2	+54.48 %
PMGD PFV Calama	102.3	103.6	+1.22 %
PMGD PFV Calle Larga	26.2	29.9	+14.02 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.4	29.7	+0.94 %
PMGD PFV Canelillo	30.1	24.7	-17.94 %
PMGD PFV Canesa	26.6	29.6	+11.44 %
PMGD PFV Cantera	29.7	24.6	-17.14 %
PMGD PFV Cantillana	83.5	86.0	+2.94 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.6	6.6	+0.13 %
PMGD PFV Caracoles	24.7	30.9	+24.99 %
PMGD PFV Casabermeja	69.1	60.8	-11.98 %
PMGD PFV Casuto	24.2	25.0	+3.39 %
PMGD PFV Catemu	17.4	19.1	+9.48 %
PMGD PFV Catán	31.7	29.2	-7.67 %
PMGD PFV Cauquenes	29.0	29.9	+3.20 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	96.5	70.6	-26.81 %
PMGD PFV Chacabuco	97.8	98.0	+0.17 %
PMGD PFV Chalinga	28.3	29.1	+2.76 %
PMGD PFV Champa	9.0	9.1	+1.03 %
PMGD PFV Chancon	20.8	21.8	+4.57 %
PMGD PFV Chilener	-	0.9	-
PMGD PFV Chimbarongo	98.1	19.8	-79.86 %
PMGD PFV Chuchifí	18.3	19.8	+8.31 %
PMGD PFV Cipres	25.2	29.4	+16.35 %
PMGD PFV Citrino	25.2	21.3	-15.48 %
PMGD PFV Ckilir	8.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Clementina	59.2	54.4	-8.06 %
PMGD PFV Cocharcas	26.6	27.7	+4.02 %
PMGD PFV Cocinillas	27.4	23.9	-12.65 %
PMGD PFV Coinco	-	12.4	-
PMGD PFV Colchagua	27.9	24.9	-10.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pilpilen	24.8	27.4	+10.67 %
PMGD PFV Piquero	96.7	72.3	-25.19 %
PMGD PFV Pirque	24.9	27.2	+9.24 %
PMGD PFV Pitotoy	26.5	25.7	-3.02 %
PMGD PFV Pitra	29.5	10.2	-65.55 %
PMGD PFV Placilla	88.9	88.3	-0.74 %
PMGD PFV Playerito	30.8	31.4	+1.80 %
PMGD PFV Playero	31.3	31.9	+2.08 %
PMGD PFV Playeron	31.9	32.3	+1.03 %
PMGD PFV Plomo Verano	25.7	24.9	-3.34 %
PMGD PFV Población	26.4	25.5	-3.33 %
PMGD PFV Pocillas	-	17.8	-
PMGD PFV Portezuelo	25.6	26.4	+3.21 %
PMGD PFV Pretty Field	20.2	15.0	-25.90 %
PMGD PFV Puangue	43.0	35.3	-17.88 %
PMGD PFV Pueblo Seco	91.8	91.9	+0.01 %
PMGD PFV Puelche	24.6	25.3	+2.66 %
PMGD PFV Puente Solar	27.5	25.1	-9.02 %
PMGD PFV Pullalli	25.2	17.6	-30.32 %
PMGD PFV Punta Baja	17.5	17.4	-0.69 %
PMGD PFV Queltehue	30.0	30.0	-0.10 %
PMGD PFV Quemados	57.9	50.2	-13.31 %
PMGD PFV Quetena	95.2	96.0	+0.86 %
PMGD PFV Quillay	28.8	23.7	-17.93 %
PMGD PFV Quinantu	95.0	94.7	-0.33 %
PMGD PFV Quinta	24.4	30.4	+24.51 %
PMGD PFV RDCL SAN	84.1	61.5	-26.82 %
PMGD PFV REN	26.7	18.7	-29.97 %
PMGD PFV RLA	24.1	20.8	-13.86 %
PMGD PFV Ranguil	24.4	21.8	-10.85 %
PMGD PFV Ratulemus	29.1	30.6	+5.11 %
PMGD PFV Rauquen	93.0	94.4	+1.46 %
PMGD PFV Recoleta	67.6	56.7	-16.10 %
PMGD PFV Rengo	-	7.5	-
PMGD PFV Rexner	26.0	25.9	-0.53 %
PMGD PFV Rimini	81.2	56.1	-30.91 %
PMGD PFV Rinconada	89.1	88.4	-0.75 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.7	78.5	-25.73 %
PMGD PFV Rinconada Norte	33.5	32.0	-4.56 %
PMGD PFV Rodeo	25.1	22.5	-10.50 %
PMGD PFV Romeria	96.7	97.6	+0.93 %
PMGD PFV Rosario	9.2	10.1	+9.96 %
PMGD PFV Rovián	61.9	58.7	-5.15 %
PMGD PFV Río Peuco	27.5	27.0	-1.78 %
PMGD PFV SDSI	25.9	25.8	-0.51 %
PMGD PFV SLK CB Nueva	28.3	21.5	-23.93 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.2	23.2	-23.12 %
PMGD PFV Samo Bajo	19.5	15.8	-19.27 %
PMGD PFV San Antonio	24.5	24.4	-0.08 %
PMGD PFV San Camilo	26.6	30.0	+12.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	102.1	97.5	-4.49 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	28.1	27.8	-1.25 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	25.1	22.2	-11.57 %
PMGD PFV Condor Petorca	12.3	11.8	-3.76 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	72.9	79.5	+9.06 %
PMGD PFV Covadonga	83.7	84.5	+0.92 %
PMGD PFV Coyunche	25.9	22.7	-12.46 %
PMGD PFV Crucero	32.1	17.3	-46.07 %
PMGD PFV Cruz	33.9	32.4	-4.57 %
PMGD PFV Curacavi	25.6	29.4	+14.96 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.1	18.2	-4.88 %
PMGD PFV Dadinco	30.6	32.1	+4.72 %
PMGD PFV Darlin	80.8	83.4	+3.23 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.2	90.4	+4.92 %
PMGD PFV Don Andrónico	28.0	21.6	-23.01 %
PMGD PFV Don Enrique	104.1	76.0	-27.04 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.4	14.1	-42.39 %
PMGD PFV Don Jorge	34.4	31.3	-9.10 %
PMGD PFV Don Mariano	28.5	26.7	-6.19 %
PMGD PFV Don Martín	26.8	24.5	-8.54 %
PMGD PFV Don Matías	-	16.5	-
PMGD PFV Don Rodrigo	43.9	50.5	+15.21 %
PMGD PFV Doña Igna	19.8	19.6	-1.14 %
PMGD PFV Doñihue	68.0	72.1	+5.97 %
PMGD PFV Duqueco Solar	89.2	90.0	+0.89 %
PMGD PFV Eclipse	97.4	51.8	-46.78 %
PMGD PFV El Boco	29.6	49.5	+67.16 %
PMGD PFV El Castaño	75.0	64.9	-13.56 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.7	17.5	+18.91 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.7	16.3	+10.68 %
PMGD PFV El Chercan	88.1	86.8	-1.50 %
PMGD PFV El Chincol	32.7	33.9	+3.64 %
PMGD PFV El Chucao	27.3	27.4	+0.52 %
PMGD PFV El Cuervo	-	20.9	-
PMGD PFV El Cóndor	13.6	12.9	-5.43 %
PMGD PFV El Divisadero	26.9	33.0	+22.72 %
PMGD PFV El Estero	19.8	18.3	-7.49 %
PMGD PFV El Flamenco	76.7	83.0	+8.12 %
PMGD PFV El Gaviotín	82.9	45.5	-45.14 %
PMGD PFV El Huaso	24.7	22.1	-10.27 %
PMGD PFV El Ingenio	17.5	8.2	-52.94 %
PMGD PFV El Laurel	55.4	52.7	-4.82 %
PMGD PFV El Litre	80.2	76.0	-5.24 %
PMGD PFV El Monte	29.3	25.8	-11.99 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	31.5	32.1	+2.03 %
PMGD PFV El Pilpen	30.3	27.9	-7.92 %
PMGD PFV El Pitio	31.9	32.2	+0.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	28.6	29.2	+1.87 %
PMGD PFV San Emilio I	24.4	26.3	+7.53 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	32.7	30.5	-6.76 %
PMGD PFV San Isidro	24.7	25.9	+4.66 %
PMGD PFV San José II	35.0	36.4	+4.05 %
PMGD PFV San Pedro	18.6	18.6	-0.27 %
PMGD PFV San Ramiro	99.6	77.6	-22.14 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.9	22.9	-14.74 %
PMGD PFV Santa Amelia	29.8	29.1	-2.33 %
PMGD PFV Santa Carolina	31.7	30.4	-4.15 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.5	13.5	+17.30 %
PMGD PFV Santa Clara	25.1	18.2	-27.32 %
PMGD PFV Santa Cruz	95.0	93.7	-1.32 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	101.0	99.4	-1.61 %
PMGD PFV Santa Emilia	96.3	102.1	+5.97 %
PMGD PFV Santa Ester	28.3	30.8	+8.85 %
PMGD PFV Santa Francisca	44.9	45.1	+0.44 %
PMGD PFV Santa Inés	29.2	28.4	-2.89 %
PMGD PFV Santa Julia	18.7	15.3	-18.09 %
PMGD PFV Santa Laura	23.1	21.1	-8.83 %
PMGD PFV Santa Lucia	45.1	45.7	+1.36 %
PMGD PFV Santa Luisa	27.8	12.6	-54.62 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.8	26.8	-6.83 %
PMGD PFV Santa Rita	28.1	16.9	-39.77 %
PMGD PFV Santuario	31.8	19.8	-37.88 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.0	13.2	+9.56 %
PMGD PFV Siete Colores	34.3	33.4	-2.63 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	66.9	61.9	-7.52 %
PMGD PFV Sol del Norte	21.8	21.6	-0.84 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	103.0	87.4	-15.12 %
PMGD PFV Talca	71.2	90.5	+27.20 %
PMGD PFV Talhuén	26.2	22.6	-13.66 %
PMGD PFV Tallado	11.1	83.9	+656.88 %
PMGD PFV Tamarugo	27.2	26.2	-3.52 %
PMGD PFV Tambo Real	21.6	20.4	-5.21 %
PMGD PFV Taranto	0.1	65.8	+57392.16 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	28.2	-
PMGD PFV Til Til	16.9	15.4	-8.99 %
PMGD PFV Torino	40.3	39.9	-1.12 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	29.4	27.5	-6.61 %
PMGD PFV Tranque del Sol	-	0.0	-
PMGD PFV Trebal	18.8	18.9	+0.06 %
PMGD PFV Trebo	30.3	24.5	-19.35 %
PMGD PFV Trica-Dos	23.9	27.3	+14.10 %
PMGD PFV Tricahue II	99.9	55.7	-44.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	29.7	30.5	+2.95 %
PMGD PFV El Queltehue	33.0	26.6	-19.45 %
PMGD PFV El Quemado	32.9	28.0	-14.83 %
PMGD PFV El Queule	62.1	16.5	-73.40 %
PMGD PFV El Rayador	100.3	32.3	-67.79 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	86.7	72.0	-16.99 %
PMGD PFV El Romeral	80.3	75.6	-5.75 %
PMGD PFV El Salitral	33.7	33.7	-0.18 %
PMGD PFV El Sauce	29.3	24.4	-16.69 %
PMGD PFV El Sharon	30.7	22.8	-25.63 %
PMGD PFV El Tiuque	9.4	10.1	+6.79 %
PMGD PFV El Trigal	94.5	95.4	+0.96 %
PMGD PFV El Zorzal	24.6	26.5	+7.80 %
PMGD PFV Encino	21.7	21.6	-0.72 %
PMGD PFV Encon	74.5	82.6	+10.90 %
PMGD PFV Erinome	27.9	27.0	-3.22 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.8	26.5	-7.97 %
PMGD PFV Esfena	13.9	5.7	-58.93 %
PMGD PFV Esperanza	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	28.0	26.3	-5.94 %
PMGD PFV Fardela Negra	27.6	9.4	-65.90 %
PMGD PFV Filomena	28.1	25.9	-7.84 %
PMGD PFV Florencia Solar	98.1	69.1	-29.58 %
PMGD PFV Foster	29.0	20.5	-29.24 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.6	3.8	+3.02 %
PMGD PFV Francisco	33.0	32.7	-0.88 %
PMGD PFV Fulgor	20.6	19.8	-3.90 %
PMGD PFV GR Lemu	53.1	51.6	-2.86 %
PMGD PFV GR Peumo	91.0	91.1	+0.12 %
PMGD PFV GR Pitao	97.5	103.7	+6.39 %
PMGD PFV GR Rauli	86.3	91.3	+5.69 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	89.5	70.0	-21.72 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.3	26.5	-2.77 %
PMGD PFV Gabriela	103.6	104.0	+0.42 %
PMGD PFV Girasoles	26.2	23.2	-11.55 %
PMGD PFV Granada	96.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	102.9	73.9	-28.23 %
PMGD PFV Guadalao	27.2	34.3	+26.10 %
PMGD PFV Guadalupe	58.5	57.7	-1.38 %
PMGD PFV Guanaco Solar	97.5	90.0	-7.66 %
PMGD PFV Guarana	14.0	12.7	-9.55 %
PMGD PFV Helios	26.3	22.4	-15.09 %
PMGD PFV Homero	31.7	31.2	-1.74 %
PMGD PFV Hormiga	13.3	11.6	-12.61 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.5	-71.09 %
PMGD PFV Huape	25.5	28.1	+10.16 %
PMGD PFV Huaquelon	93.8	71.2	-24.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trinidad	30.7	30.6	-0.36 %
PMGD PFV Tucuguere	26.2	26.3	+0.27 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.3	+30.74 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.1	0.3	+445.98 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.7	2.1	+20.90 %
PMGD PFV Valle Este II	92.8	71.3	-23.12 %
PMGD PFV Valle Oeste II	91.7	68.4	-25.45 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	26.8	23.2	-13.47 %
PMGD PFV Ventisquero	-	72.8	-
PMGD PFV Venturada	81.4	98.5	+21.05 %
PMGD PFV Vicente	20.8	20.0	-3.75 %
PMGD PFV Victoria	98.0	98.7	+0.66 %
PMGD PFV Villa Alegre	49.0	50.0	+2.20 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.9	29.1	+16.79 %
PMGD PFV Villa Moscoso	21.1	21.0	-0.68 %
PMGD PFV Villa Prat	9.9	11.2	+12.71 %
PMGD PFV Villa Seca	26.0	10.1	-61.08 %
PMGD PFV Villa Solar	24.7	15.7	-36.49 %
PMGD PFV Violeta	81.1	67.8	-16.38 %
PMGD PFV Vituco 2B	29.4	27.6	-6.29 %
PMGD PFV Yahutela	62.9	62.3	-0.81 %
PMGD PFV Ñihue	5.8	6.2	+7.87 %
PMGD PFV Ñiquén	32.3	26.0	-19.60 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	1.9	-
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	-
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	-	52.7	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	28.9	29.4	+1.84 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.6	27.9	-14.53 %
PMGD PFV Independencia	20.1	25.5	+27.37 %
PMGD PFV Itahue Solar	18.4	26.7	+44.91 %
PMGD PFV Jahuel	61.8	56.7	-8.20 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.1	1.1	+715.46 %
PMGD PFV Jaururo	23.0	18.0	-21.96 %
PMGD PFV Javiera Carrera	103.6	96.6	-6.83 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.4	15.5	+1.09 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.3	23.4	-11.06 %
PMGD PFV La Acacia	75.0	50.2	-33.09 %
PMGD PFV La Blanquina	84.2	83.0	-1.46 %
PMGD PFV La Chapeana	17.8	15.2	-14.65 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.9	15.0	-24.43 %
PMGD PFV La Esperanza II	76.8	7.4	-90.31 %
PMGD PFV La Estancia	14.6	26.4	+80.92 %
PMGD PFV La Foresta	25.7	24.9	-3.21 %
PMGD PFV La Frontera	41.0	33.6	-17.91 %
PMGD PFV La Gamboina	54.0	53.5	-0.93 %
PMGD PFV La Lajuela	60.7	54.1	-10.91 %
PMGD PFV La Ligua	25.8	15.7	-39.09 %
PMGD PFV La Manga	29.9	14.6	-51.04 %
PMGD PFV La Muralla	23.3	23.3	-0.21 %
PMGD PFV La Palma Solar	104.8	107.6	+2.70 %
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	92.0	88.6	-3.74 %
PMGD PFV Lagunilla	18.8	15.4	-18.04 %
PMGD PFV Laja Andino	47.6	92.6	+94.42 %
PMGD PFV Las Arboledas	13.7	17.0	+24.39 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	26.8	24.3	-9.60 %
PMGD PFV Las Cachañas	70.6	68.1	-3.54 %
PMGD PFV Las Catitas	23.0	26.8	+16.42 %
PMGD PFV Las Chacras	25.1	28.5	+13.51 %
PMGD PFV Las Codornices	26.9	35.6	+32.20 %
PMGD PFV Las Lechuzas	26.8	34.9	+30.29 %
PMGD PFV Las Majadas	101.7	101.9	+0.26 %
PMGD PFV Las Mercedes	17.0	23.2	+35.96 %
PMGD PFV Las Mollacas	17.8	10.1	-43.45 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	26.6	20.1	-24.64 %
PMGD PFV Las Palomas	31.8	32.6	+2.48 %
PMGD PFV Las Perdices	25.4	26.8	+5.39 %
PMGD PFV Las Rojas	25.3	11.7	-53.79 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	69.5	71.7	+3.17 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.2	0.7	-97.24 %
PMGD PFV Las Torcazas	30.1	28.7	-4.75 %
PMGD PFV Las Tortolas	32.1	32.6	+1.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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 Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	44.9	-
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 Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
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	-	23.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	46.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	3.3	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	25.8	13.6	-47.17 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	24.2	29.5	+22.02 %
PMGD PFV Lingue	29.8	23.6	-20.93 %
PMGD PFV Lipangue	26.9	23.0	-14.61 %
PMGD PFV Liquidambar	78.5	74.7	-4.82 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.4	23.2	-18.34 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	82.1	36.3	-55.75 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	43.5	41.2	-5.39 %
PMGD PFV Llay Llay	105.8	88.4	-16.47 %
PMGD PFV Lo Boza	3.3	5.1	+55.24 %
PMGD PFV Lo Chacón	27.4	21.8	-20.57 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	17.2	-
PMGD PFV Lo Miranda	53.8	26.4	-50.97 %
PMGD PFV Lo Sierra	21.0	17.7	-15.95 %
PMGD PFV Lockma	25.3	51.9	+104.99 %
PMGD PFV Loica	28.0	27.3	-2.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	25.6	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	19836.7	19008.8	-4.17 %

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 (*)

HE Pehuenche	Menor generación real por participación en prorrata.
HE Ralco	Menor generación real por participación en prorrata.
HP Rucue	Menor generación real por menores afluentes.
PFV Campos del Sol	Menor generación real por participación en prorrata.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por participación en SSCC.
TER IEM	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kellar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

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 La Confluencia	50.0	U-2 Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023114769.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
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 2023012242 - 2023012244.
TER IEM	56.6	C. IEM indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023114756.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER San Isidro II Gas Arg	81.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852. .

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período 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 Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1	100.0	C. Angamos U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: 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 ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001757.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Wilka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
01:29	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sincronizada en pruebas, según IF 2023004741.
01:58	Engie Generación	C. Mejillones CTM2 disponible, según IF 2023004774.
01:58	STS	S/E Antillanca ATR de 220/110/23 kV, 180 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondientes a SS/EE Chirre, Mocho, Aihuapi y Los Negros, según IF 2023004786.
01:58	Scotta	Cs. Correntoso y Palmar salen del servicio en forma intempestiva con 2 y 4 MW respectivamente. Causa informada: Falla externa, según IF 2023004795 y 2023004794.
01:58	Scotta	Cs. El Mocho y Cumbres salen del servicio en forma intempestiva con 13 y 13 MW respectivamente. Causa informada: Falla externa, según IF 2023004797 y 2023004796.
01:58	Scotta	Cs. Nalcas y Callao salen del servicio en forma intempestiva con 3 y 1 MW respectivamente. Causa informada: Falla externa, según IF 2023004790 y 2023004791.
01:58	Scotta	Cs. MCI, MC2 y MC3 salen del servicio en forma intempestiva con 3.3, 1.1 y 1.4 MW respectivamente. Causa informada: Falla externa, según IF 2023004787, 2023004788 y 2023004789.
01:58	Innergex	C. Lican U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 7.9 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2023004784.
01:58	Capullo	Cs. Capullo y Pulelfu salen del servicio en forma intempestiva con 8.3 y 5.8 MW respectivamente. Causa informada: Falla externa.
02:04	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sale del servicio en forma intempestiva con 12 MW en pruebas, según IF 2023004741.
03:25	STS	S/E Antillanca ATR de 220/110/23 kV, 180 MVA en servicio, según IF 2023004786.
03:43	Scotta	Cs. Cumbres y Palmar disponibles y en servicio, según IF 2023004796 y 2023004794.
03:44	Scotta	C. Correntoso disponible y en servicio, según IF 2023004795.
03:44	Innergex	C. Lican U-2 disponible y en servicio, según IF 2023004784.
03:46	Scotta	C. Callao disponible y en servicio, según IF 2023004791.
03:46	Scotta	C. MC1 disponible y en servicio, según IF 2023004787.
03:49	Scotta	C. El Mocho disponible y en servicio, según IF 2023004797.
03:49	Scotta	C. Nalcas disponible y en servicio, según IF 2023004790.
04:18	Scotta	C. MC3 disponible, en servicio y cancelado IF 2023004789.
04:53	Scotta	C. MC2 falla en el proceso de partida, según IF 2023004820. Cancelada IF 2023004788.
05:18	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sincronizada en pruebas, según IF 2023004741.
05:19	Capullo	C. Pulelfu sincronizada.
05:53	Capullo	C. Capullo sincronizada.
06:49	Kelar	C. Kelar cancelada limitación (finalizado mantenimiento programado en GNL Mejillones), según IL 2023001867.
06:55	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - Muelle interrupción forzada por protecciones, se pierden 36 MW de consumos correspondientes a Cía. Minera Centinela, según IF 2023004792.
07:36	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - Muelle cerrada, según IF 2023004792.
07:45	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:00	CGE	Línea de 66 kV Linares - Parral sector Parral - Tap Longavi y S/E Retiro con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto con temperatura de desconectador 89B1 de S/E Retiro, según SDCF 2023114745.

Hora	Centro de Control	Observación
08:23	Enel Generación	C. San Isidro 1 finaliza mantenimiento mayor, según SD 2023108758.
09:00	Río Colorado	C. Ancoa limitada a 24.6 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001886. Cancelada IL 2023001856.
09:24	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo interrupción forzada por protecciones, se pierden 15 MW de consumos de S/E Colo Colo. Causa informada: Ave electrocutada, según IF 2023004793.
09:24	ENAP BíoBío	C. Enap Biobío genera en isla. Causa informada: Falla externa.
09:26	CGE	S/E Colo Colo recuperados todos los consumos a través de línea de 66 kV Ejército - Colo Colo.
10:23	Colbún	C. La Mina con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de filtros por aumento de sedimento y arrastre de material vegetal, según SDCF 2023114748.
10:28	ENAP BíoBío	C. Enap Biobío sincronizada.
10:49	CGE	S/E Molina 52BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 ante nivel crítico, según SICF 2023114751.
10:50	CGE	Línea de 66 kV Linares - Parral sector Parral - Tap Longaví y S/E Retiro cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023114745.
10:56	Enel Green Power	C. PE Renaico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar falla de aislación en circuito 52F11, debido a que comparten trinchera, se deben abrir los Interruptores 52F12 y 52F13, según SICF 2023114752. C. PE Renaico queda limitado a 124 MW, según IL 2023001887.
10:58	CGE	S/E Molina 52BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023114751.
11:01	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo cerrada, según IF 2023004793.
11:17	Transec	S/E Lastarria 52B1 y 52B2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por lavados de aislación en SE Gorbea, según SICF 2023114758 y 2023114757.
12:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 disponible y en servicio, según IF 2023004741.
13:01	Colbún	C. La Mina cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023114748.
13:35	Engie Generación	C. IEM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023114756.
14:19	Enor Chile	C. PFV Uribe Solar sale del servicio en forma intempestiva con 18.9 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2023004815.
14:19	Transec	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda interrupción forzada por protecciones, se pierden 84 MW de consumos de Antofagasta y 15 MW de Planta Carbonato. Causa informada: Caída de escalera sobre línea durante faenas programadas (SI 2023112208).
14:39	Engie Transmisión	S/E Antofagasta cerrado el interruptor 52HS.
14:39	STS	S/E Guardiamarina cerrado el interruptor 52HS y normalizado los consumos de S/E La Portada.
14:45	STS	Línea de 110 kV Esmeralda - Guardiamarina cerrada. Normalizado el 56 % de los consumos de la ciudad de Antofagasta.
17:04	Transec	S/E Lastarria 52B1 y 52B2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023114758 y 2023114757.
17:18	Transec	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda cerrada y normalizado el 100 % de los consumos de la ciudad de Antofagasta.
17:21	STS	S/E Guardiamarina abierto interruptor 52HS.
17:25	Engie Transmisión	S/E Antofagasta abierto interruptor 52HS.
18:10	RNE	Planta Carbonato normaliza el 100 % de los consumos.
19:06	Colbún	C. Blanco cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023111235.
19:14	Enel Generación	C. Sauzalito disponible y en servicio, según IF 2023003967.
20:18	Enor Chile	C. PFV Uribe Solar disponible, según IF 2023004815.
20:41	Tinguiririca Energía	C. La Confluencia U-1 en servicio en pruebas, según SDCF 2023058589.
21:30	Tinguiririca Energía	C. La Confluencia U-1 disponible y en servicio, según SDCF 2023058589.
21:30	Tinguiririca Energía	C. La Confluencia U-2 continúa indisponible por evento meteorológico del 28-06-2023, según SDCF 2023114769.
22:13	Engie Generación	C. Hornitos CTH con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Unidad debe subir carga a 144 MW para medición de parámetros ambientales, según SICF 2023114772.

Hora	Centro de Control	Observación
22:47	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de TTCC S/E Don Goyo.
22:51	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de TTCC S/E Don Goyo.
23:16	Scotta	C. Callao sale del servicio en forma intempestiva con 0.7 MW, según IF 2023004822.
23:16	Scotta	C. MC3 sale del servicio en forma intempestiva con 1.3 MW, según IF 2023004821.
23:33	Scotta	C. Callao disponible y en servicio, según IF 2023004822.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -455,7 [MW].
07:18	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:18	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18,1 [MW/m].
18:25	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
19:54	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:54	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 868,5 [MW].
20:10	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
20:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 21,6 [MW/m].
23:36	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
11:24	CGE	CGE	S/E Alcones 52B1 primera energización, con SD 2023106547.
23:26	Transelec	Transelec	S/E Temuco TTPP Paño J3

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	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		
Acciona	C. PE Punta Palmeras datos scada.	08/12/2023	08:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	07/12/2023	20:54		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pochirropulli 2 abierta.	06/12/2023	03:31		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	06/12/2023	03:31		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	07/12/2023	23:08		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta.	08/12/2023	01:05		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	08/12/2023	03:01		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.	08/12/2023	07:19	08/12/2023	21:04

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 08 de
diciembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-03-2024 18:18:05

Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 130

Total registros Subestación: 55

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Creador	Tip Subst	Origen	Tip Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tip Trabajo	Prioridad	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202311734	Subestación	Ejecución Exitosa	TERCERA REGION SOCAR SPA [RN_REVISION]	250	Desconectado	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHUYAL	1856	otras: telecomunicación	Alambrado de control	Sin limitación	S/E CACHUYAL (Armario CP131). Se realizará Modificación circuitos de Telecomunicaciones y Alambrado requerido para la modificación de 1 a 2 puntas de los circuitos de TPDP (both) esto relacionado con proyecto NUP1145 SE Parícuti.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E CACHUYAL: 1211 (Alarma y Biquem) y desconectadores 8811-1 y 8811-2 abiertos y No tiene consumo afectado.	ninguno				08-12-23 20:00	09-12-23 08:00	08-12-23 20:30	09-12-23 06:58	
202311785	Subestación	Ejecución Exitosa	TERCERA REGION SOCAR SPA [RN_REVISION]	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHUYAL	1856	otras: telecomunicación	Alambrado de control	Sin limitación	S/E CACHUYAL: Desconexión y Retiro armario CP-7 y TP-12.2P y TPMD-1.2.2R dirección Tap-Off Tar (tar) (both) esto relacionado con proyecto NUP1145 SE Parícuti.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E CACHUYAL: Switch de Mantenimiento TP-2P.2P Desconectado y a disposición de jefe de Faena.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 20:00	09-12-23 08:00	08-12-23 20:30	09-12-23 06:58	
202311782	Subestación	Ejecución Exitosa	TERCERA REGION SOCAR SPA [RN_REVISION]	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHUYAL	1856	otras: telecomunicación	Alambrado de control	Sin limitación	S/E CACHUYAL (Switch de Mantenimiento) TP-2P.2P Desconectado y a Disposición del jefe de Faena (both) esto relacionado con proyecto NUP1145 SE Parícuti.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E CACHUYAL: Switch de Mantenimiento TP-2P.2P Desconectado y a Disposición del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 20:00	09-12-23 08:00	08-12-23 01:22	09-12-23 05:58	
202313512	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [RN_REVISION]	2083	Desconectado	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [RN_REVISION]	32054 32055 32056	S/E PARINAS K7 [RN_REVISION] S/E PARINAS K8 [RN_REVISION] S/E PARINAS K9 [RN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	NUP 1145 SE Parinas: Ejecución etapa 2 relacionada con la Primera ampliación de línea L1 24000V Los Chagras Cho 2 - Parinas y L1 24000V Parinas-Cumbra Cho 2, conforme a la guía de manuales "002 F18-D-R-001-1300 VV Los Chagras-Cumbra CF" y 00N400	Restricciones: Palo Lina 1457 Parinas, indisoluble. Palo Cent. Diag. 0468 Parinas, indisoluble. 1.500KV Parinas-Cumbra, C2, indisoluble. 1.500V Los Chagras Parinas, C1, indisoluble. Palo Lina 1459 Parinas, indisoluble. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: L. 500KV Los Chagras Parinas, C2 y 1.500V Parinas-Cumbra, C2. Temperatura de los Riegos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bisques del jefe de faena: Tenemos, Yuma 32 Los Chagras - 32 Parinas: Verificar que todos los bloques citados declarados en AT relacionados se encuentren retirados de la línea a energizar Bisques zonales/CSOs retirados. Requiere para energizar estos nuevos tramos de línea C2 L1 24000V Los Chagras - Parinas. Subestación Parinas, Yuma SE Parinas - SE Cumbra: Verificar que todos los bloques zonales declarados en AT relacionados se encuentren retirados de la línea a energizar Riegos zonales/CSOs retirados. Requiere para energizar estos nuevos tramos de línea C2 L1 24000V Parinas-Cumbra.	No tiene consumo afectado.	ninguno		08-12-23 17:30	08-12-23 20:00	08-12-23 17:27	09-12-23 18:17			
202314752	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Corta Fomosa	1774	S/E PARQUE EOLICO RENACIO	30130 30132	S/E PARQUE EOLICO RENACIO F11 S/E PARQUE EOLICO RENACIO F12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se detecta falla de aislación en el S212. Debido a que se comportan bien, se deben abrir los interruptores S212 y S213. No se hacen el trabajo se pone en riesgo las instalaciones por la falta de aislación.	Riesgo bajo controlado por las políticas internas del área	Planta se limitará a 124 MVA mientras duren las faenas	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 30:50	08-12-23 23:59	08-12-23 30:56	11-12-23 13:38	
202314751	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Corta Fomosa	360	S/E MOLINA	1225	S/E MOLINA R71	Refuerzo de SPS	Sin limitación	Se requiere programación y reconectar S28T1 por refuerzo de GAS SPS ante nivel crítico.	Riesgo controlado mediante procedimientos internos de CSE Transmision.	.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 30:46	08-12-23 12:00	08-12-23 10:49	08-12-23 10:58	
202311389	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconectado	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	2367	S/E CAUTIN J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Temuco: Normalización de alambrado del medidor de facturación del palo J3.	Restricciones: Instalaciones en Riego: Línea 2380V Temuco-Castán, C2 Temperatura de los Riegos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 09:00	08-12-23 18:00	08-12-23 10:21	08-12-23 12:26		
202309796	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconectado	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	8	STATION S/E CERRO NAVIA 34KV 140MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Cerro Navia: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados al equipo STATION.	Restricciones: Equipos indisoluble. Instalaciones en Riego: S/E Cerro Navia: Equipo STATION. Temperatura de los Riegos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bisques del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, áreas señalizadas de acceso de personal.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 09:00	08-12-23 18:00	08-12-23 09:06	08-12-23 16:36		
202311388	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconectado	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	2758	S/E TEMUCO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Temuco: Normalización de alambrado del medidor de facturación del palo J3.	Restricciones: Instalaciones en Riego: Línea 2380V Temuco-Castán, C2 Temperatura de los Riegos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 09:00	08-12-23 18:00	08-12-23 10:21	08-12-23 12:26		
202307207	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconectado	Origen Externo	Programada	516	S/E OSORNO	23270	S/E OSORNO I10	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión del alimentador 23 VV S210 Los Camas de Subestación Osorno, para realizar verificación EMI protección del S210, ubicado en Sala de protecciones 238V Se le detectó problemas efectivos de disparo sobre interruptor S210 CS Carta 004817-2.3, sin pérdidas de clientes, se reguló al 100% mediante red MT.	Riesgo controlado y bajo, trabajos en instalaciones desconectadas.	Carta 004817-2.3, Faenas coordinadas con distribuidora SASEA. Registro interno PF 2023-00783	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:30	08-12-23 18:00	08-12-23 08:43	08-12-23 16:10	
202311071	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SGE 6006, se solicita bloquear a la reconexión remediación interruptor S210 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:39	08-12-23 13:15	
202309806	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Cultura en consorcio de instalación en servicio.	Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S22 No reconectar. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 05:40	08-12-23 22:41	
202306489	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	672	S/E CHUMAGUITO CT	Obras Civiles	Sin limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP, T interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere de reconexión del S281 de SE Ranquico y el bloque de reconexión del S281 de SE Ranquico además de la precaución operación de no reconectar al S2CT y S28T de SE Chumaguito.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:43	08-12-23 18:33	
202307364	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGASIÓN S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1088	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	23191	S/E VALLE DE LOS VIENTOS H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Preservación eléctrica por STS.	No hay ningún riesgo informado por STS.	En SE Valle los Vientos, solicitar no reconectar S2H11.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00			
202308551	Subestación	Ejecución Exitosa	TSOF SpA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I3 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación LT 220 VV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por intermitencia. Condiciones requeridas: No reconectar S221- S212 - S214 y S215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 VV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por intermitencia. Condiciones requeridas: No reconectar S221- S212 - S214 y S215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:19	08-12-23 14:06	
202308912	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TABAPACA	23118	S/E TABAPACA J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas de equipos. Ensayos experimental a equipos primarios, S/E Tarapacá (NUP3555).	Pruebas SAT a Transformadores de corriente TC2 Palo J5.	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: Barra Transformadora 220 VV Tarapacá Temperatura de los Riegos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 07:35	08-12-23 03:03	
202308910	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TABAPACA	23118	S/E TABAPACA J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Tarapacá a solicitud de Colahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructura baja, ligeros a la Barra Principal 220 VV N° 1, palo J8 (ex J71).	Pruebas SAT a Transformadores de corriente TC2 Palo J5.	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: Barra Transformadora 220 VV Tarapacá Temperatura de los Riegos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 07:38	08-12-23 03:09	
202309056	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTRUCCION	2922	S/E CONSTRUCCION B1	Repar y prove Furg y semáforos	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC según SGE 6006, se solicita bloquear a la reconexión remediación interruptor S281 de SE Construcción e interruptores S28T1 y S28T2 de S/E Nitrón.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:35	08-12-23 18:38	
202309462	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar S21T1 de SE Formosa a solicitud de Transmis por trabajos en LAT de Traslado de conductor desde encuesta al cuerpo para retiro de conductor antiguo, webido en estructura en uso de los buses, tendido de par de cables, tendido de conductor nuevo en la línea, conexión de gomas de anclaje, tendido de conductor, templado y empagado de la fase, instalación de amortiguadores	Riesgo controlado por TRANSELEC. Trabajos en LAT Alacama Formosa.	0004-005 de Transmis, registro interno STS)	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	13-12-23 18:00	11-12-23 17:08	13-12-23 19:56	
202308677	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Bloqueo a la reconexión LT 220 VV Lagunas - Tap Quilagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto C20-Moneda Colahuasi. Trabajos solicitados por Transmision. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Bloqueo a la reconexión LT 220 VV Lagunas - Tap Quilagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto C20-Moneda Colahuasi. Trabajos solicitados por Transmision. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 06:19	08-12-23 19:55	
202309995	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1074	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23110	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA J7	Obras Civiles	Sin limitación	Trabajos de traslado: A solicitud de Colahuasi, proyecto C20, bloquear a la reconexión de líneas SAN JOAQUIN 2 TRANSELEC - 220 VV VV 130-177, vano entre 4471 y 4472 y 1 FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 VV VV 50-406, vano entre 4439 y 4442, y acceso a los S2H10.	El riesgo en bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: No reconectar interruptor S2J7.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 06:15	08-12-23 20:37	
2023110254	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACACAGUA	30220	S/E RIO ACACAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Alfa), por trabajos programados en sus instalaciones, para reemplazo de conductor en la línea Rio Acacagua - Fuent, Chapin. (TUP 1161-1)	Instalación con riesgo: Línea de 120 VV Rio Acacagua - Nueva Parícuti circ. 1. Temperatura de los riegos: Durante el desarrollo de los trabajos.	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Alfa), por trabajos programados en sus instalaciones (NUP 1164) Restricciones: Restricción: No Reconectar Interruptor asociado a línea de 110 VV Rio Acacagua - Nueva Parícuti circ. 1. Instalación con riesgo: Línea de 120 VV Rio Acacagua - Parícuti circ. 1. Temperatura de los riegos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 07:44	08-12-23 18:37	
202303347	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CHIRILLOS	6190	otras: grupo emergencia enco	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Cienfuegos: Implementación del sistema técnico de seguridad y pruebas de funcionamiento.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: 15.5A, C.A. Chiriles y 15.5A, C.C. Chiriles - Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 07:38	08-12-23 19:09	
202310824	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	671 674 677 679	S/E CHUMAGUITO C3 S/E CHUMAGUITO C2 S/E CHUMAGUITO C4 S/E CHUMAGUITO J3	Obras Civiles	Sin limitación	Se realizará la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, las obras civiles para soporte de canalización aérea, montaje de accesorios: montaje de 27.5 kV, pararrayos y obras eléctricas en palo ampliator de MT que se elevará desde punto sala de cables. Trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existen clientes finales afectados. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:14	08-12-23 18:33	
202311071	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANHIA DOA NEH DE COLLAHUASI S.A.	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Colahuasi, mediante intercambio de información asociado a línea 220 VV, reemplazamiento de poder línea 2 y verificación S250521.	Indisponibilidad de S78 por trabajos de migración de RTU asociado al sistema SCADA Colahuasi.	Esta actividad ocasionará pérdida de información relacionada al S78 del sistema Colahuasi específicamente línea 220 VV, transformadores de poder línea 2 y verificación S250521, manteniendo operativa las variables del resto del sistema. Se reemplazará una muestra al final de cada día.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 20:00	08-12-23 08:52	08-12-23 18:38	
202310743	Ejecución Exitosa	COMPANHIA DOA NEH DE COLLAHUASI S.A.	375	Desconectado	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	22246 22247 22248 22249 22250 22251 22252	S/E COLLAHUASI J2 S/E COLLAHUASI J3 S/E COLLAHUASI J4 S/E COLLAHUASI J5 S/E COLLAHUASI J6 S/E COLLAHUASI J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas de sistema SCADA, comandos de apertura y cierre sobre interruptores asociados a pafios 220 VV (Línea 220 VV) tanto líneas como transformadores.	Pruebas de sistema SCADA, comandos de apertura y cierre sobre interruptores de pafios 220 VV (Línea 220 VV) tanto líneas como transformadores. Riesgo bajo por que se realizará de manera alternada.	Trabajo se realizará de manera alternada.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 20:00	08-12-23 08:53	08-12-23 18:38		
202311285	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA Y S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	719	S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará cambio de configuración a Sistema de Control Local 2V para el ingreso de nuevos subestaciones correspondientes a nuevas subestaciones al transformador N°4	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante los trabajos se generará pérdida de comunicaciones por un lapso de 15 minutos, con la posibilidad de repetir en 3 oportunidades más por el mismo lapso de tiempo.	No tiene consumo afectado.	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 19:00	08-12-23 13:25	08-12-23 19:27	

Fecha generación reporte: 02-01-2024 18:18:05
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 130
 Total registros Subestacion: 55

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ringo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023114770	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	443	5/E VILLARRICA	696	VILLARRICA 66/23 13KV 30MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de punto con sobretensión detectado en conexión a busling de transformador T2 lado media tensión de equipo de poder.	Desconexión de transformador T2 de 5/E Villarrica 66/23 KV 30 MVA para intervenir punto con sobretensión detectado en conexión a busling lado media tensión de equipo de poder. Consumos serán registrados desde red de media tensión de CSE Distribución.		No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 00:00	09-12-23 04:00	09-12-23 00:22	09-12-23 03:19	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 02-01-2024 18:18:05

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 130

Total registros Central Generadora: 8

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023114771	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMOELÉCTRICA JORISMA SPA	407	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	176	Medición de parámetros ambientales fuera de norma.	Unidad debe subir carga a 90 MW para medición de parámetros ambientales.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación forzada)			08-12-23 22:13	08-12-23 23:59	08-12-23 22:13	09-12-23 03:54
2023114772	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSONES HORNITOS SPA	413	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	174	Medición de parámetros ambientales fuera de norma.	Unidad debe subir carga a 144 MW para medición de parámetros ambientales.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación forzada)			08-12-23 22:13	08-12-23 23:59	08-12-23 22:13	09-12-23 04:46
2023114769	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	77	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	160	HP LA CONFLUENCIA	55	HP LA CONFLUENCIA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Recuperación de equipos mecánicos e hidráulicos de la unidad, esto debido a obstrucción provocada por sedimentos provenientes del fenómeno atmosférico que genera la indisponibilidad de la Central en mes de junio (SOCP-20230505089).	Bajo riesgo, que se implementa bajo rigurosos procedimientos de seguridad.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			08-12-23 21:30	11-12-23 23:59	08-12-23 21:30	10-12-23 06:57
2023114756	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A. 1344		Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	468	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación rotura de tubo de caldera.	El riesgo será evaluado por personal en terreno de acuerdo a los protocolos y estándares establecidos.	Reparación tubo roto de caldera.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			08-12-23 13:35	13-12-23 23:59	08-12-23 13:35	21-12-23 12:30
2023114748	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	420	HP LA MINA	1910	HP LA MINA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por aumento de sedimento y arrastre de material vegetal, se obstruye filtros de refrigeración sello del eje. Se requiere detener Unidad N° 1, para realizar limpieza de filtres.	Bajo	Por aumento de sedimento y arrastre de material vegetal, se obstruye filtros de refrigeración sello del eje. Se requiere detener Unidad N° 1, para realizar limpieza de filtres.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			08-12-23 10:20	08-12-23 23:59	08-12-23 10:23	08-12-23 13:05
2023111484	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 26 respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 REEL, en los cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieran.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			08-12-23 09:00	09-12-23 05:00	08-12-23 09:25	09-12-23 04:55
2023113881	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	490	PPV CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	98	Filtrado de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión 0,4/73 kV pertenecientes a las CT 22, 24, 26, 43 y 48 en PPV Cerro Dominador. Desconexión de equipos de forma alternada según avance de labores. Potencia disponible 98 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con equipos desenergizados.	Filtrado de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión 0,4/73 kV pertenecientes a las CT 22, 24, 26, 43 y 48 en PPV Cerro Dominador. Desconexión de equipos de forma alternada según avance de labores. Potencia disponible 98 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)			08-12-23 08:00	08-12-23 20:00	08-12-23 09:16	08-12-23 22:11
2023208546	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25,2	Se realizará Monitoreo de ruido por RCA para el PE Lomas de Duqueco.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MMF las siguientes Unidades: U2, U3, U4, U5, U6, U7 y U101.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			08-12-23 03:00	08-12-23 04:00	08-12-23 03:00	08-12-23 03:56

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2024 18:18:05

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Retrasa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 130
Total registros Línea: 67

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023113409	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	919	PAPOSO - CACHUYUAL 220KV	1358 1743	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C1 TAP TAL TAL - CACHUYUAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tap off Total: Desconexión y retiro de gabinete OP-6 + TP-CP-L2.3P + TPMD-L2.1R y desconexión de cable canal conductoral servicio TPMD-3R	Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: L 220KV PAP-TAT-CAH, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 20:00	09-12-23 08:00	08-12-23 22:38	09-12-23 00:39		
2023113413	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	919	PAPOSO - CACHUYUAL 220KV	1358 1743	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C1 TAP TAL TAL - CACHUYUAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tap off Total: Desconexión y retiro de gabinete OP-7 + TP-L2.2P + TPMD-L2.2R y desconexión de cable canal conductoral servicio TPMD-3R	Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: L 220KV PAP-TAT-CAH, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 20:00	09-12-23 08:00	08-12-23 21:31	09-12-23 00:39		
2023113414	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	919	PAPOSO - CACHUYUAL 220KV	1358 1743	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C1 TAP TAL TAL - CACHUYUAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Papeos: Desconexión y retiro armario OP-6 + TP-CP-L2.3P + TPMD-L2.3R y desconexión de cable canal conductoral TPMD-L2.3R (Dirección L/E TAP-OP/Latacama).	Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: L 220KV PAP-TAT-CAH, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 20:00	09-12-23 08:00	08-12-23 21:31	09-12-23 00:39		
2023113507	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	919	PAPOSO - CACHUYUAL 220KV	1358 1743	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C1 TAP TAL TAL - CACHUYUAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Papeos: Modificaciones de Circuito de TTPP a 2 puntos pulso 02 (Trabajo simultaneo en ambos extremos)	Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: L 220KV PAP-TAT-CAH, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Papias, Armario de Protecciones Pulso 02 (Trabajo simultaneo y/o señalización de área una vez culminada la faena).	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 20:00	09-12-23 08:00	08-12-23 20:28	09-12-23 07:00		
2023113508	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	919	PAPOSO - CACHUYUAL 220KV	1358 1743	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C1 TAP TAL TAL - CACHUYUAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Papeos: Verificación y Potenciación única OP-3 (Papeos - Cachuyual) por retiro Tap off Total (NUP145 SE Papias)	Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: L 220KV PAP-TAT-CAH, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 20:00	09-12-23 08:00	08-12-23 01:20	09-12-23 05:38		
2023114180	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS - PARIÑAS 500 KV [EN_REVISION]	4528	EST-448 - PARIÑAS 500 KV C3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1145 SE Papias: Ejecución etapa 2 relacionada con la Primera energización de línea LT 2400KV Los Changos Cho.2 - Papias y LT 2400KV Papias-Cumbres Cho.2 conforme a la guía de montajes "002 PM-De-De-002: 1.000 KV Los Changos-Cumbres C2" y S/N4040.	Condiciones: Normalización según a coordinación - Nivel de riesgo: bajo - Bloques del Jefe de Faena: Verificar el retiro de los bloques previo a la energización de los nuevos tramos de Línea - Observaciones: NUP 1145, Primera energización de línea LT 2400KV Los Changos Cho.2 - Papias y LT 2400KV Papias-Cumbres Cho.2.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 17:30	08-12-23 20:00	08-12-23 17:27	09-12-23 20:30		
2023114181	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	PARIÑAS - CUMBRE 500 KV [EN_REVISION]	4531	PARIÑAS - EST-433 500 KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1145 SE Papias: Ejecución etapa 2 relacionada con la Primera energización de línea LT 2400KV Los Changos Cho.2 - Papias y LT 2400KV Papias-Cumbres Cho.2 conforme a la guía de montajes "002 PM-De-De-002: 1.000 KV Los Changos-Cumbres C2" y S/N4040.	Condiciones: normalización según a coordinación - Nivel de riesgo: bajo - Bloques del Jefe de Faena: Verificar retiro de bloques previo a la energización de los nuevos tramos de Línea - Observaciones: NUP 1145, Primera energización de línea LT 2400KV Los Changos Cho.2 - Papias y LT 2400KV Papias-Cumbres Cho.2.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 17:30	08-12-23 20:00	08-12-23 17:27	09-12-23 20:30		
2023106600	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHÉ - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHÉ - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas -	Actividades: Roca suelta en trazo de servidumbre - Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Pehuénche Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuénche-Ancoa 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:07	08-12-23 18:51		
2023106601	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHÉ - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHÉ - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas -	Actividades: Roca suelta en trazo de servidumbre, desde estructura "F" MC-405. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Pehuénche Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuénche-Ancoa 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:07	08-12-23 18:51		
2023106633	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3574 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NINTELO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas -	Actividades: Roca suelta en trazo de servidumbre, desde estructura "F" MC-405. Instalaciones en Rango: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:07	08-12-23 08:30		
2023107205	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUIQUEO - LOS PEÑALOS 220KV	1806	DUIQUEO - LOS PEÑALOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en trazo de servidumbre -	Restricciones: Restricción a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Duqueno - Los Peñalos, C1 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a la línea - Nota: Trabajos coordinados con S2N y CSE.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 07:52	08-12-23 18:35		
2023107532	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARMUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARMUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca suelta en trazo de servidumbre - - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en rango.	Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charmuapalén, C1 o Línea 154 KV Charmuapalén, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:21	08-12-23 18:35		
2023107533	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARMUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARMUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca suelta en trazo de servidumbre - - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en rango.	Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charmuapalén, C1 o Línea 154 KV Charmuapalén, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:21	08-12-23 18:35		
2023108161	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MATENCILLO - CASERONES 220V L1	1408 1409 1460 1461	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JONQUERA 220V L1 C1 TAP JONQUERA - CASERONES 220V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de METRA EDN - LT 24220 KV Matencillo - Caserones, realizara el replanteo y traslado, excavación, instalación de enlustradura y molinos de aspa y vestigios, instalación y nivelación de barras de fundación (DUB).	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enlustraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puente a tierra), A solicitud de METRA EDN - LT 24220 KV Matencillo - Caserones, realizara el replanteo y traslado, excavación, instalación de enlustradura y molinos de aspa y vestigios, instalación y nivelación de barras de fundación (DUB), hormigonado de fundación, vellos compuestos, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras E24 y E3C. Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Caserones, S121 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Tap Off Jonquera, S217 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:11	08-12-23 19:19		
2023108162	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220V L2	1402 1403 1464 1465	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JONQUERA 220V L2 C2 TAP JONQUERA - CASERONES 220V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de METRA EDN - LT 24220 KV Matencillo - Caserones, realizara el replanteo y traslado, excavación, instalación de enlustradura y molinos de aspa y vestigios, instalación y nivelación de barras de fundación (DUB).	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enlustraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puente a tierra), A solicitud de METRA EDN - LT 24220 KV Matencillo - Caserones, realizara el replanteo y traslado, excavación, instalación de enlustradura y molinos de aspa y vestigios, instalación y nivelación de barras de fundación (DUB), hormigonado de fundación, vellos compuestos, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras E24 y E3C. Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Caserones, S121 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Tap Off Jonquera, S217 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:11	08-12-23 19:19		
2023108863	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562 3566	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado de adición a la LT 220KV Ana María - Lagunas Circuito 1 y Circuito 2, el lavado se realiza de forma alternada.	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con TSGP y ENOR via SODS. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas: No recomendar interrupción S218. No recomendar interrupción S219. S/E Ana María: No recomendar interrupción S211, S212. No recomendar interrupción S214, S215.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 07:48	08-12-23 11:52		
2023109099	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomanda del S2181 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelco: quienes realizarán un roce masivo en la traza de servidumbre de la LT 66 KV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelco.	Documento gestionado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:29	08-12-23 18:31	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108740	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAF 220KV	1893 ATACAMA - EST. N°765, 220KV C1 1894 EST. N°782 - MIRAF 220KV C1 1895 EST. N°765 - EST. N°782 220KV C1 1896 EST. N°786 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 1897 TAP OFF ENLACE - EST. N°782 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L24220KV Atacama Miraf hacia E01-E11, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductores, tramo comprendido entre E05 y E11.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L24220KV Atacama Miraf hacia E01-E11 con línea 220 KV Chacaya-Crucecito (sema E05-E06) y línea 110 KV Mayllones-E11 hacia E09-E20, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductores, tramo comprendido entre E05 y E11. Restricciones: Subestación Atacama, S205, S206, S207 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraf, S205, S206, S207 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Tap Off Estación S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Chacaya, S210 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Crucecito, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Mayllones, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Atacama-Miraf, C1 o L 220KV Atacama-Miraf, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:00	08-12-23 19:13		
2023108953	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEILLONES - EL LINCE 110KV	1883 MEILLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: Satisfactor No Reconectar S2H2 SE Mayllones S2H1 SE Lince	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 07:50	08-12-23 18:02		
2023109591	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTIERA - LAGUNAS 220KV	3228 TAP OFF QULLAGUA - FRONTIER C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QULLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Collahuasi cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Rango: L220 KV Frontiera-Lagunas C2, Tap OFF Qullagua. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S212 No reconectar. Frontiera: S214 y S215 No reconectar. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 05:40	08-12-23 22:41		
2023109650	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA - GEOSOLPOS 220KV	3601 TABAPACA - GEOSOLPOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Collahuasi cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Rango: L220 KV Tangapá-Geosolpos C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Geosolpos: S245,S245 No reconectar. Tangapá: S212 No reconectar. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 05:40	08-12-23 22:41		
2023109691	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSOLPOS 220KV	3600 TABAPACA - GEOSOLPOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Collahuasi cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Rango: L220 KV Tangapá-Geosolpos C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Geosolpos: S211,S212 No reconectar. Tangapá: S211 No reconectar. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 05:40	08-12-23 22:41		
2023109722	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSOLPOS - LAGUNAS 220KV	3602 GEOSOLPOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Collahuasi cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Rango: L220 KV Geosolpos-Lagunas C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S210 No reconectar. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 05:40	08-12-23 22:41		
2023109753	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOSOLPOS - LAGUNAS 220KV	3603 GEOSOLPOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Collahuasi cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Rango: L220 KV Geosolpos-Lagunas C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Geosolpos: S210, S210 No reconectar. Lagunas: S210 No reconectar. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 05:40	08-12-23 22:41		
2023110157	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAF 220KV	1893 ATACAMA - EST. N°765, 220KV C1 1894 EST. N°782 - MIRAF 220KV C1 1895 EST. N°765 - EST. N°782 220KV C1 1896 EST. N°786 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 1897 TAP OFF ENLACE - EST. N°782 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Atacama, S205-S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Tap Off Estación S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraf, S205-S206, S207 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Atacama-Miraf, C1 o L 220KV Atacama-Miraf, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 05:43	08-12-23 18:48		
2023110398	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSOLÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	958	LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV	1098 LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV C1	Roca y poder fricción	Sin Limitación	Se realiza trabajo de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, seama planificado y controlado en terreno	Por trabajos de poda y roce se tramo de L7 66KV Las cabras - El Manzano, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2B2 de SUT Las Cabras. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:35	08-12-23 19:42		
2023110469	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSOLÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLERUELOS 110KV	1729 COPAYAPU - GALLERUELOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H1 de SUT Copayapu y del S2H1 de SUT Galleruelos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:56	08-12-23 13:36		
2023110574	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSOLÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	361	PAN DE AZÚCAR - MANDESA 66KV	229 PAN DE AZÚCAR - EST. IS 66KV C1 230 EST. IS - MANDESA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con líneas energizadas.	Trabajo de riesgo controlado.	Considero bloqueo de reconexión de interruptor S2B2 (IS) Transferido, en SE Pan de Azúcar. El bloqueo se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se alcancen.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:17	08-12-23 11:41		
2023110609	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSOLÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CEBRILLOS - LOS LINDOS 110KV	590 CEBRILLOS - LOS LINDOS 110KV C1	Roca y poder fricción	Sin Limitación	Poda y Roce con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:55	08-12-23 18:35		
2023110827	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	LOS VARONES - DUQUECO 220 KV	4160 EST. 145N - DUQUECO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV los Varones-Duqueco, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:56	08-12-23 18:35		
2023110857	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 1331 HUALPEN - TAP MAPA, 154KV C1 1332 TAP MAPA - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Otros circuitos relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Otros circuitos relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Guand, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 07:35	08-12-23 19:42		
2023110858	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961 HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Otros circuitos relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Otros circuitos relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Guand, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 07:35	08-12-23 19:42		
2023110922	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - AGUARIBO 110KV	3479 MATENCILLO - AGUARIBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S24 a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campañas - Remoral	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S24 a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campañas - Remoral. Restricciones: Subestación Campañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 110KV Matencillo-Las Campañas, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 09:17	08-12-23 18:35		
2023110923	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAYASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 INCAYASI - TAP PAZNALES 110KV C1 1256 TAP PAZNALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S24 a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campañas - Remoral	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S24 a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campañas - Remoral. Restricciones: Subestación Campañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 110KV Matencillo-Las Campañas, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 09:17	08-12-23 18:35		
2023110924	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - AGUARIBO 110KV	1252 DOS AMIGOS - AGUARIBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S24 a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campañas - Remoral	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S24 a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campañas - Remoral. Restricciones: Subestación Campañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 110KV Matencillo-Las Campañas, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 09:17	08-12-23 18:35		
2023110925	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAYASI - LAS CAMPANAS 110KV	1254 LAS CAMPANAS - TAP ROMERAL 110KV C1 1257 TAP ROMERAL - INCAYASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S24 a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campañas - Remoral	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea S24 a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campañas - Remoral. Restricciones: Subestación Campañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 110KV Matencillo-Las Campañas, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 09:17	08-12-23 18:35		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2024 18:18:05

Estado: Aprobado en activación, Ejecución Refusa, Aprobado en activación, Ejecución Refusa

Total registros General: 130

Total registros Línea: 67

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Torres(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023112809	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos-	Bajo	Actividades: S/E Ancoas. Se realizó la ejecución de la actividad de montaje de estructura para torres aisladas en sector 1.1 y sector 1.2 en subestación Ancoas Condición: Normalización según a coordinación Bloqueos a la reconexión. No reconectar interruptores que sirven la línea 500 KV Entre Rios - Ancoas 1 Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo - No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:23	08-12-23 19:41
2023111104	Línea	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 Limitaciónes	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Cablex.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 10:53	08-12-23 19:04	
2023111105	Línea	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 Limitaciónes	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Cablex.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 10:53	08-12-23 19:34	
202311283	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSNORSA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	351	SAN BERNARDO - MALLOCO 110KV	539	SAN BERNARDO - MALLOCO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Restricción de reconexión del circuito por trabajos tendido OPDS en la línea 110 KV Bar	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:42	08-12-23 18:47	
202311452	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JARUEL TRANSNORSA DE ENERGIA S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	889	ANCOA - ALTO JARUEL 500KV L4	1736	ANCOA - ALTO JARUEL 500KV L4 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere restricción de reconexión de la Línea 500 KV Alto Jaruel- Ancoas C4 por Tala de árboles lado conductor tramo, N° 130-134.	Riesgo de operación de Línea 500 KV Alto Jaruel- Ancoas C4 por trabajos en cercanía	Se Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:19	08-12-23 19:30	
202311394	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	387	SAN VICENTE - TALCAHUANO 154KV	1474	SAN VICENTE - EST. 5 154KV C1 EST. 5 - TALCAHUANO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Laseado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuits). No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Laseado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuits). Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV San Vicente-Talcahuano, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:46	08-12-23 16:48	
202311609	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Tratamiento anticoncavo a estructura. No reconectar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Tratamiento anticoncavo a estructura. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:56	08-12-23 18:41	
202311610	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Tratamiento anticoncavo a estructura. No reconectar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Tratamiento anticoncavo a estructura. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:56	08-12-23 19:41	
202311621	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Tratamiento anticoncavo a estructura. No reconectar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Tratamiento anticoncavo a estructura. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:00	08-12-23 18:35	
202311622	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Tratamiento anticoncavo a estructura. No reconectar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Tratamiento anticoncavo a estructura. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:00	08-12-23 18:35	
2023112208	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos relacionados al reemplazo de conductor de la línea 220 kv Atacama-Esmeralda.	Instalaciones en Rango: 1 220KV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Atacama, 3211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 3271 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 07:38	08-12-23 17:43	
2023112643	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1933 1934 1935 1936 1940 1941	ATACAMA - MIRAE 220KV C1 EST. N°362 - MIRAE 220KV C1 EST. N°35 - EST. N°36 220KV C1 EST. N°36 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°362 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reemplazo o ajuste caja de control sistema APTIDA 2.0, en estructura 34 en cuerpo de estructura altura de cruceta media.	Bajo	Actividades: Reemplazo o ajuste caja de control sistema APTIDA 2.0, en estructura 34 en cuerpo de estructura altura de cruceta media. Restricciones: Subestación Atacama, 3215, 3218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mirae, 3215, 3216, 3218, 3219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace 3211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1 220KV Atacama-Mirae, C1 o 1 220KV Atacama-Mirae, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 10:57	08-12-23 16:48	
2023108741	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°35 220KV C2 EST. N°362 - MIRAE 220KV C2 EST. N°35 - EST. N°36 220KV C2 EST. N°36 - EST. N°362 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de 12x220KV Atacama Mirae línea E03-E11, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de 12x220KV Atacama Mirae línea E03-E11 con línea 220 kv Chayaya-Cruces (línea E05-E06) y línea 110 KV Melillones-II línea línea E08-E09, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11. Restricciones: Subestación Atacama, 3215, 3218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mirae, 3215, 3216, 3218, 3219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace 3211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chayaya, 3218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Cruces, 3218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Melillones, 3215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Ince, 3215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1 220KV Atacama-Mirae, C1 o 1 220KV Atacama-Mirae, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:00	08-12-23 18:13	
2023113442	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSNORSA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUN 110KV	789 792 793	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Termino de trabajos de tendido de OPDS en el tramo entre torres N°45 y N°48 y cierre de puentes en estructura N°32	Trabajo en cercanía al circuito N°2 energizado	Trabajo en cercanía al circuito N°2 energizado	No tiene consumo afectado		ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 20:00	08-12-23 08:52	11-12-23 18:28
2023112695	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNORSA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transnors, se requiere realizar secionamiento del circuito N°2 Los Changos - Cumbre.	Riesgo adaptados por transnors. Operación enredas de equipos, se mitigará riesgos mediante verificación previa de equipos.	C a solicitud de Transnors, se requiere realizar secionamiento del circuito N°2 Los Changos - Cumbre, asociado a proyecto de S/E Farinas. N°P 1145. Se menciona que secionamiento así por favor de forma clara pasando por S/E Farinas, se normalizará el sistema de protecciones una vez terminado por completo al secionamiento del circuito inmovilizado, lo anterior de acuerdo a lo informado por Transnors. Trabajos serán coordinados entre los Centros de Control de ambas empresas.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 07:47	08-12-23 19:45	
2023106831	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1524	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST 23 - EST 23 66KV C1 EST 23 23 - EST 24 66KV C1 EST 24 - EST 25 66KV C1 EST 165 - TAP NIVOLDO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° M1.-405 Instalaciones en Rango: Línea 66 KV San Javier - Constitución - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución -	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:07	18-12-23 08:30	
2023113443	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSNORSA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUN 110KV	1033 1034 1038	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - TAP BERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Restricción de reconexión del circuito por trabajos en 10 2023113442	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 20:00	08-12-23 08:00	08-12-23 18:47	
2023112644	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°35 220KV C2 EST. N°362 - MIRAE 220KV C2 EST. N°35 - EST. N°36 220KV C2 EST. N°36 - EST. N°362 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reemplazo o ajuste caja de control sistema APTIDA 2.0, en estructura 34 en cuerpo de estructura altura de cruceta media.	Bajo	Actividades: Reemplazo o ajuste caja de control sistema APTIDA 2.0, en estructura 34 en cuerpo de estructura altura de cruceta media. Restricciones: Subestación Atacama, 3215, 3218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mirae, 3215, 3216, 3218, 3219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace 3211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1 220KV Atacama-Mirae, C1 o 1 220KV Atacama-Mirae, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 10:57	08-12-23 16:48	
2023112375	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSNORSA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUN 110KV	1033 1034 1038	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - TAP BERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Restricción de reconexión del circuito por trabajos tendido OPDS en la línea	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 08:33	08-12-23 18:47	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2024 18:18:05

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Realiza, Aprobado sin activación, Ejecución Realiza

Total registros General: 130

Total registros Línea: 67

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(s)	Tensión(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310258	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAZ 220KV	1038 EST. N°382 - MIRAZ 220KV C2 1040 EST. N°30 - EST. N°36 220KV C2 1041 EST. N°36 - EST. N°382 220KV C2	220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actualización: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Atacama, S215-S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, SE Tap Off Estación S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraz, S225-S226-S229-S230 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1 220KV Atacama-Miraz, C1 o 1 220KV Atacama-Miraz, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	08-12-23 18:00	08-12-23 06:43	08-12-23 16:48	
202314741	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Cursos Fomento	1031	TAP DESALANT - DESALANT 110KV	1892	TAP DESALANT - EST. N°8 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles para instalación de caja perimetral en sector de mudas 110 KV (Barras dura definitiva) trabajos de vellos y alfileres en caminos de acceso a planta. Para evitar caídas de cables y conductos eléctricos a personas.	Riesgo bajo, se consideren todas las medidas de seguridad	Condiciones Requiritas: precaución a línea 110 KV Mejillones - Guardia Marina, No recometar S2H1 SE Mejillones S2H4 SE Guardia Marina.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 08:00	22-12-23 20:00	08-12-23 09:48	22-12-23 10:19	
202314744	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSACCIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Cursos Fomento	336	UNARIS - PARRAL 66KV	1204 ESTRUCTURA 18 - ESTRUCTURA 63 66KV C1 1205 ESTRUCTURA 63 - TAP LONGWAY 66KV C1 1206 ESTRUCTURA 17 - ESTRUCTURA 18 66KV C1 1208 ESTRUCTURA 18 - ESTRUCTURA 28B-Rapido 66KV C1 1212 TAP LONGWAY - ESTRUCTURA 66 66KV C1 1213 ESTRUCTURA 66 - ESTRUCTURA 110 66KV C1 1220 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 110 66KV C1 1221 ESTRUCTURA 110 - TAP RETIRO 66KV C1 1222 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 95 66KV C1 1223 TAP RETIRO - PARRAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de punto con temperatura prioritario a desconector B981 de S/E Retiro.	Se realiza microscopia a LT 66 KV Parral-Tap Longway, por reparación de punto con temperatura prioritario a desconector B981 de S/E Retiro.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-23 08:00	08-12-23 08:03	08-12-23 08:00	08-12-23 08:02			
202314745	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSACCIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Cursos Fomento	336	UNARIS - PARRAL 66KV	1220 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 95 66KV C1 1221 ESTRUCTURA 110 - TAP RETIRO 66KV C1 1222 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 95 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de punto con temperatura de desconector B981 de S/E Retiro, sin consumos afectados.	Desconexión de LT 66 KV Parral-Tap Longway y S/E Retiro, por reparación de punto con temperatura de desconector B981 de S/E Retiro.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-23 08:00	08-12-23 11:00	08-12-23 08:00	08-12-23 20:50			
202310844	Línea	Ejecución Externa	ZALUSAR TRANSACCIÓN S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1282	LABERINTO - KIMAL 220KV	3081 LABERINTO - EST L18 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Cambio de diagonales en las base de las torres vandalizadas desde estructura 47-1 a 52-1 de material acero negro (instalado provisionalmente) a acero galvanizado.	Riesgo bajo tomando las medidas de control	con fecha del 08-08-2022 se emite carta ZTX 0802-2022, indicando las 16 estructuras encontradas vandalizadas, desde torres exterior diagonales de bases de las torres.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 07:30	08-12-23 19:00	08-12-23 07:41	08-12-23 16:23		
202306799	Línea	Ejecución Externa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLARUJO SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLARUJO 220KV	3693 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 3692 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 3693 EST. 399 - COLLARUJO 220KV C1 3694 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 3695 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 3696 EST. 399 - COLLARUJO 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataforma en 10A, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de acceso y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vientos 6490 6491 - servidumbre 6492 y cruce entre vientos 6493-6491-6492 y cruce entre vientos 6493-6490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilita de reconexión automática En S/E Encuentro S218 y S219 en S/E Calafuasi: S215 y S218	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-23 07:00	08-12-23 20:00	08-12-23 08:31	08-12-23 11:59			
202309475	Línea	Ejecución Externa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1608	NO ACONAGUA - NUEVA PANDEHUÉ 110KV	3537 TAP CHARGES - EST 202 110KV C1 3538 TAP CHARGES - EST 1998 110KV C1 3539 E-225A - TAP CHARGES 110KV C1 4339 EST. 225A - TAP CHARGES 110 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Protección de No Reconectar LT 110 KV No Aconagua- Nueva Panquihue por cercanía a los trabajos en LT 110KV No Aconagua-Chapgo para cambio de conductor según proyecto NUP 1164 "Aumento de capacidad línea 2x110KV Aconagua- Panquihue por cercanía en los trabajos.	Riesgo de Operación de LT 110 KV No Aconagua - Nueva Panquihue por cercanía en los trabajos.	Trabajos de cambio de conductor desde Torre E220 a E219 - desde Torre E225A a E220 y E219 a E214. Refuerzos en E219 - desde Torre E225A a E220 y E219 a E214. Refuerzos en E219. Pruebas de tensión aplicada tipo: Resistencia de ruptura entre tramos 225A y M5, SE Chapgo - Asociado a LT 110 KV No Aconagua - Chapgo. Asociado a 100 MVA, 202108414.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-23 07:00	08-12-23 19:00	08-12-23 07:13	08-12-23 18:40			
202312878	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Obra silenciosa de aisladores equipos primarios asociados al patio 211, Lavado de aislación y posterior silencioso de Cadena de aislación MC Central y salida línea.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión . Subestación Camarero, S2171 con bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Rango: 1 220KV Atacama-Esmeralda, C1 o Barra 220 KV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Rangos: Al Inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con aresta de cerco y catenets de señalización.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 07:00	08-12-23 18:00	08-12-23 07:38	08-12-23 17:43	
202311311	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	176	ITAHUE - TINGIRIRICA 154KV	1285 ITAHUE - TEND EMPALME 154KV C1 1286 TEND EMPALME - TINGIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Generey para trabajos de Seccionamiento, Línea Itahue - Tingiririca C1, para energizar por primera vez S/E seccionadora Salis como farrro por proyecto NUP 3257.	Bajo	Actividades: Seccionamiento como farrro de Línea 154KV Circuito 1 Itahue - Tingiririca (Doble Circuito) cercano a línea energizada, por proyecto Seccionadora Salis - Condiciones: Equipos indisponibles, Línea 154KV Itahue-Tingiririca, Circuito 1- Restricciones: No recometar interrupciones que sirven a la línea 154KV Itahue-Conviento Viejo, Circuito 1 - Instalaciones en Rango : 1 154KV Itahue-Tingiririca, C1, o 1 154KV Itahue-Conviento Viejo, C1 - Temporalidad de los Rangos: 1 154KV Itahue-Conviento Viejo, C1 durante los trabajos, por acercamiento de distancia con puntos energizados y 1 154KV Itahue-Tingiririca, C1, al término de los trabajos, por no retirar de torres provisionales de bloqueo. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del jefe de Fauna: 1 154KV Itahue-Tingiririca, C1 Delimitar zona de trabajo, Tierra provisionales de bloqueo en subestructura a intervenir -	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 06:30	08-12-23 16:00	08-12-23 06:02	10-12-23 01:05		
202312086	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	225	TEMUCO - CAUTIN 220KV	1396	TEMUCO - CAUTIN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Desenergización de alambros de los antiguos TCC, inculación pruebas y puesta en servicio de los nuevos TFC-3. trabajos asociados a NUP 4420.	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible- Instalaciones en Rango: SS.AA. C.A. Temuco o SS.AA. C.C. Temuco o Barra 220 KV, Sección 2-Temuco o línea 220 KV Temuco - Cautín, C2 - Temporalidad de los Rangos: Al término de los trabajos (Línea 220 KV Temuco - Cautín, C2) o Durante los trabajos (SS.AA. C.A. Temuco o SS.AA. C.C. Temuco) o Al inicio o al término de los trabajos (Barra 220 KV, Sección 2-Temuco) Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del jefe de Fauna: Subestación Temuco, Bloqueo de vías de trío y retiro de FF.OO. de protección 87BUE3.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 06:00	08-12-23 23:00	08-12-23 06:27	08-12-23 23:26	
202311087	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	225	TEMUCO - CAUTIN 220KV	1396	TEMUCO - CAUTIN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Reemplazo de transformadores de corrientes del patio 13 y prueba eléctrica, trabajos asociados a NUP 4420.	Medio	Restricciones: Instalación indisponible- Instalaciones en Rango: Línea 220KV Temuco - Cautín, C2 - Temporalidad de los Rangos: Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Medio- Bloques del jefe de fauna: Subestación Temuco, Instalación de tierras provisionales de bloqueo en conexión de poder de E031-03 Parícuti. Subestación Temuco, Instalación de tierras provisionales de bloqueo en conexión de poder de T03-03 Parícuti.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 06:00	08-12-23 23:00	08-12-23 06:27	08-12-23 23:28	
202306547	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSACCIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	351	MARCHIGUE - ALCONES 66KV	602	MARCHIGUE - ALCONES 66KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de puesta en servicio de proyecto NUP 3292, Habilitación de palo de línea en S/E Alcones, retiro de By pass provisionario y tendido definitivo a nuevo marco de línea.	Riesgo medio, trabajos con instalación desenergizada.	Se requiere desconexión de 156KV Marchigue-Alcones, los consumos de S/E Alcones serán transferidos 100% vía redes MT hacia otras instalaciones del sector.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-23 00:00	08-12-23 09:00	07-12-23 23:40	08-12-23 11:32	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Transelec S.A., Transemel S.A., CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., SQM Salar S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 17:03

Finalizado

Número:

2023004800

Solicitante:

Roberto Francisco Matus Aravena

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SUR

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SUR 110/13.8 KV 21MVA N°1

Nombre : SUR 110/13.8 KV 21MVA N°1

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:19

Fecha Normaliza : 08-12-2023 14:44

Protección : Ausencia de voltaje en 110 kV.

Interruptor : .

Consumo : 12.9

Comentario : Pérdida de suministro en 110 kV en la S/E.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Mejillones

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Operación imprevista por trabajos de TRANSELEC en su LT 220 kV Atacama-Esmeralda (escalera paso a llevar línea AT).

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores

- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Pérdida de suministro en 110 kV en S/E Sur, afectó a los consumos de S/E Sur con una potencia interrumpida de 12,9 MW y 18556 clientes de CGED, debido a operación imprevista por trabajos de TRANSELEC en su LT 220 kV Atacama-Esmeralda (escalera paso a llevar línea AT).
- Elemento:** Pérdida de suministro en 110 kV en S/E Sur, afectó a los consumos de S/E Sur con una potencia interrumpida de 12,9 MW y 18556 clientes de CGED, debido a operación imprevista por trabajos de TRANSELEC en su LT 220 kV Atacama-Esmeralda (escalera paso a llevar línea AT).
- Fenómeno Eléctrico:** Ausencia de voltaje en barra de 110 kV.
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** Pérdida de suministro en 110 kV en S/E Sur, afectó a los consumos de S/E Sur con una potencia interrumpida de 12,9 MW y 18556 clientes de CGED, debido a operación imprevista por trabajos de TRANSELEC en su LT 220 kV Atacama-Esmeralda (escalera paso a llevar línea AT).
- Acciones Inmediatas:** Revisión de protecciones y recuperación de los consumos según procedimientos de CGED, y en coordinación con los Despachos del CEN y Zonal MT/BT de distribución.
- Hechos Sucridos:** Pérdida de suministro en 110 kV en S/E Sur, afectó a los consumos de S/E Sur con una potencia interrumpida de 12,9 MW y 18556 clientes de CGED, debido a operación imprevista por trabajos de TRANSELEC en su LT 220 kV Atacama-Esmeralda (escalera paso a llevar línea AT).
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Distribuidoras Afectadas****Retorno Automatico:****Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:** Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004800 SE SUR 081233 V1.pdf (/informe_fallas/download_file/65737441ad651f11db066e0c/IF 2023004800 SE SUR 081233 V1.pdf)	19/12/2023 15:54:44
 CEN Informe-diario-08-12-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/65737441ad651f11db066e0c/CEN Informe-diario-08-12-2023.pdf)	19/12/2023 15:54:51

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 20:16

Finalizado

Número:

2023004813

Solicitante:

Leonardo Acuña Palma

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LA PORTADA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LA PORTADA 110KV BP

Nombre : BA S/E LA PORTADA 110KV BP

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:19

Fecha Normaliza : 08-12-2023 14:39

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 29,5 MW interrumpidos.

Comentario : PDS.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: .
- Elemento: .
- Fenómeno Eléctrico: .
- Operación de los interruptores: .

Observaciones:

- Observaciones: Pérdida de suministro aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E La Portada.
- Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos en coordinación con CEN y despacho de STS.
- Hechos Sucidados: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Distribuidoras Afectadas**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 29.5 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 45951

Retorno Automatico:**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:** Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 CEN Informe-diario-08-12-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/6573a184ad651f4dd8fa3646/CEN Informe-diario-08-12-2023.pdf)	19/12/2023 15:56:25
 IF 2023004813 SE LA PORTADA 081233 VF.pdf (/informe_fallas/download_file/6573a184ad651f4dd8fa3646/IF 2023004813 SE LA PORTADA 081233 VF.pdf)	19/12/2023 15:56:25

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 19:51

Finalizado

Número:

2023004812

Solicitante:

Leonardo Acuña Palma

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CENTRO 110KV BP

Nombre : BA S/E CENTRO 110KV BP

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:19

Fecha Normaliza : 08-12-2023 14:59

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 37,3 MW

Comentario : PDS.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: .
- Elemento: .
- Fenómeno Eléctrico: .
- Operación de los interruptores: .

Observaciones:

- Observaciones: Pérdida de suministro aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Centro.
- Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos en coordinación con CEN y despacho de STS.
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 37.3 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 46744

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2023 14:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2023 14:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-12-2023 14:39

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 CEN Informe-diario-08-12-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/65739af7ad651f4de9485632/CEN Informe-diario-08-12-2023.pdf)	19/12/2023 15:55:30
 IF 2023004812 SE CENTRO 081233 VF.pdf (/informe_fallas/download_file/65739af7ad651f4de9485632/IF 2023004812 SE CENTRO 081233 VF.pdf)	19/12/2023 15:55:30

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 19:18

Finalizado

Número:

2023004810

Solicitante:

Leonardo Acuña Palma

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E URIBE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E URIBE H2

Nombre : S/E URIBE H2

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:19

Fecha Normaliza : 08-12-2023 14:54

Protección : .

Interruptor : 52H2 de S/E Uribe.

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: .
- Elemento: .
- Fenómeno Eléctrico: .
- Operación de los interruptores: .

Observaciones:

- Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52H2 de S/E Uribe, al momento de ocurrida la apertura se produce una pérdida de suministro aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, según IF 2023004806.
- Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones.
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2023 14:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2023 14:54

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-12-2023 14:54

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 CEN Informe-diario-08-12-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/65739355ad651f11db066e14/CEN Informe-diario-08-12-2023.pdf)	27/12/2023 15:01:37
 IF 2023004806_08_10 08-12-2023 SE URIBE V1.pdf (/informe_fallas/download_file/65739355ad651f11db066e14/IF 2023004806_08_10 08-12-2023 SE URIBE V1.pdf)	27/12/2023 15:01:37
 IF 2023004806_08_10 Anexo 1 Ajustes Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/65739355ad651f11db066e14/IF 2023004806_08_10 Anexo 1 Ajustes Protecciones.zip)	27/12/2023 15:01:37

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004806_08_10 Anexo 2 Registro Eventos.zip	27/12/2023
(/informe_fallas/download_file/65739355ad651f11db066e14/IF 2023004806_08_10 Anexo 2 Registro Eventos.zip)	15:01:37

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 19:05

Finalizado

Número:

2023004808

Solicitante:

Leonardo Acuña Palma

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E URIBE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - URIBE 110/23 KV 21MVA 1

Nombre : URIBE 110/23 KV 21MVA 1

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:19

Fecha Normaliza : 08-12-2023 17:22

Protección : .

Interruptor : 52HT1 de S/E Uribe.

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: .
- Elemento: .
- Fenómeno Eléctrico: .
- Operación de los interruptores: .

Observaciones:

- Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52HT1, asociado al transformador N°1 de S/E Uribe, al momento de ocurrida la apertura se produce una pérdida de suministro aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, según IF 2023004806.
- Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones.
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2023 14:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2023 17:22

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-12-2023 17:22

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 CEN Informe-diario-08-12-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/65738f8aad651f4df608d730/CEN Informe-diario-08-12-2023.pdf)	27/12/2023 15:01:12
 IF 2023004806_08_10 08-12-2023 SE URIBE V1.pdf (/informe_fallas/download_file/65738f8aad651f4df608d730/IF 2023004806_08_10 08-12-2023 SE URIBE V1.pdf)	27/12/2023 15:01:12
 IF 2023004806_08_10 Anexo 1 Ajustes Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/65738f8aad651f4df608d730/IF 2023004806_08_10 Anexo 1 Ajustes Protecciones.zip)	27/12/2023 15:01:12

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004806_08_10 Anexo 2 Registro Eventos.zip	27/12/2023
(/informe_fallas/download_file/65738f8aad651f4df608d730/IF 2023004806_08_10 Anexo 2 Registro Eventos.zip)	15:01:12

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 18:46

Finalizado

Número:

2023004806

Solicitante:

Leonardo Acuña Palma

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E URIBE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E URIBE 110KV BP

Nombre : BA S/E URIBE 110KV BP

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:19

Fecha Normaliza : 08-12-2023 17:22

Protección : .

Interruptor : PDS

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: .
- Elemento: .
- Fenómeno Eléctrico: .
- Operación de los interruptores: .

Observaciones:

- Observaciones: Pérdida de suministro aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Uribe. Al momento de ocurrida la falla, se encontraban 2 PMGD inyectando a través de los Ctos 52E16 MINSAL y 52E17 Los Morros ambos de S/E Uribe.
- Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos en coordinación con CEN y despacho de STS.
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: -0.8 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 597
SQM SALAR S.A / Perd. Estm. de Potencia: 6 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2023 14:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2023 17:22

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-12-2023 17:22

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 CEN Informe-diario-08-12-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/657385e4ad651f4df608d72c/CEN Informe-diario-08-12-2023.pdf)	27/12/2023 15:00:40
 IF 2023004806_08_10 08-12-2023 SE URIBE V1.pdf (/informe_fallas/download_file/657385e4ad651f4df608d72c/IF 2023004806_08_10 08-12-2023 SE URIBE V1.pdf)	27/12/2023 15:00:40

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004806_08_10 Anexo 1 Ajustes Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/657385e4ad651f4df608d72c/IF 2023004806_08_10 Anexo 1 Ajustes Protecciones.zip)	27/12/2023 15:00:40
 IF 2023004806_08_10 Anexo 2 Registro Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/657385e4ad651f4df608d72c/IF 2023004806_08_10 Anexo 2 Registro Eventos.zip)	27/12/2023 15:00:40

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 22:15

Finalizado

Número:

2023004819

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SUR

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:19

Fecha Normaliza : 08-12-2023 14:44

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 12,9 MW

Comentario : 14:44 Se normaliza el 100% de clientes de S/E SUR (3023874837)

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: .
- Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico: .
- Operación de los interruptores: .

Observaciones:

- Observaciones: .
- Acciones Inmediatas: .
- Hechos Sucidados: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12.9 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 18556

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2023 14:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2023 14:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-12-2023 14:44

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/6573bda1ad651f11db066e1a/IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.pdf)	19/12/2023 00:45:49
 IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.rar (/informe_fallas/download_file/6573bda1ad651f11db066e1a/IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.rar)	19/12/2023 00:45:58

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 21:54

Finalizado

Número:

2023004817

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E URIBE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:19

Fecha Normaliza : 08-12-2023 17:22

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : 17:22 Se recuperan el 100% de clientes de S/E URIBE

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: .
- Elemento: .
- Fenómeno Eléctrico: .
- Operación de los interruptores: .

Observaciones:

- Observaciones: .
- Acciones Inmediatas: .
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: -0.8 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 597
CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: -0.8 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 597

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2023 14:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2023 17:22

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-12-2023 17:22

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/6573b6a4ad651f4dd8fa3649/IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.pdf)	19/12/2023 00:44:31
 IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.rar (/informe_fallas/download_file/6573b6a4ad651f4dd8fa3649/IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.rar)	19/12/2023 00:44:39

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 21:33

Finalizado

Número:

2023004816

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LA PORTADA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:19

Fecha Normaliza : 08-12-2023 14:39

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 29,5 MW

Comentario : 14:39 se recupera el 100% de clientes de S/E LA PORTADA (3023874809)

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Caída de árbol sobre línea o instalación

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: Pérdida de suministro aguas arriba del sistema de distribución, afectando los consumos de S/E La Portada.

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 29.5 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 45965

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2023 14:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2023 14:39

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-12-2023 14:39

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/6573b09aad651f11db066e19/IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.pdf)	19/12/2023 00:43:54
 IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.rar (/informe_fallas/download_file/6573b09aad651f11db066e19/IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.rar)	19/12/2023 00:44:03

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 22:03

Finalizado

Número:

2023004818

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:59

Fecha Normaliza : 08-12-2023 17:23

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 37,3 MW

Comentario : 17:23 , Se recupera el 100% de los clientes de S/E CENTRO (3023874837)

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: .
- Elemento: .
- Fenómeno Eléctrico: .
- Operación de los interruptores: .

Observaciones:

- Observaciones: .
- Acciones Inmediatas: .
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 37.3 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 47044

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2023 14:59

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2023 17:23

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-12-2023 17:23

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/6573bb0fad651f4dd8fa364a/IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.pdf)	19/12/2023 00:45:09
 IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.rar (/informe_fallas/download_file/6573bb0fad651f4dd8fa364a/IF 2023004816-4817-4818-4819 Antofagasta 08-12-2023.rar)	19/12/2023 00:45:17

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 20:46

Finalizado

Número:

2023004815

Solicitante:

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA

Empresa:

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV URIBE SOLAR

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:**Zona Afectada**

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa en línea 220 kV Atacama -Esmeralda por causa en investigación.

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Equipo generador**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Desconexión de línea 220 kV Atacama - Esmeralda propiedad de terceros**-Elemento:** Desconexión de la unidad generadora PFV Uribe Solar.**-Fenómeno Eléctrico:** Ausencia de tensión en punto de inyección de la central PFV Uribe Solar producto de falla externa.**-Operación de los interruptores:** No hay operación de interruptores debido a que no está habilitada la operación de la función 27 en el sistema de protecciones.**Observaciones:**

-Observaciones: Previo al evento de falla PFV Uribe Solar se encontraba en servicio y limitada por instrucción del CDC del CEN en 18 MW debido a control de transferencia línea 500 kV Changos - Cumbres por trabajos programados asociados a Subestación Parinas. Además, Subestación Carbonato que conecta a línea Uribe- Uribe Solar propiedad de SQM perdió 18.9 MW de consumos.

-Acciones Inmediatas: Se informa a CDC evento de falla y se coordina con operador de planta la revisión y posterior normalización de las instalaciones.

-Hechos Sucuididos: A las 14:19 se produce la falla de línea 220 kV Atacama - Esmeralda dejando sin tensión el punto de inyección de PFV Uribe, al momento de la falla central se encontraba generando 18.5 MW, sin operación de equipos. A las 14:22 CC Enor consulta con CGE por eventos en subestación Uribe, debido a ausencia de tensión en subestación Uribe. Operador CGE indica que hay un evento de falla en línea 220 kV Atacama -Esmeralda. A las 14:24 CC Enor informa a CDC evento de falla externa que deja sin tensión subestación Uribe Solar. A las 14:26 CC Enor informa a operador evento de falla y se coordina la normalización de las instalaciones de subestación. A las 14:30 abierto 52H1 y 52ET1 en subestación Uribe Solar como maniobras previas a normalización de línea 220 kV Atacama - Esmeralda. A las 14:31 abierto 52E1, 52E2 en subestación Uribe Solar. A las 14:32 abierto 52E3 en subestación Uribe Solar. A las 14:33 52E4 abierto en subestación Uribe Solar. A las 14:35 abierto 52E5 y 52E6 en subestación Uribe Solar. A las 14:52 operador Engie informa que se normalizó línea 220 kV Atacama -Esmeralda. A las 14:55 CDC autoriza a normalizar subestación Uribe Solar e indica que parque debe entrar con una inyección máxima de 20 MW. A las 14:58 operador solicita normalizar hasta barra de media tensión de subestación Uribe Solar debido a revisión previa energización en celdas de media tensión. A las 14:59 cerrado 52H1 y 52ET1 en subestación Uribe Solar. A las 20:11 el operador confirma que se revisó la central y que está en condiciones de normalizar el parque. A las 20:16 cerrado el 52E1 y 52E2 en Subestación Uribe Solar. A las 20:17 cerrado el 52E3, el 52E4 y el 52E5 en Subestación Uribe Solar. A las 20:18 cerrado el 52E6 en Subestación Uribe Solar.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay por parte de PFV Uribe Solar debido a falla externa.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay por parte de PFV Uribe Solar debido a falla externa.

Afecta SSCC:

- **Tipo:** CTF
- Condición:** Deshabilitado
- MW Disponibles:** 0
- Comentario:** Parque fuera de servicio.

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

SQM SALAR S.A/ Perd. Estm. de Potencia:15.3/ Región :Antofagasta/ Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2023 14:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2023 20:18

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-12-2023 20:18

Comentarios Fecha Retorno:

PFV Uribe Solar disponible y cancelado IF 2023004815.

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 AEExport.zip (/informe_fallas/download_file/65736f01ad651f11db066e0a/AEExport.zip)	15/12/2023 22:42:22
 IF2023004814- 4815-Uribe Solar-vf.pdf (/informe_fallas/download_file/65736f01ad651f11db066e0a/IF2023004814- 4815-Uribe Solar-vf.pdf)	15/12/2023 22:42:22
 IFP_2023004814.pdf (/informe_fallas/download_file/65736f01ad651f11db066e0a/IFP_2023004814.pdf)	15/12/2023 22:42:22

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 20:39

Finalizado

Número:

2023004814

Solicitante:

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA

Empresa:

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

URIBE - URIBE SOLAR 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - URIBE - ACCESO NORTE 110KV C1

Nombre : URIBE - ACCESO NORTE 110KV C1

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:19

Fecha Normaliza : 08-12-2023 17:36

Protección : No hay

Interruptor : Sin operación

Consumo : 15.3 SQM

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ACCESO NORTE - URIBE SOLAR 110KV C1

Nombre : ACCESO NORTE - URIBE SOLAR 110KV C1

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:19

Fecha Normaliza : 08-12-2023 17:36

Protección : No hay

Interruptor : Sin operación

Consumo : 0

Comentario : .

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa en línea 220 kV Atacama -Esmeralda por causa en investigación.

Causas

- Fenómeno Físico:** Intervención de terceros.
- Elemento:** Cables aislados o de poder línea
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Desconexión forzada de línea 220 kV Atacama - Esmeralda propiedad de terceros
- Elemento:** línea 110 kV Uribe- Uribe Solar
- Fenómeno Eléctrico:** Ausencia de tensión en subestación Uribe producto de falla externa.
- Operación de los interruptores:** No hay operación de interruptores debido a que no está habilitada la operación de la función 27 en el sistema de protecciones.

Observaciones:

- Observaciones:** Previo al evento de falla PFV Uribe Solar se encontraba en servicio y limitada por instrucción del CDC del CEN en 18 MW debido a control de transferencia línea 500 kV Changos - Cumbres por trabajos programados asociados a Subestación Parinas. Además, Subestación Carbonato que conecta a línea Uribe- Uribe Solar propiedad de SQM perdió 15.3 MW de consumos.
- Acciones Inmediatas:** Se informa a CDC evento de falla y se coordina con operador de planta la revisión y posterior normalización de las instalaciones.
- Hechos Sucidos:** A las 14:19 se produce la falla de línea 220 kV Atacama - Esmeralda dejando sin tensión el punto de inyección de PFV Uribe, al momento de la falla central se encontraba generando 18.5 MW, sin operación de equipos. A las 14:22 CC Enor consulta con CGE por eventos en subestación Uribe, debido a ausencia de tensión en subestación Uribe. Operador CGE indica que hay un evento de falla en línea 220 kV Atacama -Esmeralda. A las 14:24 CC Enor informa a CDC evento de falla externa que deja sin tensión subestación Uribe Solar. A las 14:26 CC Enor informa a operador evento de falla y se coordina la normalización de las instalaciones de subestación. A las 14:30 abierto 52H1 y 52ET1 en subestación Uribe Solar como maniobras previas a normalización de línea 220 kV Atacama -Esmeralda. A las 14:31 abierto 52E1, 52E2 en subestación Uribe Solar. A las 14:32 abierto 52E3 en subestación Uribe Solar. A las 14:33 52E4 abierto en subestación Uribe Solar. A las 14:35 abierto 52E5 y 52E6 en subestación Uribe Solar. A las 14:52 operador Engie informa que se normalizó línea 220 kV Atacama -Esmeralda. A las 14:55 CDC autoriza a normalizar subestación Uribe Solar e indica que parque debe entrar con una inyección máxima de 20 MW. A las 14:58 operador solicita normalizar hasta barra de media tensión de subestación Uribe Solar debido a revisión previa energización en celdas de media tensión. A las 14:59 cerrado 52H1 y 52ET1 en subestación Uribe Solar. A las 20:11 el operador confirma que se revisó la central y que está en condiciones de normalizar el parque. A las 20:16 cerrado el 52E1 y 52E2 en Subestación Uribe Solar, a las 20:17 cerrado el 52E3, el 52E4 y el 52E5 en Subestación Uribe Solar y a las 20:18 cerrado el 52E6 en Subestación Uribe Solar.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay por parte de Fotovoltaica del Norte Grande debido a que fue por falla externa.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay por parte de Fotovoltaica del Norte Grande debido a que fue por falla externa.

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

SQM SALAR S.A / Perd. Estm. de Potencia: 15.3 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
08-12-2023 14:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:
08-12-2023 20:18

Fecha / Hora Efectiva Retorno:
08-12-2023 20:18

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2023004814- 4815-Uribe Solar-vf.pdf (/informe_fallas/download_file/65739c36ad651f4df608d731/IF2023004814- 4815-Uribe Solar-vf.pdf)	15/12/2023 22:41:10
 AEExport.zip (/informe_fallas/download_file/65739c36ad651f4df608d731/AEExport.zip)	15/12/2023 22:41:43

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 18:41

Finalizado

Número:

2023004805

Solicitante:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023004804

SubEstación:

S/E GUARDIAMARINA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E GUARDIAMARINA 110KV BP2

Nombre : BA S/E GUARDIAMARINA 110KV BP2

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:18

Fecha Normaliza : 08-12-2023 14:39

Protección : Baja Tensión

Interruptor : 52H3

Consumo : -

Comentario : Interrupción forzada que deja sin tensión SE Esmeralda 220kV, 110kV y 13.8kV por falla en instalaciones de terceros que afectó L. 220kV Atacama - Esmeralda por trabajos de Transelec. Afecta consumos de SE Sur, SE Centro, SE Uribe y SE Guardiamarina - La Portada.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Baja tensión en subestación

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción forzada que deja sin tensión SE Esmeralda 220kV, 110kV y 13.8kV por falla en instalaciones de terceros que afectó L. 220kV Atacama - Esmeralda por trabajos de Transelec. Afecta consumos de SE Sur, SE Centro, SE Uribe y SE

Guardiamarina - La Portada.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Sistema protecciones
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Interrupción forzada que deja sin tensión SE Esmeralda 220kV, 110kV y 13.8kV por falla en instalaciones de terceros que afectó L. 220kV Atacama - Esmeralda por trabajos de Transelec. Afecta consumos de SE Sur, SE Centro, SE Uribe y SE Guardiamarina - La Portada.
- Elemento:** Baja tensión en barra
- Fenómeno Eléctrico:** No hay
- Operación de los interruptores:** No hay

Observaciones:

- Observaciones:** No hay
- Acciones Inmediatas:** Se procede a recuperar consumos de SE La Portada, SE Sur, SE Centro y SE Uribe desde Se Mejillones y SE Capricornio en coordinación con ENGIE Tx y COT CGE.
- Hechos Sucridos:** Se procede a coordinar con Transelec la normalización de L. 220kV Atacama - Esmeralda y recuperar 100% consumos.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 80 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 112000

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2023 14:18

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2023 14:39

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-12-2023 14:39

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023004805_Guardiamarina.pdf (/informe_fallas/download_file/65738b14ad651f4df608d72f/2023004805_Guardiamarina.pdf)	15/12/2023 22:29:32

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 19:37

Finalizado

Número:

2023004811

Solicitante:

SQM SALAR S.A

Empresa:

SQM SALAR S.A

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CARBONATO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:19

Fecha Normaliza : 08-12-2023 18:10

Protección : N/A

Interruptor : N/A

Consumo : 15.3 MW

Comentario : A raíz de la ausencia de tensión en el tramo L.110kV SE Uribe - SE Acceso norte, se desprende un consumo de 15.3 MW en las instalaciones de SQM (Salar del Carmen).

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Debido a la ausencia de tensión en la barra de S/E Uribe, se pierden los consumos de SQM.

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Cables aislados o de poder línea**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:**

-Fenómeno Físico: Según solicitud de intervención n°2023112208 de la empresa Transelec, se encontraban realizando trabajos en la línea de 220KV Atacama -Esmeralda. Por error humano se produce la falla a tierra en la fase B. Dejando sin tensión las instalaciones de SQM (Salar del Carmen)

-Elemento: A raíz de la ausencia de tensión en el tramo L.110kV SE Uribe - SE Acceso norte, se desprende un consumo de 15.3 MW en las instalaciones de SQM (Salar del Carmen).

-Fenómeno Eléctrico: A raíz de la ausencia de tensión en el tramo L.110kV SE Uribe - SE Acceso norte, se desprende un consumo de 15.3 MW. en

las instalaciones de SQM (Salar del Carmen).

-Operación de los interruptores: No se abre interruptor por ausencia de tensión.

Observaciones:

-Observaciones: A raíz de la ausencia de tensión en el tramo L.110kV SE Uribe - SE Acceso norte, se desprende un consumo de 15.3 MW en las instalaciones de SQM (Salar del Carmen).

-Acciones Inmediatas: Se procede a informar al CEN y revisar la instalación.

-Hechos Sucidos: Se produce pérdida intempestiva de tensión en instalaciones , esto ocasionó un desprendimiento de consumo de 15,3 MW (Sin apertura de interruptores). 14:38 CEN autoriza realizar apertura de los interruptores: 52H1 de la S/E Acceso Norte, 52HT1 y 52ET1 de la S/E Carbonato y para posterior normalización. A las 17:38 hrs se cierra con éxito el interruptor 52H1 de la S/E Acceso Norte, a las 17:42hrs interruptor 52HT1 y a las 17:52hrs el interruptor 52ET1 de la S/E Carbonato y a las 18:10 hrs se normalizan todos los interruptores en 23 kV.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin Comentarios

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

SQM SALAR S.A / Perd. Estm. de Potencia: 15.3 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 0

SQM SALAR S.A / Perd. Estm. de Potencia: 15.3 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 0

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2023 14:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2023 18:10

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-12-2023 18:10

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo_1_Formato_Envio_Informacion_NT_Compensaciones_Cliente libre TX.pdf (/informe_fallas/download_file/65738bacad651f11db066e11/Anexo_1_Formato_Envio_Informacion_NT_Compensaciones_Cliente libre TX.pdf)	28/12/2023 12:54:37
 IF 2023004811.pdf (/informe_fallas/download_file/65738bacad651f11db066e11/IF 2023004811.pdf)	28/12/2023 12:54:37

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2023 19:11

Finalizado

Número:

2023004831

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ATACAMA - ESMERALDA 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1

Nombre : ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Zona Afectada**Comuna****Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Cables aislados o de poder SE**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Varios**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:****-Elemento:****-Fenómeno Eléctrico:****-Operación de los interruptores:****Observaciones:**

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: Se informa al CEN alarmas y protecciones operadas

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Reconexión manual de prueba

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 78.4 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2023 14:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2023 17:18

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-12-2023 17:18

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF2023004831.zip (/informe_fallas/download_file/6574e5ffad651f1833eb04c0/IF2023004831.zip)	15/12/2023 15:24:26

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-12-2023 18:26

Finalizado

Número:

2023004804

Solicitante:

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.

Empresa:

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ESMERALDA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E ESMERALDA 110KV BP1

Nombre : BA S/E ESMERALDA 110KV BP1

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:18

Fecha Normaliza : 08-12-2023 14:44

Protección : Baja tensión

Interruptor : 52HT1

Consumo : 80 MW

Comentario : Interrupción forzada que deja sin tensión SE Esmeralda 220kv, 110kv y 13.8kv por falla en instalaciones de terceros que afectó L. 220kv Atacama - Esmeralda por trabajos de Transelec.

Tipo: barras - BA S/E ESMERALDA 13.8KV BP1

Nombre : BA S/E ESMERALDA 13.8KV BP1

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:18

Fecha Normaliza : 08-12-2023 14:44

Protección : Baja tensión

Interruptor : 52CT1

Consumo : -

Comentario : Interrupción forzada que deja sin tensión SE Esmeralda 220kv, 110kv y 13.8kv por falla en instalaciones de terceros que afectó L. 220kv Atacama - Esmeralda por trabajos de Transelec.

Tipo: barras - BA S/E ESMERALDA 220KV BP1

Nombre : BA S/E ESMERALDA 220KV BP1

Fecha Perturbacion : 08-12-2023 14:18

Fecha Normaliza : 08-12-2023 14:44

Protección : Baja tensión

Interruptor : 52JT1

Consumo : -

Comentario : Interrupción forzada que deja sin tensión SE Esmeralda 220kv, 110kv y 13.8kv por falla en instalaciones de terceros que afectó L. 220kv Atacama - Esmeralda por trabajos de Transelec.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Baja tensión en subestación

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción forzada que deja sin tensión SE Esmeralda 220kV, 110kV y 13.8kV por falla en instalaciones de terceros que afectó L. 220kV Atacama - Esmeralda por trabajos de Transelec. Afecta consumos de SE Sur, SE Centro, SE Uribe y SE Guardiamarina - La Portada.

Causas**-Fenómeno Físico:** Trabajos en instalaciones.**-Elemento:** Sistema protecciones**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:**

-Fenómeno Físico: Interrupción forzada que deja sin tensión SE Esmeralda 220kV, 110kV y 13.8kV por falla en instalaciones de terceros que afectó L. 220kV Atacama - Esmeralda por trabajos de Transelec. Afecta consumos de SE Sur, SE Centro, SE Uribe y SE Guardiamarina - La Portada.

-Elemento: Baja tensión.**-Fenómeno Eléctrico:****-Operación de los interruptores:** La SE Esmeralda queda sin tensión.**Observaciones:****-Observaciones:** No hay.**-Acciones Inmediatas:** Se procede a recuperar consumos de SE La Portada, SE Sur, SE Centro y SE Uribe desde Se Mejillones y SE Capricornio en coordinación con ENGIE Tx y COT CGE.**-Hechos Sucridos:** Se procede a coordinar con Transelec la normalización de L. 220kV Atacama - Esmeralda y recuperar 100% consumos.**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay.**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.**Afecta SSCC:**

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:**Consumo:**

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 80 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 112000

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-12-2023 14:18

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-12-2023 14:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-12-2023 14:39

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023004804_Esmeralda_ver2.pdf (/informe_fallas/download_file/6573845cad651f4dd8fa3644/2023004804_Esmeralda_ver2.pdf)	15/12/2023 22:28:21
 Data protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/6573845cad651f4dd8fa3644/Data protecciones.zip)	15/12/2023 22:28:21

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A., Transemel S.A., CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., SQM Salar S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004800	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	08-12-2023
Hora	14:19

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.**

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

De acuerdo con lo señalado en informe diario de CDC de Coordinador Eléctrico Nacional, la falla ocurre en LT 220 kV Atacama – Esmeralda de propiedad de Transelec.

En cuanto a la causa origen de la Falla, CGE Transmisión no se pronuncia respecto a fallas en instalaciones de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004800	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(**)	
Modo	(*)	

(*) CGE Transmisión no se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

(**) No existen protecciones operadas de CGE Transmisión

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2101 Antofagasta

1.8. Reiteración.

1.8.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24 meses móviles).

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

1.8.2. N° de Fallas en Instalación con mismo Fenómeno Físico. (Últimos 24 meses móviles).

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004800	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 Piso 17, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Sur	Barra 110 kV	14:19	14:44

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004800	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

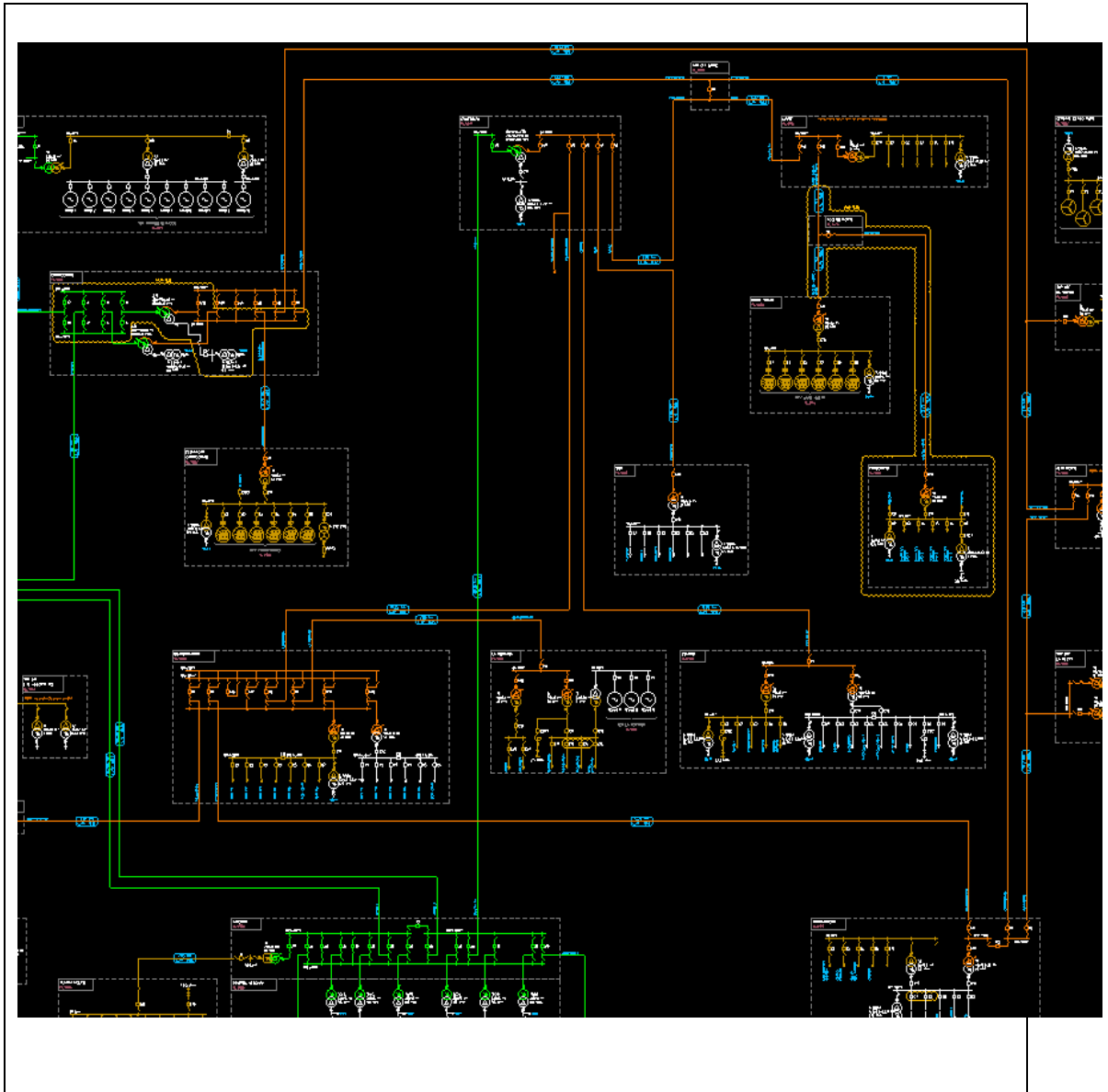


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE Transmisión S.A., involucrada en la falla.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004800	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

S/E	(Primario)	Nombre	Nema	MW	Desconexión	Normalización	Distribuidora	Observaciones
Sur	T1	Huáscar	C16	1,61	14:19	14:44	CGE	Falla externa
		Coviefi	C17	3,3	14:19	14:44	CGE	Falla externa
		Argentina	C18	3,91	14:19	14:44	CGE	Falla externa
		Angamos	C19	4,25	14:19	14:44	CGE	Falla externa
Total				13,07				

ENS: 5,446 MWh.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004800	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Atacama	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda interrupción forzada por protecciones.	14:19
Sur	Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Sur.	14:19
Guardiamarina	Energizada barra 110 KV S/E Sur desde SE Guardiamarina, recuperado 100% de los consumos de S/E Sur	14:44

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

Correctamente no hay protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro en S/E Sur fue producto de falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

Correctamente no hay protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004800	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 14:19 horas del día 08 de diciembre de 2023, se registra la pérdida de suministro en Subestación Sur de CGE TRANSMISIÓN, por desconexión forzada de la Línea 220 kV Atacama - Esmeralda, por falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, de acuerdo con información del Coordinador Eléctrico Nacional.

Las maniobras de recuperación se finalizan a las 14:44 horas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004806_4808_4810	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	08-12-2023
Hora	14:19

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.**

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

De acuerdo con lo señalado en informe diario de CDC de Coordinador Eléctrico Nacional, la falla ocurre en LT 220 kV Atacama – Esmeralda de propiedad de Transelec.

En cuanto a la causa origen de la Falla, CGE Transmisión no se pronuncia respecto a fallas en instalaciones de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004806_4808_4810	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	(*)	
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(*)	
Modo	(*)	

(*) CGE Transmisión no se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2101 Antofagasta

1.8. Reiteración.

1.8.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24 meses móviles).

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

1.8.2. N° de Fallas en Instalación con mismo Fenómeno Físico. (Últimos 24 meses móviles).

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004806_4808_4810	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 17, las Condes,
Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Uribe	Barra 110 kV	14:19	17:22 (*)

(*) Hora cierre 52HT1 con recuperación servicio 100% clientes regulados CGE.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004806_4808_4810	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

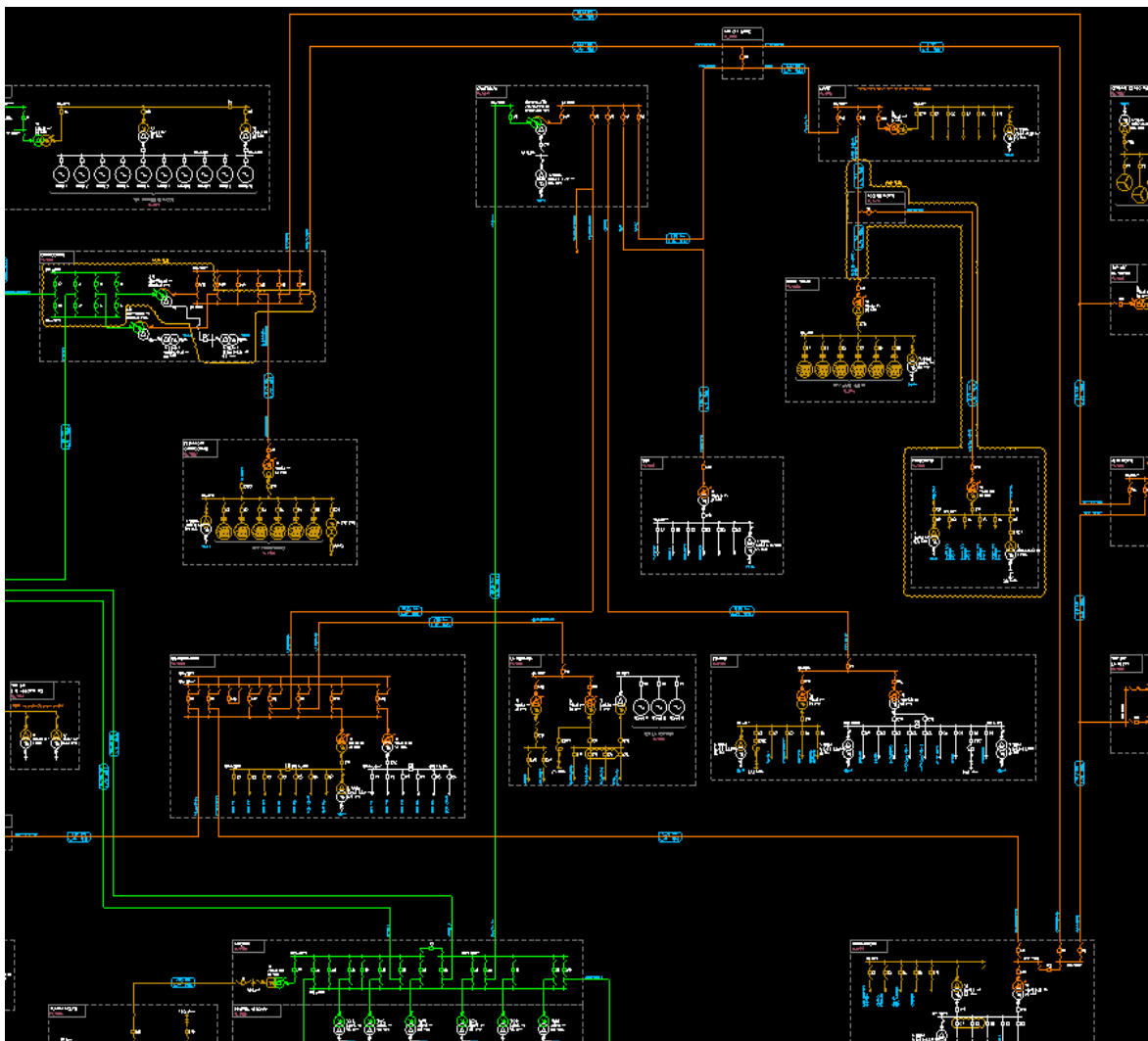


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A., involucrada en la falla.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004806_4808_4810	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

S/E	(Primario)	Nombre	Nema	MW	Desconexión	Normalización	Distribuidora
Uribe	T1	Minsal	E16	-8.10	14:19	17:22	CGE
		Los Morros	E17	1.84	14:19	17:22	CGE
Total Clientes regulados				-6.26			
Uribe	T1	SQM Salar	E18	6.00	14:19	17:30	Libre (AES GENER)
Total Clientes libres				6.00			

Nota: Conexión de circuitos según disponibilidad de Potencia informada por proveedor.

ENS CLIENTES REGULADOS: -19.093 MWh.

ENS CLIENTES LIBRES: 19.100 MWh.

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE Transmisión S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004806_4808_4810	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Atacama	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda interrupción forzada por protecciones.	14:19
Uribe	Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Uribe.	14:19
Uribe	Cierre manual de 52H2	14:54
Uribe	Apertura manual de 52E18, para energizar barra 110 KV SE Uribe con carga reducida.	17:22
Uribe	Cierre manual de interruptor 52HT1, energizado T1 y recuperados consumos regulados de CGE.	17:22
Uribe	Cierre manual de 52E18	17:30

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

Correctamente no hay protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004806_4808_4810	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro en S/E Uribe fue producto de falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 14:19 horas del día 08 de diciembre de 2023, se registra la pérdida de suministro en Subestación Uribe de CGE TRANSMISIÓN, por desconexión forzada de la Línea 220 KV Atacama - Esmeralda, por falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, de acuerdo con información del Coordinador Eléctrico Nacional.

Las maniobras de recuperación se finalizan a las 17:30 horas.

11. OTROS ANTECEDENTES.

Junto con la pérdida de suministro en SE Uribe por falla en la Línea 220 kV Atacama - Esmeralda, el 08/12/2023 a las 14:19 horas, Centro de Control CGE TRANSMISIÓN percibe, además, apertura de interruptores 52H2 y 52HT1 en S/E Uribe de CGE.

En este caso la desconexión forzada de estos interruptores no influye en la potencia y clientes desprendidos ni en los tiempos de recuperación del servicio. Para establecer las causas de estas operaciones se realiza extracción de eventos registrados por protecciones asociadas a interruptores 52H2 y 52HT1 en S/E Uribe, encontrándose operación en las siguientes protecciones:

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004806_4808_4810	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

52H2 LINEA URIBE ESMERALDA EN S/E URIBE

EVENTOS PROTECCION SEL 311L H2 S2 S/E URIBE

Ser HIS 311L.txt: Bloc de notas

Archivo Edición Formato Ver Ayuda

LINEA 110KV URIBE-ESMERALDA Date: 12/08/2023 Time: 19:00:14.261
SEL311L - 52H2 SE URIBE

Level 1
=>HIS

LINEA 110KV URIBE-ESMERALDA Date: 12/08/2023 Time: 19:00:22.399
SEL311L - 52H2 SE URIBE

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	12/08/23	17:19:18.104	BG T	52.91	366	50.03	1	0	ZONE1
2	12/03/23	22:03:55.935	ER	\$\$\$\$\$\$	85	50.10	1	0	
3	12/03/23	17:43:55.529	ER	\$\$\$\$\$\$	67	50.00	1	0	
4	12/03/23	14:33:33.490	ER	\$\$\$\$\$\$	64	49.96	1	0	
5	12/03/23	13:43:01.640	ER	\$\$\$\$\$\$	66	50.05	1	0	
6	09/18/23	19:54:36.059	CG	34.40	356	49.93	1	0	
7	09/18/23	14:09:13.398	CG	33.62	368	49.93	1	0	
8	09/18/23	08:48:56.491	CG	33.93	372	50.02	1	0	
9	09/18/23	08:48:46.240	CG	33.97	379	50.03	1	0	
10	09/15/23	04:46:37.480	ER	\$\$\$\$\$\$	76	50.10	1	0	
11	09/14/23	09:55:18.306	ER	\$\$\$\$\$\$	72	50.05	1	0	

Ser HIS 311L.txt: Bloc de notas

Archivo Edición Formato Ver Ayuda

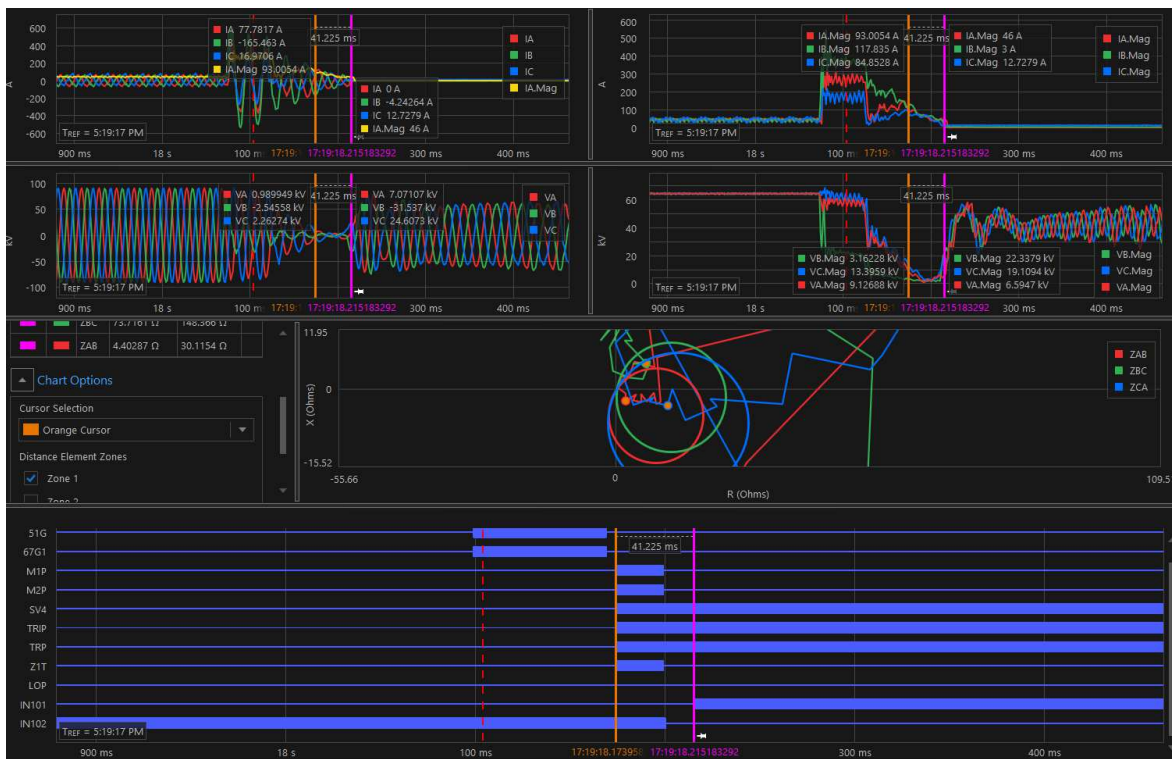
33	12/03/2023	22:03:56.030	67G1T	Deasserted
32	12/03/2023	22:03:56.030	67G1	Deasserted
31	12/03/2023	22:03:56.030	51G	Deasserted
30	12/08/2023	17:19:18.099	67G1	Asserted
29	12/08/2023	17:19:18.099	51G	Asserted
28	12/08/2023	17:19:18.119	67G1T	Asserted
27	12/08/2023	17:19:18.169	67G1T	Deasserted
26	12/08/2023	17:19:18.169	67G1	Deasserted
25	12/08/2023	17:19:18.169	51G	Deasserted
24	12/08/2023	17:19:18.174	M2P	Asserted
23	12/08/2023	17:19:18.174	M1P	Asserted
22	12/08/2023	17:19:18.174	SV4	Asserted
21	12/08/2023	17:19:18.174	SV16	Asserted
20	12/08/2023	17:19:18.174	TRIP	Asserted
19	12/08/2023	17:19:18.174	M4P	Asserted
18	12/08/2023	17:19:18.174	OUT102	Asserted
17	12/08/2023	17:19:18.174	OUT103	Asserted
16	12/08/2023	17:19:18.174	OUT106	Asserted
15	12/08/2023	17:19:18.199	M2P	Deasserted
14	12/08/2023	17:19:18.199	M1P	Deasserted
13	12/08/2023	17:19:18.199	M4P	Deasserted
12	12/08/2023	17:19:18.199	OUT106	Deasserted
11	12/08/2023	17:19:18.204	IN102	Deasserted
10	12/08/2023	17:19:18.219	SV13T	Asserted
9	12/08/2023	17:19:18.219	IN101	Asserted
8	12/08/2023	17:19:18.574	SV4	Deasserted
7	12/08/2023	17:19:18.574	SV16	Deasserted
6	12/08/2023	17:19:18.574	TRIP	Deasserted
5	12/08/2023	17:19:18.574	OUT102	Deasserted
4	12/08/2023	17:19:18.574	OUT103	Deasserted
3	12/08/2023	17:50:51.638	SV13T	Deasserted
2	12/08/2023	17:53:53.487	IN101	Deasserted
1	12/08/2023	17:53:53.502	IN102	Asserted

=>

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004806_4808_4810	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

En el registro secuencial de eventos (SER) asociados al relé SEL 311L H2 SE Uribe, se aprecia a las 14:19:18.174 horas la activación del elemento de protección instantáneo de distancia de fase en Zona 1, M1P, según registro N° 23 (M1P = Asserted), generándose orden de TRIP en forma instantánea según registro N° 20 (TRIP = Asserted). Se confirma la apertura del interruptor 52H2 a través del cambio de estado de las variables digitales IN102, IN101, en registros N°11 (IN102 = Deasserted) y N°9 (IN101 = Asserted). El tiempo propio de apertura del interruptor 52H2 fue de 45 [ms] (Registro N°9 menos registro N° 20).

OSCILOGRAFIA PROTECCION SEL 311L H2 S2 S/E URIBE



En la Oscilografía, asociada a la apertura de interruptor 52H2 el 08/12/2023 a las 14:19:18 horas, registrada por protección SEL 311L H2 S2 S/E URIBE, se observa que coincidente con la falla de la Línea Atacama Esmeralda se produce una perturbación en la corriente registrada por Paño H2 de SE Uribe y caída amortiguada de la tensión en la Barra de 110 KV de S/E Uribe, lo cual provoca que la impedancia registrada por el equipo entre en la región de operación en zona 1 de relé lo que genera activación del elemento de distancia en zona 1 M1P y emisión en forma instantánea de Trip (Z1T), lo cual ocasiona la apertura de interruptor 52H2.

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004806_4808_4810	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

Es importante observar que aproximadamente 60ms después de iniciada la perturbación, se produce la caída súbita de la tensión en barra de 110kV, lo que permite presumir que se produce apertura de Paño que protege LT220kV Atacama-Esmeralda y que la tensión es mantenida por generación de Parque Uribe Solar, lo cual una vez generada la apertura de paño H2 se eleva hasta los aproximadamente 51kV durante unos ciclos. Esta respuesta no natural del sistema de potencia provocó la indeseada operación de Paño H2 de SE Uribe.

PAÑO 52HT1 EN S/E URIBE

EVENTOS PROTECCION GE D60 HT1 S/E URIBE

File Name: D:\SE URIBE 08_12_2023 T AVALOS H2 HT1\HT1\D60\EVENTOS.evt

Shown Number of Events: 1024

0 days 0 h : 0 m : 0.000000 s

Event Number	Date/Time	Description
19351	Dec 08 2023 20:36:10.781476	RESET OP(PUSHBUTTON)
19350	Dec 08 2023 20:22:13.589198	52HT1 CE&SUP On (VO10)
19349	Dec 08 2023 20:22:13.589198	BF Ib OP (FE2)
19348	Dec 08 2023 20:22:13.589198	BF Ib PKP (FE2)
19347	Dec 08 2023 20:22:13.589243	BF Ic OP (FE3)
19346	Dec 08 2023 20:22:13.589243	BF Ic PKP (FE3)
19345	Dec 08 2023 20:22:13.509385	52HT1 CE&SUP Off (VO10)
19344	Dec 08 2023 20:22:13.509385	BF Ic DPO (FE3)
19343	Dec 08 2023 20:22:13.509385	BF Ib DPO (FE2)
19342	Dec 08 2023 20:22:13.501910	52HT1 CE&SUP On (VO10)
19341	Dec 08 2023 20:22:13.501910	52HT1 CERRAD On (VO3)
19340	Dec 08 2023 20:22:13.501910	52HT1 ABIERT Off (VO2)
19339	Dec 08 2023 20:22:13.498455	Aux 52a F2 On (CI2)
19338	Dec 08 2023 20:22:13.498455	Aux 52a F1 On (CI1)
19337	Dec 08 2023 20:22:13.495455	Aux 52a F3 On (CI3)
19336	Dec 08 2023 17:19:19.839213	SRC1 VT FF VOL LOSS
19335	Dec 08 2023 17:19:18.267485	52HT1 CE&SUP Off (VO10)
19334	Dec 08 2023 17:19:18.267485	52HT1 CERRAD Off (VO3)
19333	Dec 08 2023 17:19:18.267485	52HT1 ABIERT On (VO2)
19332	Dec 08 2023 17:19:18.264897	Aux 52a F1 Off (CI1)
19331	Dec 08 2023 17:19:18.264397	Aux 52a F2 Off (CI2)
19330	Dec 08 2023 17:19:18.263441	Aux 52a F3 Off (CI3)

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004806_4808_4810	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

File Name: D:\SE URIBE 08_12_2023 T AVALOS H2 HT1\HT1\60\EVENTOS.evt

Shown Number of Events: 1024

0 days : 3 h : 16 m : 52.518035 s

Event Number	Date/Time	
19329	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 2 HT1 Off (CO6)
19328	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 2 HT1 Off (CO5)
19327	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 2 HT1 Off (CO4)
19326	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 1 HT1 Off (CO3)
19325	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 1 HT1 Off (CO2)
19324	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 1 HT1 Off (CO1)
19323	Dec 08 2023 17:19:18.244994	OP. 2121N Off (VO19)
19322	Dec 08 2023 17:19:18.244994	OP. 2121N Z1 Off (VO16)
19321	Dec 08 2023 17:19:18.244994	TRIP 52HT1 Off (VO4)
19320	Dec 08 2023 17:19:18.244994	PH DIST Z2 DPO AB
19319	Dec 08 2023 17:19:18.244994	PH DIST Z1 DPO AB
19318	Dec 08 2023 17:19:18.242497	PH DIST Z2 DPO BC
19317	Dec 08 2023 17:19:18.242497	PH DIST Z1 DPO BC
19316	Dec 08 2023 17:19:18.239996	PH DIST Z2 DPO CA
19315	Dec 08 2023 17:19:18.239996	PH DIST Z1 DPO CA
19314	Dec 08 2023 17:19:18.234997	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
19313	Dec 08 2023 17:19:18.234997	PH DIST Z1 OP CA
19312	Dec 08 2023 17:19:18.234997	PH DIST Z1 PKP CA
19311	Dec 08 2023 17:19:18.234997	PH DIST Z1 OP BC
19310	Dec 08 2023 17:19:18.234997	PH DIST Z1 PKP BC
19309	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 2 HT1 On (CO6)
19308	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 2 HT1 On (CO5)

File Name: D:\SE URIBE 08_12_2023 T AVALOS H2 HT1\HT1\60\EVENTOS.evt

Shown Number of Events: 1024

0 days : 3 h : 16 m : 52.548978 s

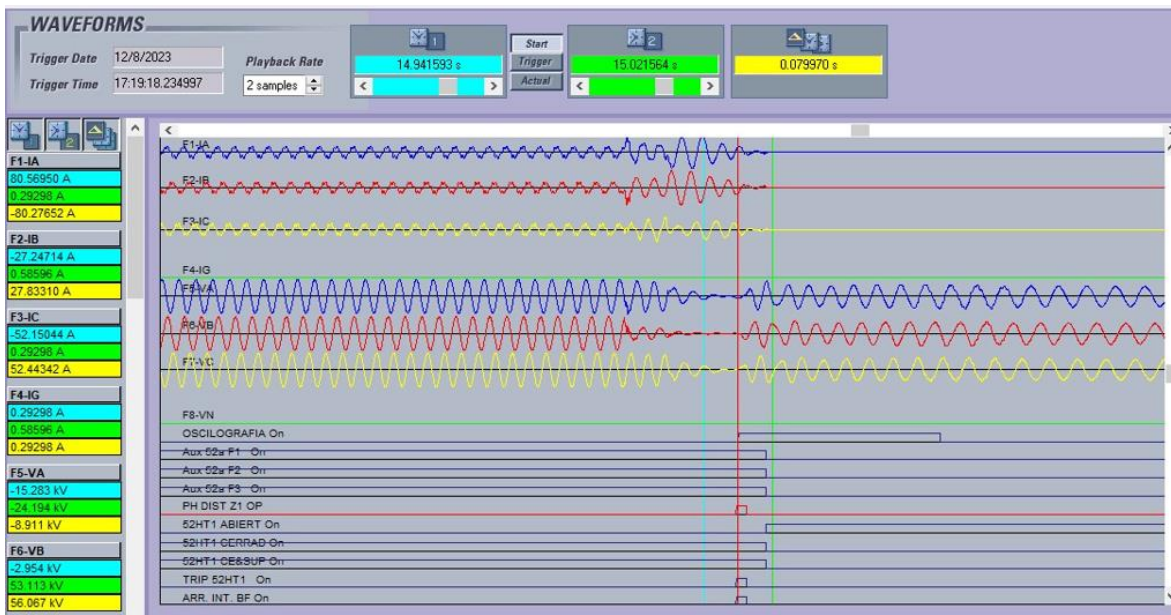
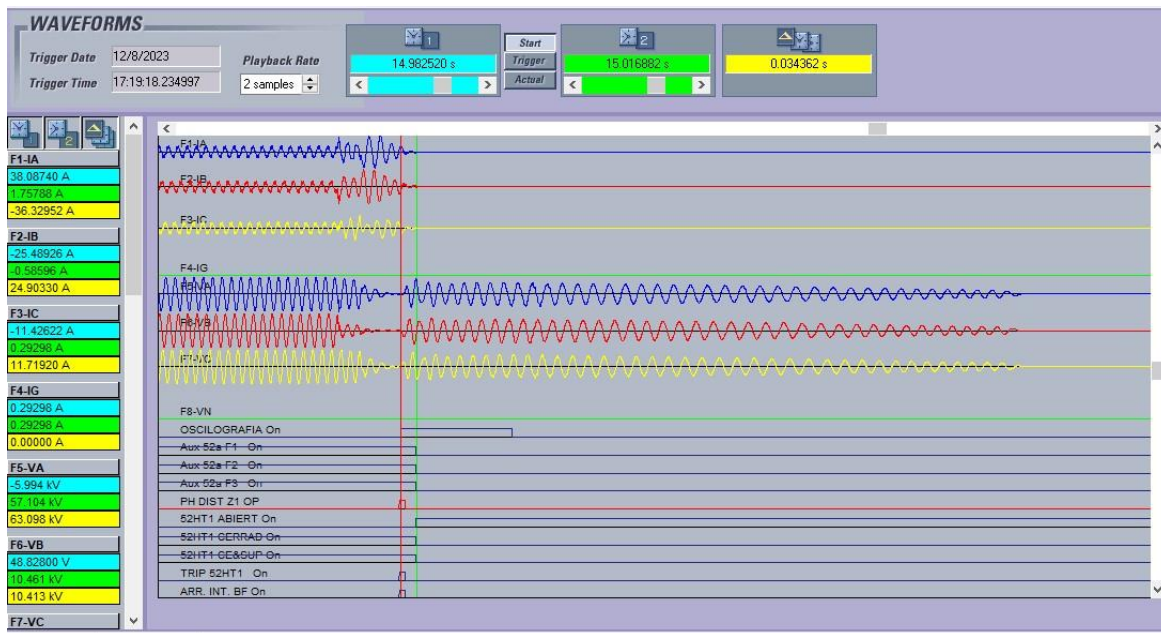
Event Number	Date/Time	
19307	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 2 HT1 On (CO4)
19306	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 1 HT1 On (CO3)
19305	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 1 HT1 On (CO2)
19304	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 1 HT1 On (CO1)
19303	Dec 08 2023 17:19:18.232498	OP. 2121N On (VO19)
19302	Dec 08 2023 17:19:18.232498	OP. 2121N Z1 On (VO16)
19301	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIP 52HT1 On (VO4)
19300	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIPBUS 1 OP
19299	Dec 08 2023 17:19:18.232498	TRIPBUS 1 PKP
19298	Dec 08 2023 17:19:18.232498	PH DIST Z2 PKP CA
19297	Dec 08 2023 17:19:18.232498	PH DIST Z2 PKP BC
19296	Dec 08 2023 17:19:18.232498	PH DIST Z1 OP AB
19295	Dec 08 2023 17:19:18.232498	PH DIST Z1 PKP AB
19294	Dec 08 2023 17:19:18.229996	PH DIST Z2 PKP AB
19293	Dec 08 2023 17:19:18.227499	PH DIST Z2 DPO BC
19292	Dec 08 2023 17:19:18.224999	PH DIST Z2 PKP BC
19291	Dec 08 2023 17:19:18.224999	SRC1 VT FF VOL LOSS
19290	Nov 30 2023 20:01:26.390115	SRC1 VT FF DPO
19289	Nov 30 2023 20:01:26.372619	SRC1 VT FF OP
19288	Nov 13 2023 03:49:06.808380	52HT1 CE&SUP On (VO10)
19287	Nov 13 2023 03:49:06.808380	BF Ic OP (FE3)
19286	Nov 13 2023 03:49:06.808380	BF Ic PKP (FE3)

En los eventos de protección GE D60 HT1 S/E URIBE se observa la emisión de TRIP por elemento de protección de distancia en Zona 1, por anomalía en parámetros de fase A y B el 08/12/2023 a las 14:19:18.232, la apertura del interruptor 52HT1 es confirmada por la señal 52HT1 ABIERT On (VO2) la cual se produce a las 14:19:18.267.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004806_4808_4810	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

OSCILOGRAFIA PROTECCION GE D60 HT1 S/E URIBE



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004806_4808_4810	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

En la Oscilografía, asociada a la apertura de interruptor 52HT1 el 08/12/2023 a las 14:19 horas, registrada por protección GE D60 HT1 S/E URIBE, se observa que coincidente con la desenergización de la Línea Atacama - Esmeralda se produce la caída esperada de las tres tensiones y la variación de corrientes de carga del paño HT1, registradas por el relé GE D60 HT1, entrando en Zona 1 de operación instantánea de la protección de distancia.

Al no existir una falla real en las líneas directas asociadas al paño HT1, se concluye, en este caso, que la desenergización de la línea Atacama - Esmeralda, que produce consecuentemente la desenergización de línea Esmeralda - Uribe , no es discriminada por la protección de distancia entre una condición de pérdida de suministro (como fue este caso).

Para mejora esta condición y evitar operaciones de interruptores 52H2 y 52HT1 gatilladas por condición transitoria provocada por pérdida de suministro (y respuesta no natural de sistema de potencia, debido a existencia de inversores en cercanías), se dispondrá un análisis de sensibilidad para poder establecer los ajustes de elementos supervisores de sobrecorriente instantánea de fase y residual de protecciones de Distancia asociadas a 52H2 y 52HT1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004812	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	08-12-2023
Hora	14:19

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.**

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

De acuerdo con lo señalado en informe diario de CDC de Coordinador Eléctrico Nacional, la falla ocurre en LT 220 kV Atacama – Esmeralda de propiedad de Transelec.

En cuanto a la causa origen de la Falla, CGE Transmisión no se pronuncia respecto a fallas en instalaciones de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004812	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(**)	
Modo	(*)	

(*) CGE Transmisión no se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

(**) No existen protecciones operadas de CGE Transmisión

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2101 Antofagasta

1.8. Reiteración.

1.8.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24 meses móviles).

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

1.8.2. N° de Fallas en Instalación con mismo Fenómeno Físico. (Últimos 24 meses móviles).

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004812	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 17, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Centro	Barra 110 kV	14:19	14:59 (*)

(*) Queda energizada Barra 110kV desde instalaciones de STS.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004812	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

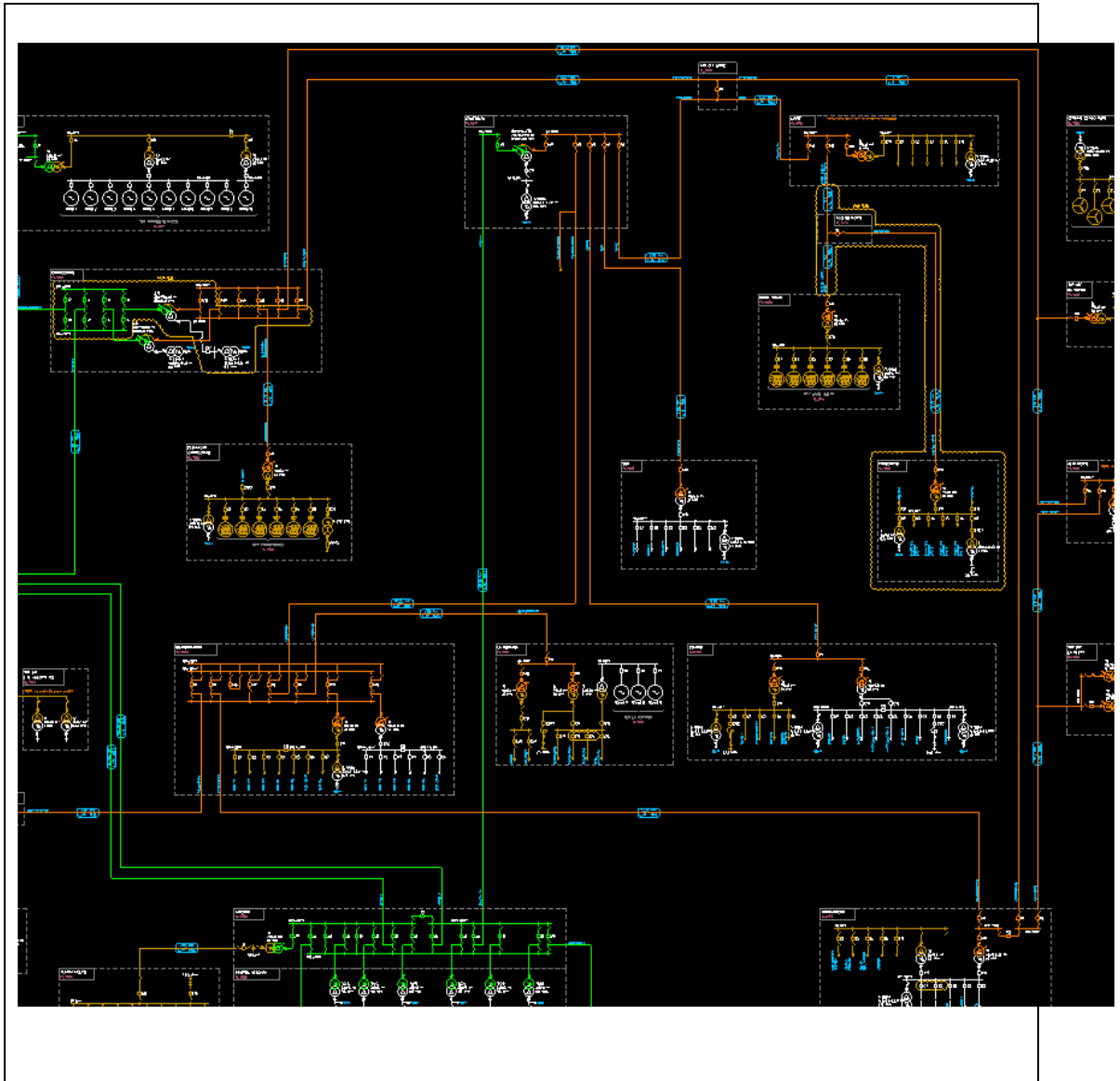


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE Transmisión S.A., involucrada en la falla.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004812	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

S/E	(Primario)	Nombre	Nema	MW	Desconexión	Normalización	Distribuidora	Observaciones
Centro	T1	Bonilla	E1	0	---	---	CGE	Normalmente abierto
		Circunvalación	E2	5,13	14:19	15:05	CGE	Falla externa
		Carrizo	E3	0,04	14:19	17:23	CGE	Falla externa
		Alberto Hurtado	E5	8,30	14:19	17:22	CGE	Falla externa
	T2	Bolívar	C1	5,32	14:19	17:22	CGE	Falla externa
		Borgoño	C2	5,93	14:19	15:02	CGE	Falla externa
		Baquedano	C3	0	---	---	CGE	Normalmente abierto
		Interconexión 1	C4	3,33	14:19	17:20	CGE	Falla externa
		Interconexión 2	C5	2,37	14:19	17:21	CGE	Falla externa
		21 de mayo	C6	4,07	14:19	15:01	CGE	Falla externa
		Brasil	C7	2,60	14:19	15:03	CGE	Falla externa
		Imilac	C9	0	---	---	CGE	Normalmente abierto
Total				37,09				

ENS: 71,837 MWh.

Nota: Conexión de circuitos según disponibilidad de Potencia informada por proveedor.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004812	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Atacama	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda interrupción forzada por protecciones.	14:19
Centro	Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Centro.	14:19
Centro	Apertura manual de interruptor 52E5 circuito Padre Hurtado.	14:51
Centro	Apertura manual de interruptor 52E2 circuito Circunvalación.	14:51
Centro	Apertura manual de interruptor 52E3 circuito Carrizo.	14:52
Centro	Apertura manual de interruptor 52C2 circuito Borgoño.	14:53
Centro	Apertura manual de interruptor 52C1 circuito Bolívar.	14:53
Uribe	Cierre manual de interruptor 52H2.	14:54
Esmeralda	Se realiza intento de cierre fallido por parte de STS, por lo que se solicita desconectar los transformadores de S/E Centro para energizar barra 110 kV en vacío.	14:55
Centro	Apertura manual de Interruptor 52ET1.	14:56
Centro	Apertura manual de interruptor 52HT1.	14:57
Centro	Apertura manual de interruptor 52CT1.	14:57
Centro	Apertura manual de interruptor 52CT2.	14:58
Centro	Apertura manual de interruptor 52HT2.	14:58
Centro	Queda energizada Barra 110kV desde instalaciones de STS.	14:59
Centro	Cierre manual de interruptor 52HT2, energizado T2 en vacío.	14:59
Centro	Apertura manual de interruptor 52C4 circuito Interconexión 2.	15:00

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004812	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

Centro	Apertura manual de interruptor 52C7 circuito Brasil.	15:01
Centro	Apertura manual de interruptor 52C5 circuito Interconexión 2.	15:01
Centro	Cierre manual de interruptor 52CT2, se recuperan consumos de 52C6 circuito 21 de mayo, el cual no se había desconectado.	15:01
Centro	Cierre manual de interruptor 52CT1, energizada Barra MT del T2.	15:02
Centro	Cierre manual de interruptor 52C2 circuito Borgoño.	15:02
Centro	Cierre manual de interruptor 52C7 circuito Brasil.	15:03
Centro	Cierre manual de interruptor 52HT1, energizado en vacío T1.	15:04
Centro	Cierre manual de interruptor 52ET1, energizada en vacío Barra MT del T1.	15:05
Centro	Cierre manual de interruptor 52E2 circuito Circunvalación.	15:05
Centro	Cierre manual de interruptor 52C4 circuito Interconexión 1.	17:20
Centro	Cierre manual de interruptor 52C5 circuito Interconexión 2.	17:21
Centro	Cierre manual de interruptor 52E5 circuito Padre Hurtado.	17:22
Centro	Cierre manual de interruptor 52C1 circuito Bolívar.	17:22
Centro	Cierre manual de interruptor 52E3 circuito Carrizo.	17:23

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004812	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

Correctamente no hay protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro en S/E Centro fue producto de falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

Correctamente no hay protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 14:19 horas del día 08 de diciembre de 2023, se registra la pérdida de suministro en Subestación Centro de CGE TRANSMISIÓN, por desconexión forzada de la Línea 220 kV Atacama - Esmeralda, por falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, de acuerdo con información del Coordinador Eléctrico Nacional.

Las maniobras de recuperación se finalizan a las 17:23 horas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004813	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	08-12-2023
Hora	14:19

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.**

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

De acuerdo con lo señalado en informe diario de CDC de Coordinador Eléctrico Nacional, la falla ocurre en LT 220kV Atacama – Esmeralda de propiedad de Transelec.

En cuanto a la causa origen de la Falla, CGE Transmisión no se pronuncia respecto a fallas en instalaciones de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004813	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(*)	
Modo	(*)	

(*) CGE Transmisión no se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

(**) No existen protecciones operadas de CGE Transmisión

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2101 Antofagasta

1.8. Reiteración.

1.8.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24 meses móviles).

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

1.8.2. N° de Fallas en Instalación con mismo Fenómeno Físico. (Últimos 24 meses móviles).

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004813	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 17, las Condes,
Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
La Portada	Barra 110 kV	14:19	14:39

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004813	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

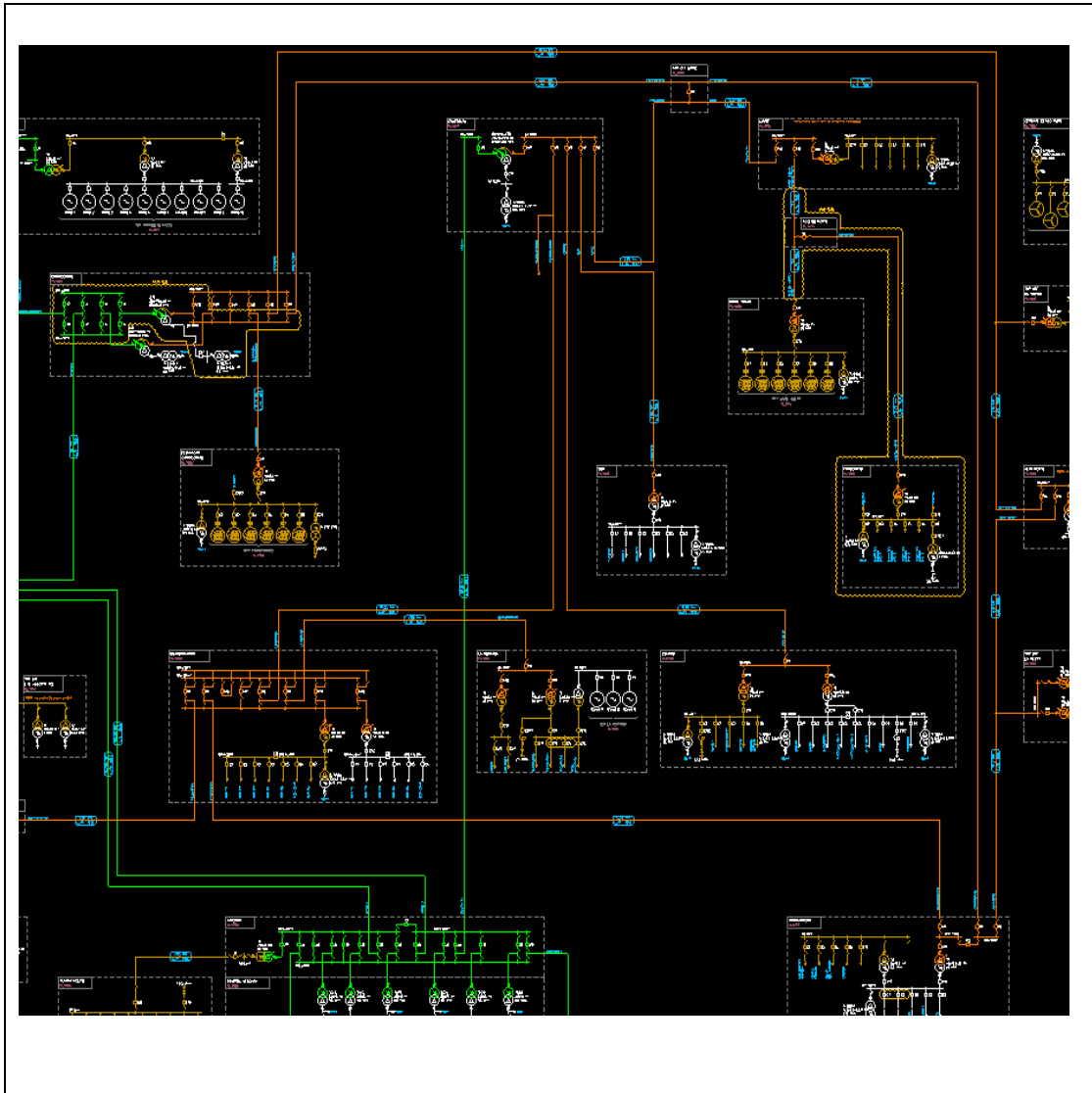


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE Transmisión S.A., involucrada en la falla.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004813	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

S/E	(Primario)	Nombre	Nema	MW	Desconexión	Normalización	Distribuidora	Observaciones
Portada	T1	Aeropuerto	E11	2,96	14:19	14:39	CGE	Falla externa
		Ricaventura	E12	3,64	14:19	14:39	CGE	Falla externa
		Trocadero	E13	6,44	14:19	14:39	CGE	Falla externa
		Adasa	ET2	1,00	14:19	14:39	CGE	Falla externa
	T3	Arenales	E30	7,04	14:19	14:39	CGE	Falla externa
		Alto La Chimba	E31	5,97	14:19	14:39	CGE	Falla externa
Total				27,05				

ENS: 9,017 MWh.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004813	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Atacama	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda interrupción forzada por protecciones.	14:19
La Portada	Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E La Portada.	14:19
Guardiamarina	Abierto interruptor 52H2.	14:31
Guardiamarina	Cerrado interruptor 52HS, recuperado 100% de los consumos de S/E La Portada.	14:39

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

Correctamente no hay protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro en S/E La Portada fue producto de falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

Correctamente no hay protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004813	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 14:19 horas del día 08 de diciembre de 2023, se registra la pérdida de suministro en Subestación La Portada de CGE TRANSMISIÓN, por desconexión forzada de la Línea 220 kV Atacama - Esmeralda, por falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, de acuerdo con información del Coordinador Eléctrico Nacional.

Las maniobras de recuperación se finalizan a las 14:39 horas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004816 – 2023004817 – 2023004818 – 2023004819	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LA PORTADA, S/E CENTRO, S/E URIBE, S/E SUR	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	08 de diciembre de 2023
Hora	14:19

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E La Portada, S/E Centro, S/E Uribe, S/E Sur**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004816 – 2023004817 – 2023004818 – 2023004819	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LA PORTADA, S/E CENTRO, S/E URIBE, S/E SUR	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
La Portada	T1	Aeropuerto	52E11				1			CGE	Antofagasta	Urbano	-
La Portada	T1	Aeropuerto	52E11	2,96	08-12-2023 14:19	08-12-2023 14:39	1	3013	24340	CGE	Antofagasta	Urbano	
La Portada	T1	Ricaventura	52E12	3,64	08-12-2023 14:19	08-12-2023 14:39	1	7943	14965	CGE	Antofagasta	Urbano	
La Portada	T1	Trocadero	52E13	6,44	08-12-2023 14:19	08-12-2023 14:39	1	12693	19623	CGE	Antofagasta	Urbano	
La Portada	T1	Adasa	52ET2	1,00	08-12-2023 14:19	08-12-2023 14:39	1	18	6175	CGE	Antofagasta	Urbano	
La Portada	T3	Alto la Chimba	52E31	5,97	08-12-2023 14:19	08-12-2023 14:39	1	10815	17308	C GE	Antofagasta	Urbano	
La Portada	T3	Arenales	52E30	7,04	08-12-2023 14:19	08-12-2023 14:39	1	11911	17805	CGE	Antofagasta	Urbano	
Centro	T1	Circunvalación	52E2	5,13	08-12-2023 14:19	08-12-2023 15:05	1	5046	16403	CGE	Antofagasta	Urbano	
Centro	T1	Carrizo	52E3	0,04	08-12-2023 14:19	08-12-2023 17:23	1	3	130	CGE	Antofagasta	Urbano	
Centro	T1	Alberto Hurtado	52E5	8,30	08-12-2023 14:19	08-12-2023 17:22	1	12605	17257	CGE	Antofagasta	Urbano	
Centro	T2	Bolivar.	52C1	5,32	08-12-2023 14:19	08-12-2023 17:22	1	4072	21017	CGE	Antofagasta	Urbano	

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004816 – 2023004817 – 2023004818 – 2023004819	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LA PORTADA, S/E CENTRO, S/E URIBE, S/E SUR	

Centro	T2	Borgoño.	52C2	5,93	08-12-2023 14:19	08-12-2023 15:02	1	5988	22737	CGE	Antofagasta	Urbano	
Centro	T2	Interconexión 1	52C4	3,33	08-12-2023 14:19	08-12-2023 17:20	1	6464	10558	CGE	Antofagasta	Urbano	
Centro	T2	Interconexión 2	52C5	2,37	08-12-2023 14:19	08-12-2023 17:21	1	1303	14264	CGE	Antofagasta	Urbano	
Centro	T2	21 de Mayo	52C6	4,07	08-12-2023 14:19	08-12-2023 15:01	1	5956	31900	CGE	Antofagasta	Urbano	
Centro	T2	Brasil	52C7	2,60	08-12-2023 14:19	08-12-2023 15:03	1	5264	14704	CGE	Antofagasta	Urbano	
Sur	T1	Huascar	52C16	1,61	08-12-2023 14:19	08-12-2023 14:44	1	2599	7663	CGE	Antofagasta	Urbano	
Sur	T1	Coviefi	52C17	3,23	08-12-2023 14:19	08-12-2023 14:44	1	3747	10862	CGE	Antofagasta	Urbano	
Sur	T1	Argentina	52C18	3,91	08-12-2023 14:19	08-12-2023 14:44	1	5429	17215	CGE	Antofagasta	Urbano	
Sur	T1	Angamos	52C19	4,25	08-12-2023 14:19	08-12-2023 14:44	1	6675	17305	CGE	Antofagasta	Urbano	
Uribe	T1	Minsal	52E16	0,94	14:19	17:22	1	11	6367,5	CGE	Antofagasta	Urbano	
Uribe	T1	Los Morros	52E17	1,84	14:19	17:22	1	585	8943	CGE	Antofagasta	Urbano	
Total				79,92				112.140					

ENS: **94,804 MWh.**
N° de clientes afectados CGE: **112.140 Clientes.**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004816 – 2023004817 – 2023004818 – 2023004819	FECHA DE FALLA: 08 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E LA PORTADA, S/E CENTRO, S/E URIBE, S/E SUR	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
CKILIR	URIBE	LOS MORROS	E17	0
LOCKMA	URIBE	MINSAL	E16	9,04

INFORME DE FALLA

Nº Informe CEN:	202304814-4815
Fecha de Informe:	15/12/2023
Hora envío Informe:	22:35

1. DESCRIPCIÓN GENERAL.

a) Identificación del Coordinado afectado.			
a.1. Nombre Empresa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5		
a.2. R.U.T.	76.213.045-9		
a.3. Representante Legal	Carlos Salazar		
a.4. Dirección.	Calle Badajoz n° 130, oficina 1401, Las Condes, Santiago de Chile, Chile.		
b) Identificación Coordinado instalación fallada.			
b.1. Instalación	Línea 220 kV Atacama -Esmeralda		
b.2. Coordinado	Transelec		
c) Identificación Instalación fallada/afectada.			
c.1. Instalación	LT 110 kV Uribe- Uribe Solar/PFV Uribe Solar		
c.2. Tipo de instalación	Línea de transmisión/ Generador	c.3. Nivel Tensión	110/23 kV
c.4. Segmento	Transmisión/ Generación		
c.5. Tipo elemento	Conductores		
c.6. Equipo fallado	LT 110 kV Uribe- Uribe Solar		
d) Fecha y hora de falla.			
d.1. Fecha Inicio	08-12-2023	d.2. Hora Inicio	14:19
d.3. Fecha Término	08-12-2023	d.4. Hora Término	20:18
d.5. Duración total	05:59(5,99 hrs)	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
SQM SALAR S.A	15.3 MW	15.3 MW	100%
f) Origen de la falla.			
Acortamiento de distancia de escalera con línea durante trabajos en línea Atacama- Esmeralda.			
g) Fenómeno Físico			
g.1. Fenómeno Físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.		
g.2. Codificación	OPE6		
g.3. Justificación fenómeno	Falla de Línea 220 kV Atacama -Esmeralda		
h) Fenómeno Eléctrico			
h.1. Fenómeno eléctrico	Baja tensión		
h.2. Codificación	27		
i) Causa de la falla.			
Falla en línea 220 kV Atacama -Esmeralda durante trabajos de Transelec			

j) Reiteración			
j.1. Misma causa últimos 24 meses.	0	j.2. Número de reiteración.	0 veces
j.3. Medidas anteriores.	No aplica.		
j.4. Cantidad de fallas 24 meses.	7		

k) Detalles de instalación y/o equipo fallado.	
La línea fallada Atacama Esmeralda corresponde a instalaciones de terceros quienes deben entregar la información solicitada.	

l) Ubicación	m) Comuna origen falla	n) Comunas afectadas
Rural	Antofagasta	Antofagasta

o) Proposición del coordinado respecto al origen de la falla.	
La línea fallada Atacama esmeralda corresponde a instalaciones de terceros quienes deben entregar la información solicitada. La falla es 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
PFV Uribe Solar	18.5	08-12-2023 14:19	08-12-2023 20:18	05:59(5,99 hrs)

b) Sistema de Transmisión.			
Línea o Subestación	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
LT 110 kV Uribe- Uribe Solar	08-12-2023 14:19	08-12-2023 14:54	00:58(0.58 hrs)

c) Consumos.						
Subestación	Paño	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas	ENS [MWh]
Carbonato (SQM)	H1	15.3 MW	08-12-2023 14:19	08-12-2023 14:54	0.58 hrs	8.87 MWh

d) Alimentadores.					
Nombre	Propietario	Potencia desconectada [MW]	N° Clientes afectados	Tiempo de recuperación (horas)	ENS [MWh]
No aplica	-	-	-	-	-

e) Involucrados.

Enorchile: Centro de control de PFV Uribe Solar.

Fotovoltaica del Norte Grande 5 SpA: Coordinado propietario de PFV Uribe Solar.

RNE: Centro de control S/E Acceso Norte y cosumos SQM.

CDC del CEN: Despacho del Coordinador.

3. DESCRIPCIÓN DE LAS CONFIGURACIONES EN LOS MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIOR FALLA.

a) Mantenimientos o trabajos en curso.

No se realizaban trabajos previos o durante la falla en las instalaciones de Uribe Solar-

b) Estado y configuración previo a la falla.

En servicio.

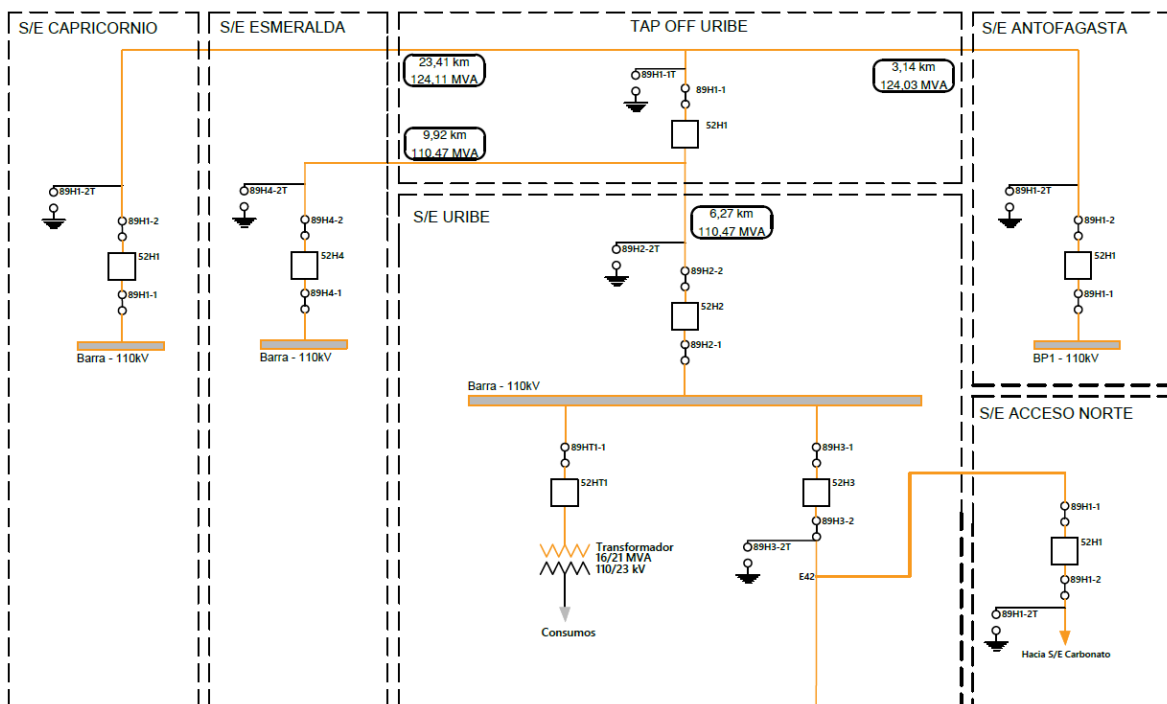
c) Información sobre la regulación de tensión.

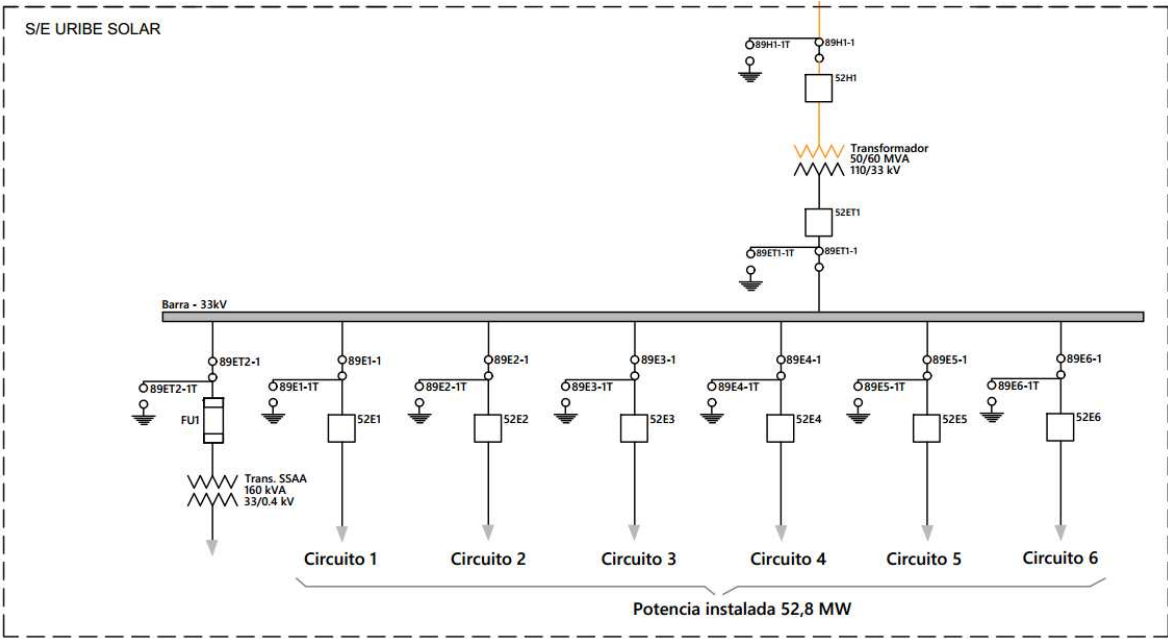
No aplica.

d) Información adicional.

No aplica.

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	08-12-2023	Hora	20:00
Hora de comienzo de las faenas de normalización	Fecha	08-12-2023	Hora	14:59
b) Descripción de los mecanismos de normalización utilizados.				
Las maniobras de los equipos se realizaron de forma remota y en contacto con el operador de planta para la normalización de los circuitos en media tensión debido a revisión previa energización de alimentadores en media tensión, además se realizaron gestiones con los demás centros de control.				
c) Descripción de las acciones realizadas para normalizar el servicio.				
- Coordinación de maniobras vía voz. - Maniobras de normalización de interruptores vía SCADA.				
d) Fecha y hora de normalización del servicio.				
Fecha	08-12-2023	Hora	14:59	
Acciones Realizadas	Cierre de 52H1 en subestación Uribe Solar			

e) Cronología de maniobras realizadas por el Centro de Control.			
Fecha	Hora	Lugar	Maniobra / Evento
08-12-2023	14:19	Uribe Solar	Se produce la falla de línea 220 kV Atacama - Esmeralda dejando sin tensión el punto de inyección de PFV Uribe, al momento de la falla central se encontraba generando 18.5 MW, sin operación de equipos de subestación Uribe Solar.
08-12-2023	14:22	CC-Enor	CC Enor consulta con CGE por eventos en subestación Uribe, debido a ausencia de tensión en subestación Uribe Solar. Operador CGE indica que hay un evento de falla en línea 220 kV Atacama -Esmeralda.
08-12-2023	14:24	CC-Enor	CC Enor informa a CDC evento de falla externa que deja sin tensión subestación Uribe Solar.
08-12-2023	14:26	CC-Enor	CC Enor informa a operador evento de falla y se coordina la normalización de las instalaciones de subestación.
08-12-2023	14:30	Uribe Solar	Abierto 52H1 y 52ET1 en subestación Uribe Solar como maniobras previas a normalización de línea 220 kV Atacama -Esmeralda.
08-12-2023	14:31	Uribe Solar	Abierto 52E1, 52E2 en subestación Uribe Solar.
08-12-2023	14:32	Uribe Solar	Abierto 52E3 en subestación Uribe Solar.
08-12-2023	14:33	Uribe Solar	Abierto 52E4 en subestación Uribe Solar.
08-12-2023	14:35	Uribe Solar	Abierto 52E5 y 52E6 en subestación Uribe Solar.
08-12-2023	14:52	CC-Enor	Operador Engie informa que se normalizó línea 220 kV Atacama -Esmeralda..
08-12-2023	14:55	CC-Enor	CDC autoriza a normalizar subestación Uribe Solar e indica que parque debe entrar con una inyección máxima de 20 MW.
08-12-2023	14:58	CC-Enor	Operador solicita normalizar hasta barra de media tensión de subestación Uribe Solar debido a revisión previa energización en celdas de media tensión.
08-12-2023	14:59	CC-Enor	cerrado 52H1 y 52ET1 en subestación Uribe Solar.
08-12-2023	20:11	Uribe Solar	El operador confirma que llegó a subestación, que se revisó las instalaciones y que está en condiciones de normalizar las celdas de media tensión.
08-12-2023	20:16	Uribe Solar	Cerrado el 52E1 y 52E2 en Subestación Uribe Solar.
08-12-2023	20:17	Uribe Solar	Cerrado el 52E3, el 52E4 y el 52E5 en Subestación Uribe Solar
08-12-2023	20:18	Uribe Solar	Cerrado el 52E6 en Subestación Uribe Solar.

f) Cronología de actividades y trabajos efectuados para normalizar falla.			
Fecha	Hora	Lugar	Actividad (número de solicitud si corresponde)
No hay			

g) Cronología de eventos de protecciones.				
Fecha	Hora	Posición	Descripción	Estado
08/12/2023	14:19:12.108	_kV.HMI	SWITCH TRF FALLO COMUNICACION.	NORMAL
08/12/2023	14:19:12.108	_kV.HMI	SWITCH TRF FALLO COMUNICACION.	ALARMA

08/12/2023	14:19:18.108	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:18.108	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:18.114	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:18.114	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:18.119	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:18.119	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:18.125	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:18.125	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:18.128	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:18.128	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:18.135	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:18.135	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:18.137	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:18.137	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:18.146	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:18.146	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:18.147	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:18.147	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:18.255	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:18.255	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:18.406	kV.SA	ANOMALIA INCENDIO.	NORMAL
08/12/2023	14:19:18.406	kV.SA	ANOMALIA INCENDIO.	ALARMA
08/12/2023	14:19:19.012	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:19.012	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:19.015	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:19.015	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:19.033	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:19.033	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:19.035	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL

08/12/2023	14:19:19.035	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:19.056	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:19.056	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:19.077	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:19.077	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:19.098	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:19.098	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:12.108	_kV.HMI	SWITCH TRF FALLO COMUNICACION.	NORMAL
08/12/2023	14:19:12.108	_kV.HMI	SWITCH TRF FALLO COMUNICACION.	ALARMA
08/12/2023	14:19:18.108	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:18.108	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA
08/12/2023	14:19:18.114	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	NORMAL
08/12/2023	14:19:18.114	_110kV.UCP_T1	FALTA TENSION CIRCUITO CORRIENTE ALTERNA.	ALARMA

h) Resumen de instalaciones e interruptores operados.

1	Central o subestación:		Subestación Uribe Solar	
	Fecha	08-12-2023	Hora	14:30 (Apertura manual)
	Protección o Alarma Operada:		N/A	
	Interruptor Operado:		52H1 (Apertura manual)	
	Potencia desconectada:		0 MW	
	Causa de interrupción:		Falla externa	
	Autorización CEN para normalizar:			
	Fecha	08-12-2023	Hora	14:55
	Normalización de interruptor:			
	Fecha	08-12-2023	Hora	14:59

5. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS.

a) Oscilografías y registro de eventos de protecciones

N°	Instalación	Interruptor	Hora	Descripción	Nombre archivo
1	No se registraron				
2					
3					
4					
5					
6					

b) Gráficas.

No se generan oscilografías.

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.

No se generan de oscilografías ni registros para realizar el desempeño de estas ante el evento.

b) Modo de operación de interruptores principales.

No hubo operación de interruptores

c) Desempeño del EDAC.

No aplica.

d) Desempeño del EDAG.

No aplica.

8. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS.

a) Auditoría, plan de acción o plan de mantenimiento en curso.

No se encuentran en curso ninguna acción o plan de mantenimiento.

b) Actividades en curso.

No aplica.

c) Acciones correctivas a corto plazo.

A corto plazo se plantea la revisión de los sistema de protecciones de la subestación para verificar el proceso de registro de sucesos y oscilografías.
Mejora en el procedimiento de restablecimiento de equipos de campo.

d) Acciones correctivas a largo plazo.

Incluidas en las acciones correctivas a corto plazo.

9. INFORMACIÓN ADICIONAL Y ANEXOS.

a) Información adicional.
No existe información adicional, la falla fue una línea externa de planta. Se adjunta como complemento dada su extensión el listado de eventos del día 08/12 en el periodo de 14:18 a 22:01.
b) Lista de anexos.
AEEExport.csv



INFORME DE FALLA
SIN ENERGIA BP2 110 kV S/E GUARDIAMARINA
8 de diciembre 2023

N° Informe CEN	2023004805		
Fecha de envío	15/12/2023	Hora	14:30
Realizó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Revisó:	Pablo Rodríguez Saavedra		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

Propietario	Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A.
RUT Propietario	76.519.747-3
Representante legal	Francisco Alliende.
Dirección legal	Isidora Goyenechea 3621, Región metropolitana.

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Guardiamarina		
Ubicación instalación afectada	Antofagasta, Región de Antofagasta		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	110/23/13,2 kV
Fecha inicio falla	08/12/2023	Hora	14:19
Fecha fin falla	08/12/2023	Hora	14:38
Duración	19 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Antofagasta	ID	02101
Fenómeno físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.	Código	OPE6
Elemento	No aplica	Código	NA
Fenómeno eléctrico	No aplica	Código	NA
Modo interruptores	No aplica	Código	NA
Causa falla	Falla en línea 220 kV Atacama – Esmeralda (Propiedad de Transelec)		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Externo		

4. Instalaciones de Tx afectadas

instalación	Subestación	Propietario	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Hora normalización
BP2 110 kV	Guardiamarina	Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A.	14:19	14:19	14:38 (*)

(*) Corresponde a horario de cierre del acoplador 52HS de S/E Guardiamarina.

5. Instalaciones de Gx afectadas:

Central	Subestación	Interruptor asociado	Perdida de Generación [MW]	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Empresa
No hay						

6. Protecciones operadas:

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
No hay			

7. Potencia interrumpida

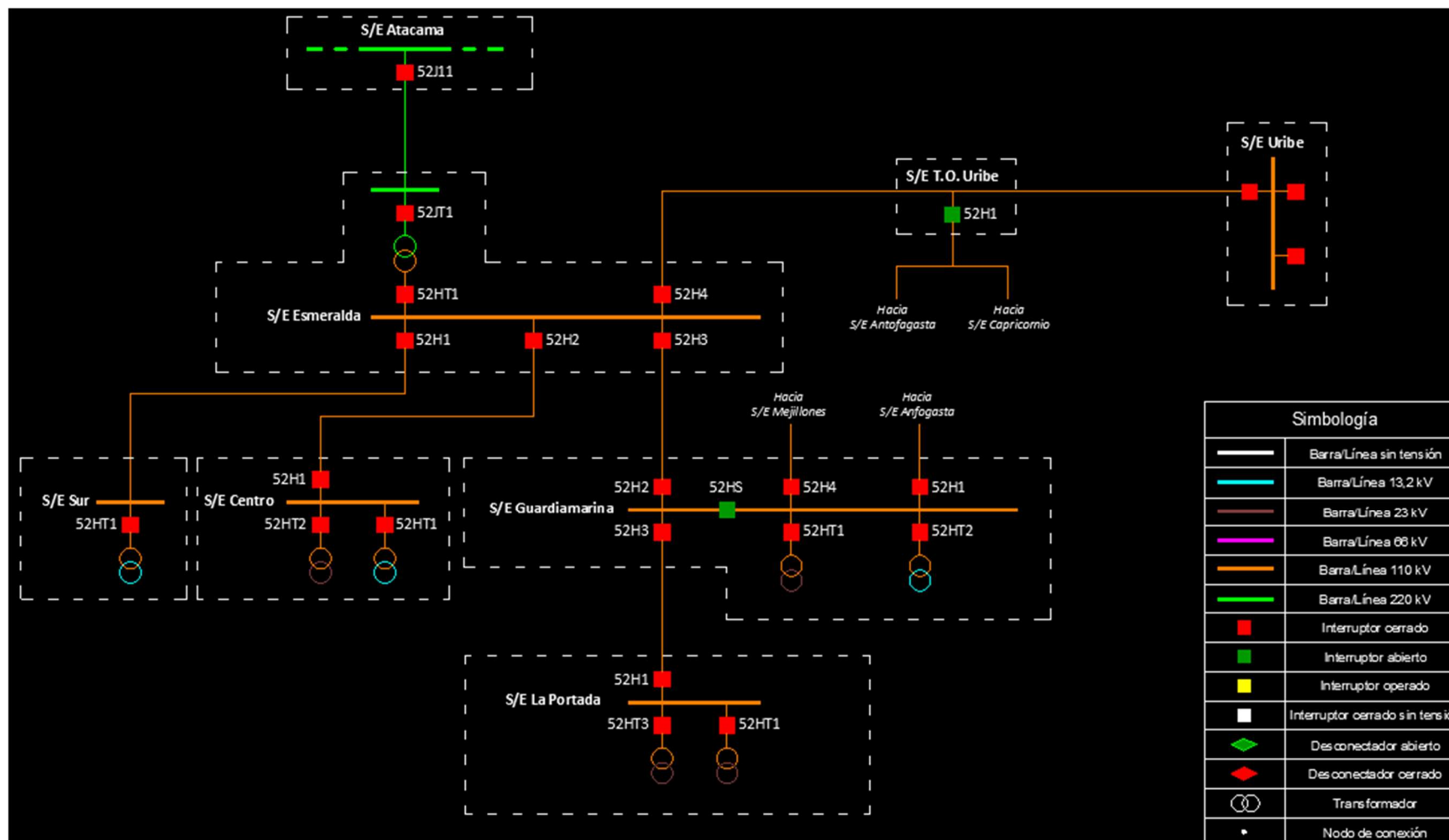
Paño	Línea asociada	Potencia [MW]	Hora desconexión	Hora normalización
H3	Guardiamarina – La Portada	29,52	14:19	14:38 (*)
	Total	29,52		

(*) Corresponde a horario de recuperación de energía en línea 110 kV Guardiamarina – La Portada tras el cierre del acoplador 52HS de S/E Guardiamarina

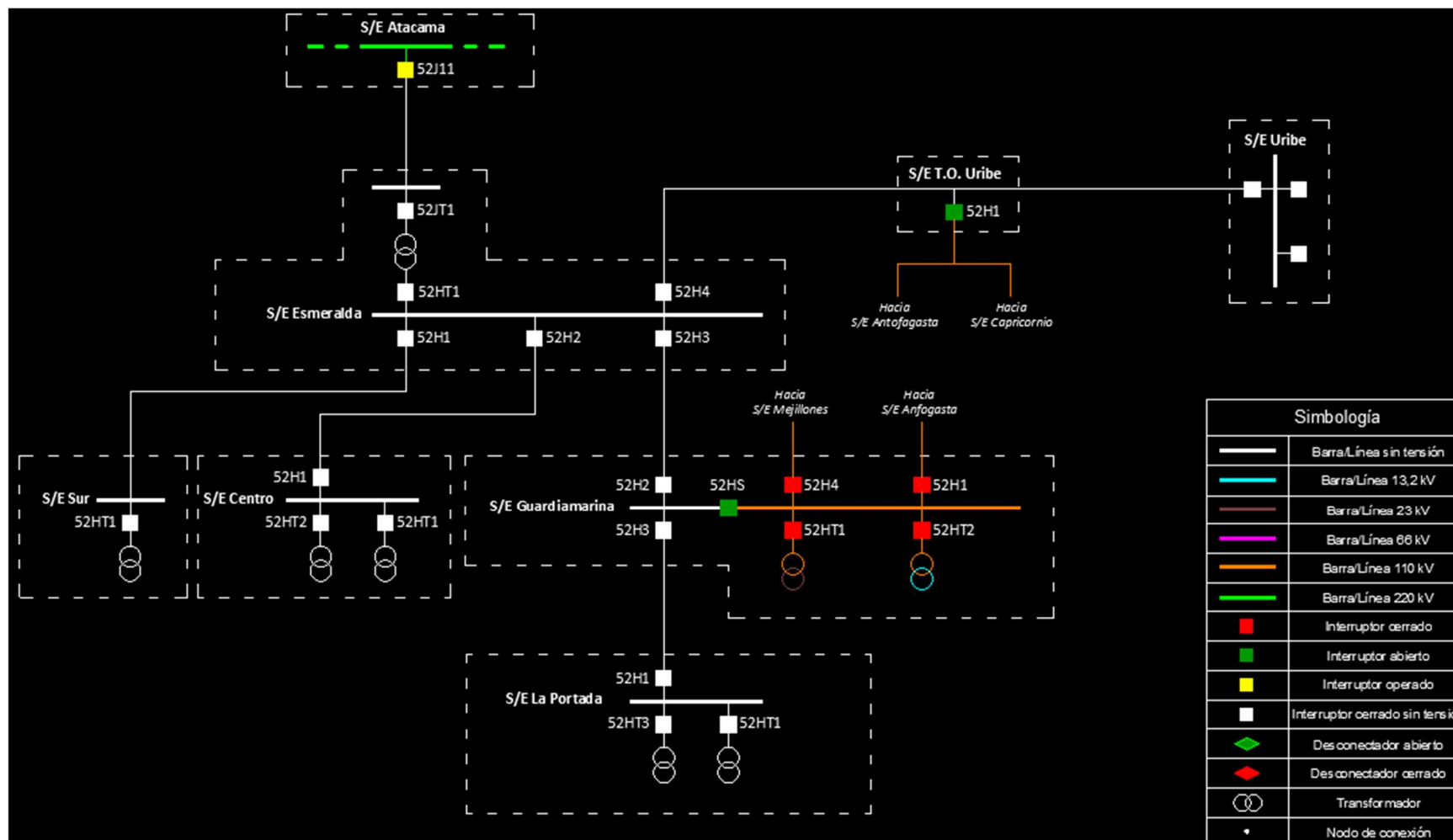
8. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
14:19	Sin energía barra principal 110 kV N°2 de S/E Guardiamarina.
14:19+	Se da aviso al CDC del Coordinador, CDC informa interrupcion línea 220 kV Atacama – Esmeralda.
14:20	Transelec informa que falla está asociada a trabajos en la línea 220 kV Atacama – Esmeralda.
14:29	Transelec informa que la recuperación de la línea tardara aproximadamente 30 minutos.
14:31	Se solicita autorización al CDC para normalizar los consumos de S/E La Portada con el cierre del 52HS de S/E Guardiamarina. CDC indica a esperar el análisis de las condiciones del sistema.
14:31+	Apertura del 52H2 de S/E Guardiamarina para recuperar consumos de S/E La Portada a través del cierre del 52HS de S/E Guardiamarina.
14:38	CDC Autoriza normalización de consumos de S/E La Portada con el cierre del 52HS de S/E Guardiamarina.
14:38+	Cierre con éxito del 52HS de S/E Guardiamarina. Se recupera energía en S/E La Portada.
14:44	CDC Autoriza a normalizar consumos de S/E Esmeralda desde S/E Guardiamarina en coordinación con Engie y CGE.
14:44+	Cierre con éxito del 52H2 de S/E Guardiamarina. Se recupera energía en S/E Esmeralda y S/E Sur.
17:21	Apertura del 52HS de S/E Guardiamarina, se normaliza topología de S/E Guardiamarina.

9. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



9.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



10. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
08/12/2023 14:19:19	GMARINA	GMARINA.H_B03.GMAR_LPOR_H_01.VLL	GMARINA.H_B03.GMAR_LPOR_H_01.VLL H VOLT 6.4 105.0 current value : 6.4 low limit : 105.0
08/12/2023 14:31:50	GMARINA	GMARINA.H_B02.52H2.EST	52H2 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO By YGUZMAN
08/12/2023 14:38:42	GMARINA	GMARINA.H_B05.52HS.EST	52HS ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By SCADA
08/12/2023 14:38:45	GMARINA	GMARINA.H_B03.GMAR_LPOR_H_01.VLL	GMARINA.H_B03.GMAR_LPOR_H_01.VLL H VOLT 111.2 105.0 current value : 111.2 low limit : 105.0
08/12/2023 14:44:09	GMARINA	GMARINA.H_B02.52H2.EST	52H2 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By FMORA
08/12/2023 17:21:29	GMARINA	GMARINA.H_B05.52HS.EST	52HS ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO By SCADA

11. Análisis de la actuación de protecciones y control:

- Durante el evento en análisis no operaron ni debieron operar elementos de protección en instalaciones propiedad de Sistema Austral de Transmisión Troncal.

12. Acciones correctivas

- No aplica

INFORME DE FALLA DEFINITIVO

Nº 2023004811

**LÍNEA 110 KV ACCESO NORTE - CARBONATO
SALAR DEL CARMEN**

Zona: Región Antofagasta – Comuna Antofagasta.

Preparado por: SQM.

Propietario	Instalación afectada	Transferencia interrumpida en la S/E	Generación Afectada	Consecuencia	Preparado	Fecha
SQM SALAR S.A	L-110kV ACCN-CARB	15,3 MW	No hubo		SQM	08/12/2023

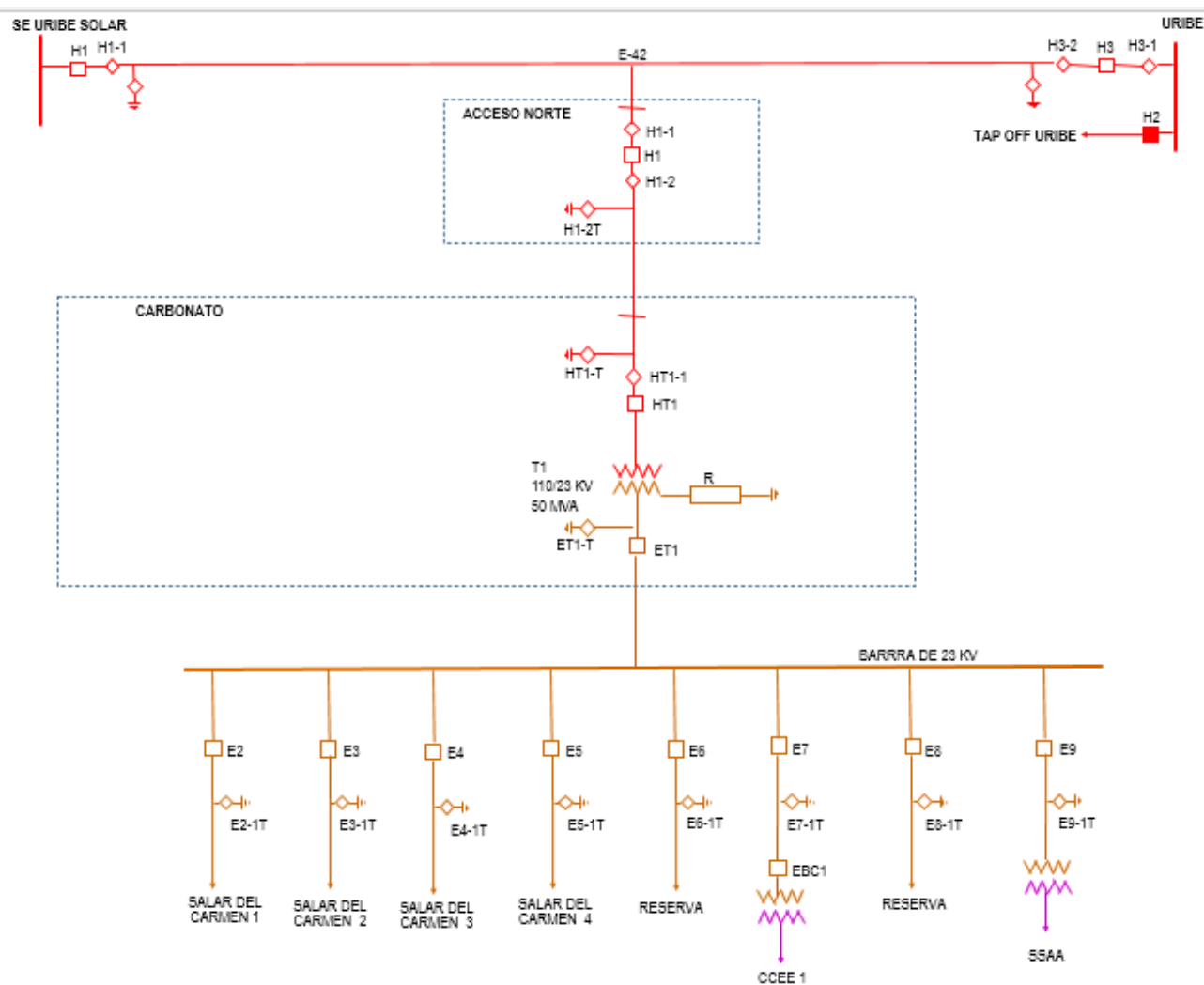
- 1 Fecha y hora del envío del IF.**
28/12/2023, 12:00 horas.
- 2 Razón social de/ la empresa.**
Sociedad Química y Minera de Chile S.A.
- 3 Fecha y hora del inicio de la falla.**
08/12/2023 a las 14:19 horas.
- 4 Identificación de las instalaciones que presentan falla y/o instalaciones afectadas.**
Paño H1 de S/E Acceso Norte y Paño HT1 – ET1 de S/E Carbonato.
- 5 Tiempo de duración de la falla.**
3 horas y 51 minutos.
- 6 Causa básica de la falla.**
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.
A raíz de la ausencia de tensión en el tramo L.110kV SE Uribe - SE Acceso norte, se desprende un consumo de 15.3 MW en las instalaciones de SQM (Salar del Carmen).
- 7 Listado de las subestaciones involucradas (para cada una de estas subestaciones se deberá indicar lo siguiente).**
 - 7.1 Nombre de la subestación involucrada.
 - 7.2 Cantidad de consumos desconectados en la S/E.
 - 7.3 Montos de potencia desconectada en cada caso y sus registros de medición respectivos.
 - 7.4 Causa de la interrupción de cada uno de los consumos.
 - 7.5 Instante en que el CDC autoriza la normalización de cada uno de los consumos, ya sea parcial o total, según corresponda.

(7.1) S/E	(7.2) Consumos desconectados	(7.3) Potencia desconectada y registros de medición	(7.4) Causa de interrupción	(7.5) Hora normalización
Acceso Norte y Carbonato	1	15,3 MW	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.	18:10

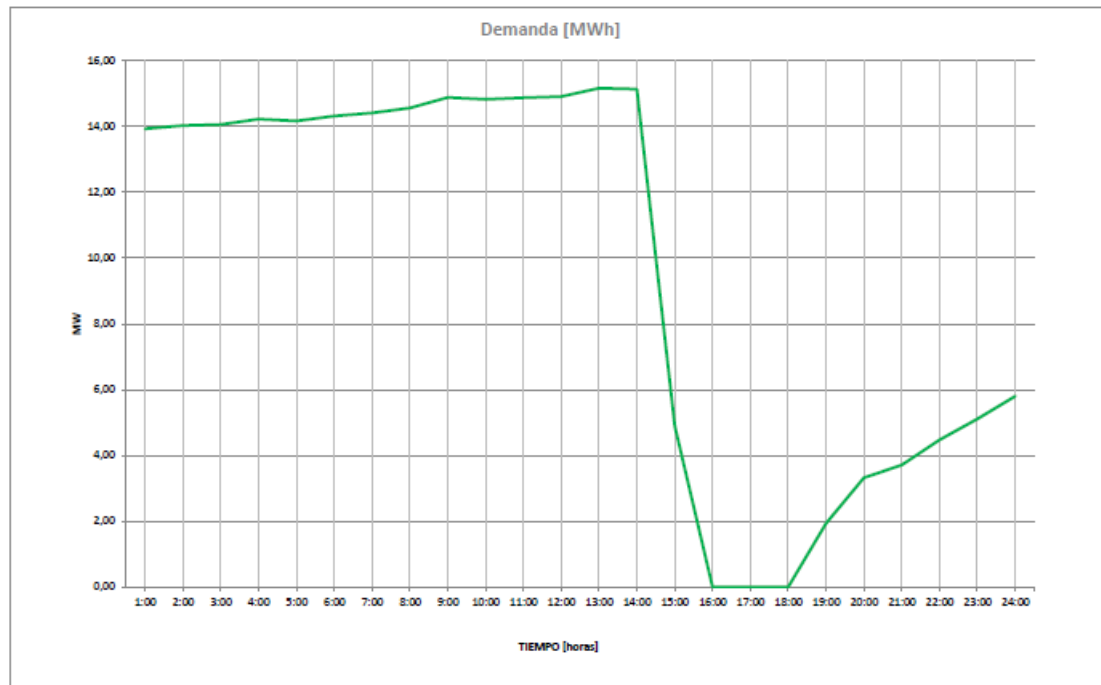
- 8 Acciones inmediatas llevadas a cabo por los CC para la normalización de suministro de los consumos y maniobras de reposición ejecutadas.**
 - Se informa al CEN y se procede a revisar la instalación.
 - Se llama a CC ENOR y CC CGE para solicitar más información.
- 9 Registros oscilógrafos de protecciones (envío de archivos extraídos directamente desde los equipos involucrados, ejemplo archivos en formato: "COMTRADE", ".BEN", ".DEX").**

- 10 Registros de comportamiento dinámico de las unidades generadoras (potencia activa, reactiva, frecuencia y tensión en terminales).**
No hay.
- 11 Cronología de eventos, sincronizados vía GPS con la hora GMT.**
- A las 14:19 horas, A raíz de la ausencia de tensión en el tramo L.110kV SE Uribe - SE Acceso norte, se desprende un consumo de 15.3 MW en las instalaciones de SQM (Salar del Carmen). Sin operación de interruptores.
 - A las 14:38 horas, CEN autoriza realizar apertura de los interruptores: 52H1 de la S/E Acceso Norte, 52HT1 y 52ET1 de la S/E Carbonato y para posterior normalización del consumo.
 - A las 17:38 horas, se cierra con éxito el interruptor 52H1 de la S/E Acceso Norte.
 - A las 17:42 horas, se cierra con éxito el interruptor 52HT1 de la S/E Carbonato.
 - A las 17:52 horas, se cierra con éxito el interruptor 52ET1 de la S/E Carbonato.
 - A las 18:10 horas, se cierran con éxito los alimentadores de MT y normalizan los consumos de la planta.
- 12 Antecedentes específicos que la DO hubiera solicitado informar.**
No existen solicitudes.
- 13 Otros antecedentes que el Coordinado respectivo estime necesario informar.**
No hay
- 14 Acciones Correctivas a Corto Plazo**
En análisis.
- 15 Acciones Correctivas a Largo Plazo**
En análisis.
- 16 Anexos.**
- En anexo 1 se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones de la Planta Salar del Carmen.
 - En anexo 2 se adjunta curva de potencia transferida por el Paño H1 de Carbonato

Anexo 1: Diagrama unilineal.



Anexo 2: Curva de demanda



Llenado por Coordinado

ID Barra	Barra	ID Paflo	Paflo	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Se requiere del Tiempo de Interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3.2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TTNA equivalente por alimentador" de la Hoja "Temple de Normalización"	Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de interrupción equivalente Tr"	Se debe completar con la comuna donde está conectado el cliente						ID del cliente libre	Nombre de telefónica del cliente libre				
		15110	Línea Carbonato	52H1	15,80	08-12-2023 14:19	3,87	08-12-2023 18:10	N/A				1		1817	SCM Salar S.A.	Coordinado			

Informe de Desconexión Forzada IF 2023004831 del día 08 de diciembre de 2023.
Código 1017.

1. Características de la desconexión forzada

El día 08 de diciembre de 2023 a las 14:19 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Atacama – Esmeralda (en adelante la “Línea”), debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, a causa de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, durante la ejecución de trabajos programados por la instalación de un bypass a través de una línea auxiliar y la apertura de puentes de anclaje entre las estructuras N°158 y N°160 con instalación energizada.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Línea Atacama – Esmeralda 220 kV, Propiedad de Transelec S.A. (ID 1932).
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. Transmisión Zonal

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Línea 220 kV Atacama – Esmeralda (ID 1932).
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. S/E Esmeralda 220 kV, propiedad de Transemel (ID 1871)
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en las siguientes regiones, provincias y comunas:
 - i. Región de Antofagasta, Provincia de Antofagasta, comuna de Mejillones, código de comuna 2102.

4. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con la indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

No aplica, dado que dicha norma aplica a las empresas de Distribución.

5. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

6. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

Previo a la desconexión y de acuerdo con el registro del Sistema del SCADA de TRANSELEC, por la Línea se transmitían aproximadamente 78,4 MW desde la S/E Atacama 220 kV en dirección hacia la S/E Esmeralda 220 kV.

7. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

El día 08 de diciembre de 2023 a las 14:19 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Atacama – Esmeralda (en adelante la “Línea”), debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, a causa de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, durante la ejecución de trabajos programados por la instalación de un bypass a través de una línea auxiliar y la apertura de puentes de anclaje entre las estructuras N°158 y N°160 con instalación energizada.

b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.

- i. A las 14:19 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Atacama – Esmeralda por operación de las protecciones.
- ii. A las 14:22 horas, operador de Transelec contactó a Jefe de Faena, el cual indica que debido a los trabajos programados asociados a apertura de puentes de anclaje en instalación energizada, se produce la desconexión de la Línea 220 kV Atacama – Esmeralda.
- iii. A las 14:23 horas, operador de Transelec toma contacto con Jefe de Faena por trabajos de siliconado del paño J11 de la S/E Atacama 220 kV, informando de la falla ocurrida en la línea y suspendiendo dichos trabajos.
- iv. A las 14:26 horas, Jefe de Faena informa a operador de Transelec la confirmación de la desconexión forzada de la Línea 220 kV Atacama – Esmeralda producto de trabajos realizados con línea energizada.
- v. A las 14:38 horas, operador de Transelec en Atacama, entrega detalle de protecciones operadas. Se observa falla monofásica a tierra de fase B a 56,51 km desde S/E Atacama.
- vi. A las 14:39 horas, el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) toma contacto con el Operador Transelec, informando como maniobras de recuperación de servicio, el cierre del interruptor 52HS de S/E Antofagasta 110 kV recuperando los consumos de S/E Esmeralda 220 kV. Del mismo modo se informa el cierre del interruptor 52HS de S/E Guardia Marina 110 kV recuperando los consumos de S/E La Portada 110 kV, contabilizando una recuperación de 30 MVA.
- vii. A las 14:40 horas, Jefe de Faena y Personal en terreno informan a Operador de Transelec, que la recuperación de la Línea 220 kV Atacama – Esmeralda se concretará en 30 minutos aproximadamente.
- viii. A las 14:45 horas, CEN informa a operador de Transelec, la conexión de la línea 110 kV Esmeralda – Guardiamarina recuperando 29 MVA. Con esto el CEN considera recuperados aproximadamente un 56% del total interrumpido de 97.4MVA (78,4 MVA que se transmitían por línea de 220 kV Atacama – Esmeralda y 19 MVA inyectados por Uribe Solar).
- ix. A las 15:10, Jefe de Faena solicita al CEN la autorización para energizar la línea 220 kV Atacama – Esmeralda.
- x. A las 15:11 horas, Transelec informa al centro de control de Sistema de Transmisión del Norte (STN) que la línea está disponible para energizar.

- xi. A las 15:29, operador de Transelec realiza el cierre del interruptor 52J11 de la S/E Atacama 220 kV, energizando la línea desde el extremo de Atacama y verificándose que la línea en vacío se encuentre sin problemas.
- xii. A las 15:32, operador de Transelec realiza apertura del interruptor 52J11 de la S/E Atacama 220 kV para proceder a recuperación de línea desde Esmeralda y sincronización en Atacama.
- xiii. A las 15:32, centro de control STN informa a Transelec, el cierre del interruptor 52HT1 en S/E Esmeralda 220 kV.
- xiv. A las 15:35, centro de control STN informa a Transelec, el cierre del interruptor 52JT1 en S/E Esmeralda 220 kV.
- xv. A las 15:35, operador de Transelec informa cierre sin éxito del interruptor 52J11 de la S/E Atacama 220 kV por problemas de sincronización.
- xvi. A las 15:35, centro de control STN informa a Transelec, que presenta problema de regulación de tensión en el transformador de 220/110/13.8 kV de S/E Esmeralda, específicamente en CTBC del transformador, indicando que se tiene una tensión de 178 kV en barra de 220 kV producto del bloqueo en el tope de sus pasos en el extremo.
- xvii. A las 15:37, centro de control STN informa a Transelec, la apertura del interruptor 52HT1 en S/E Esmeralda 220 kV.
- xviii. A las 15:38, operador de Transelec informa cierre de interruptor 52J11 de la S/E Atacama 220 kV, quedando energizada y disponible la línea 220 kV Atacama – Esmeralda y energizado en vacío el transformador de 220/110/13.8 kV de S/E Esmeralda.
- xix. A las 15:50, centro de control STN informa a Transelec, movilización de personal de equipos a regular tensión de forma manual al transformador de 220/110/13.8 kV de S/E Esmeralda 220 kV.
- xx. A las 16:05, operador de Transelec informa a centro de control STN, que la sincronización del transformador de 220/110/13.8 kV debe realizarse desde la S/E Esmeralda 220 kV.
- xxi. A las 17:01, centro de control STN informa a operador Transelec, que se encuentra disponible para normalizar la línea 220 kV Atacama – Esmeralda, con sincronización desde S/E Atacama 220 kV, previa autorización del CEN.
- xxii. A las 17:02, Transelec solicita autorización del CEN para energizar la línea 220 kV Atacama – Esmeralda y sincronización desde S/E Atacama 220 kV.
- xxiii. A las 17:10, centro de control STN informa a Transelec, apertura del interruptor 52JT1 en S/E Esmeralda 220 kV.
- xxiv. A las 17:13, operador de Transelec informa apertura del interruptor 52J11 de la S/E Atacama 220 kV.
- xxv. A las 17:13, centro de control STN informa a Transelec, cierre del interruptor 52HT1 en S/E Esmeralda 110 kV.
- xxvi. A las 17:15, centro de control STN informa a Transelec, el cierre del interruptor 52JT1 en S/E Esmeralda 220 kV.

- xxvii. A las 17:18, Transelec informa el cierre con éxito del interruptor 52J11 de S/E Atacama 220 kV, normalizando la línea 220 kV Atacama- Esmeralda y la topología del sistema previo a la falla. Se recuperan el 100% de los consumos afectados.

8. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

a. Detalle de las protecciones operadas

Línea 220 kV Atacama – Esmeralda

i. Paño J11, 220 kV, de S/E Atacama:

Sistema Principal: Protección ABB REL 670:

- **14:19 horas:** función (21N), zona 2, falla monofásica en fase B.

Sistema Secundario: Protección Micom P444:

- **14:19 horas:** función (21N), zona 1, falla monofásica en fase B.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.

(En archivos adjuntos).

c. Registros de la falla.

(En archivos adjuntos).

En el Anexo 2, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generadas por los sistemas de protecciones.

En el Anexo 3, se muestran los registros de eventos generados de las protecciones involucradas.

d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

Paño J11, 220 kV, S/E Atacama

- Protección ABB REL 670, Sistema Principal: De acuerdo con la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa la detección de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual (21N) en zona 2. Instantáneamente se produce el trip de la protección 21N, provocando la apertura del interruptor 52J11 de la S/E Atacama, operando correctamente de acuerdo con sus ajustes (EAP N° 17-2021). En base a esto, el ajuste de distancia residual (21N) en zona 2 con trip instantáneo se encuentra en el contexto de los trabajos ejecutados por Transelec, en donde la presencia de campamentos bajo la línea y la ejecución de trabajos con línea energizada, pudiese significar un riesgo a las personas.
- Protección Micom P444, Sistema Secundario: De acuerdo con la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa la detección de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual (21N) en zona 1. Instantáneamente se produce el trip de la protección 21N, provocando la apertura del interruptor 52J11 de la S/E Atacama, operando correctamente de acuerdo con sus ajustes, de manera instantánea para fallas a lo largo de toda la línea (EAP N° 17-2021).

9. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla

El día 08 de diciembre de 2023 a las 14:19 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Atacama – Esmeralda (en adelante la “Línea”), debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, a causa de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, durante la ejecución de trabajos programados por la instalación de un bypass a través de una línea auxiliar y la apertura de puentes de anclaje entre las estructuras N°158 y N°160 con instalación energizada.

La falla se produce en el desarrollo de trabajos a potencial, como parte de las maniobras de remplazo de conductor entre las estructuras N°158 y N°160. La importancia de los trabajos en la línea de 220 KV Atacama-Esmeralda consiste en brindar seguridad de abastecimiento en la zona de la ciudad de Antofagasta y evitar condiciones de riesgo por falla a las personas cuyas casas se encuentran emplazadas de manera ilegal bajo la línea.

Durante de conexión de fase auxiliar a potencial, producto del desplazamiento de la escalera dieléctrica, en plano vertical y horizontal al momento de que el especialista encargado de los trabajos ingresara a la escalera en la estructura N°160, se produce falla por acortamiento de distancia entre el chicote energizado y la estructura.

La desconexión forzada de la línea 220 kV Atacama – Esmeralda, originó la interrupción del suministro eléctrico en la ciudad de Antofagasta. Una vez detectada la falla, se recuperó parcialmente el abastecimiento de energía eléctrica a través de las redes de transmisión disponibles en 110 kV. A las 15:28 hrs Transelec se encontraba en condiciones para normalizar la línea, sin embargo, no fue posible sincronizar desde la S/E Atacama debido a que se presentó un problema de regulación de tensión en el transformador de 220/110/13.8 kV de S/E Esmeralda, donde la tensión era de 178 kV en la barra de 220 kV, situación reconocida por STN a raíz de un problema en el CTBC del transformador. Posteriormente, a las 17:01 horas se normaliza esta situación y el centro de control STN informa a operador Transelec, que se encuentra disponible para normalizar la línea 220 kV Atacama – Esmeralda, con sincronización desde S/E Atacama 220 kV. Previa autorización del CEN, comienzan las maniobras de normalización y a las 17:18 se recuperan el 100% de los consumos afectados y la topología del sistema previo a la falla.

Cabe destacar que los trabajos fueron realizados a potencial, dado que, con las transferencias de potencia en horario diurno, no es posible la desconexión de la línea Atacama – Esmeralda 220 kV sin afectación de los consumos de la zona. Por otro lado, actualmente el Tap off Uribe de Transemel se encuentra abierto permanentemente por desvinculación de sus equipos producto de vandalismo. En condiciones normales de operación, el Tap off Uribe hubiese permitido la desenergización de la línea en horario nocturno para el retiro de puentes, sin afectar a los consumos, realizando maniobras operacionales en Esmeralda, Antofagasta, Tap off Uribe, Guardiamarina y Alto Norte. Dada esta situación, se debió programar los trabajos con línea energizada a pesar del

riesgo inherente de desconexión asociado a la metodología de trabajo, necesaria para evitar afectación de clientes mediante desconexión programada.

El análisis de las circunstancias de la falla se encuentra en el Anexo 4 “Informe Técnico de falla”.

- b. Actuación de los dispositivos de protección y control
De acuerdo con los antecedentes disponibles, durante todo el evento, todas las protecciones operaron correctamente de acuerdo con sus ajustes.
- c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
 - i. Ver punto 7.b

10. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2022001398	Línea 220 kV Atacama - Esmeralda	21-04-2022

11. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2022001398	Línea 220 kV Atacama - Esmeralda	21-04-2022

12. Detalle de instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:

- i. Línea de 220 kV Atacama – Esmeralda (ID 1932).
Tensión: 220 kV
Conductor: AAAC 740,8 MCM FLINT, 1 conductor por fase
T° de Diseño del Conductor: 50 °C
Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,518 kA
Cable de guardia: Cable OPGW Alumoweld
Longitud del conductor: 69,36 km
PES: 2001

13. Proposición del propietario respecto al origen de falla.

Causa interna: Trabajos en instalaciones.

14. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

Al momento de conocer la causa de la desconexión se ejecutaron las siguientes acciones correctivas:

1. Inmediatamente posterior a la falla, los trabajos programados son detenidos y se procede a constatar la condición del personal participante en las maniobras de altura, verificándose todo el personal en buenas condiciones.
2. Respecto al plan de acción para la continuación de los trabajos se ha implementado mejoras al procedimiento, enfocadas reforzar los mecanismos de sujeción y

estabilidad de la escalera dieléctrica, además de validar esto mediante pruebas de carga. Estas medidas fueron validadas mediante ensayo práctico el día 9 de diciembre, sin intervención de la línea energizada.

15. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE1	Trabajos en instalaciones
ELEMENTO_ID	TX2	Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21N	Distancia Residual.
MODO_ID	13	Opera según lo esperado.

16. Identificación de la empresa propietaria.

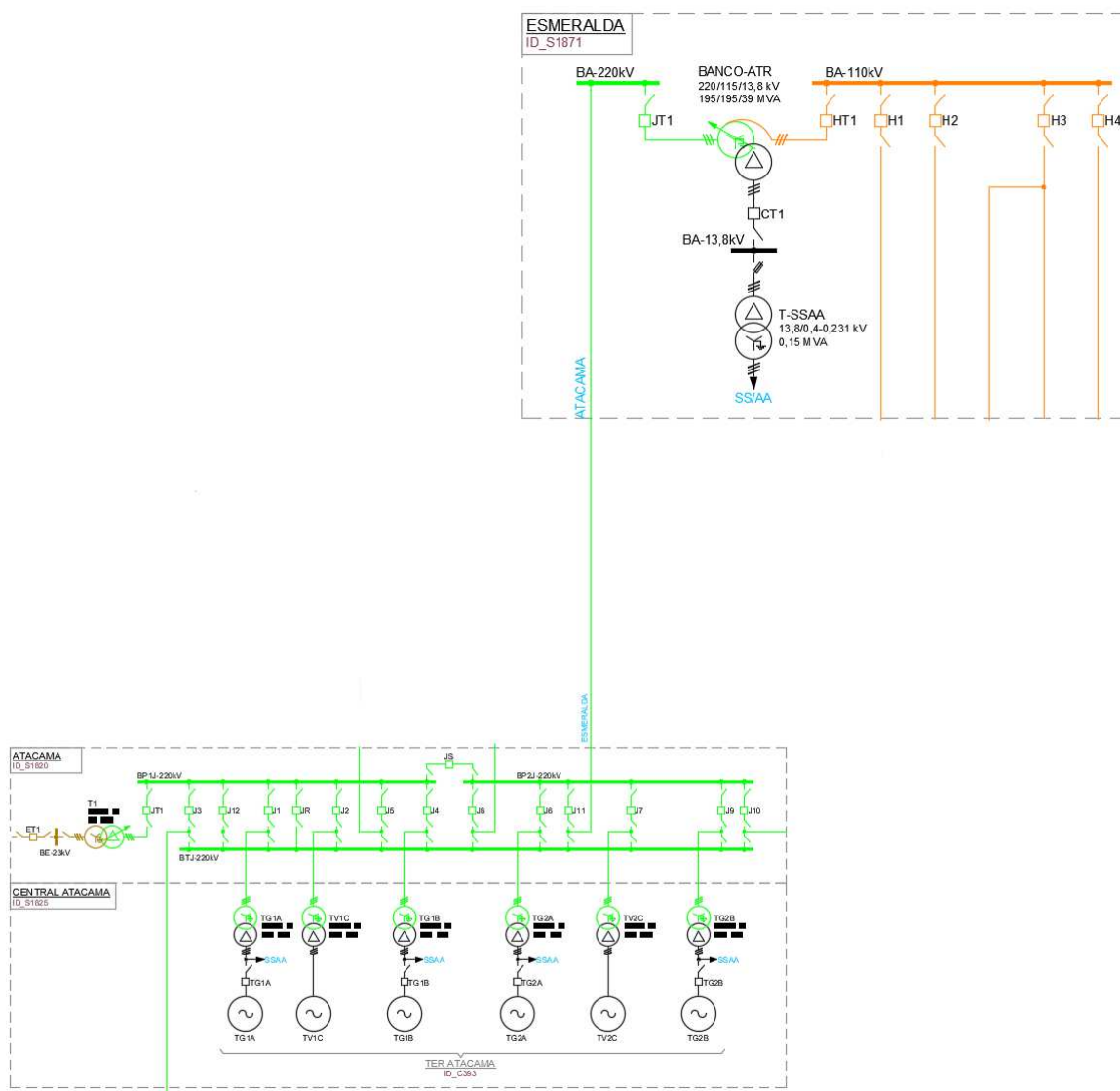
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

17. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjuntan los registros oscilográficos y señales digitales generados por la protección operada.
- En el **Anexo 3**, se adjuntan el registro de eventos generado por la protección involucrada.
- En **Anexo 4**, se adjuntan probatorios de la causa de la falla.
- En **Anexo 5**, se adjunta informe de desconexión de suministro.

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



Anexo 2: Oscilografías y señales digitales

Figura 2: Registro de oscilografía y señales digitales

Sistema Principal, paño JJ1 en S/E Atacama, protección ABB REL 670 (Evento de desconexión 14:19:18 horas)

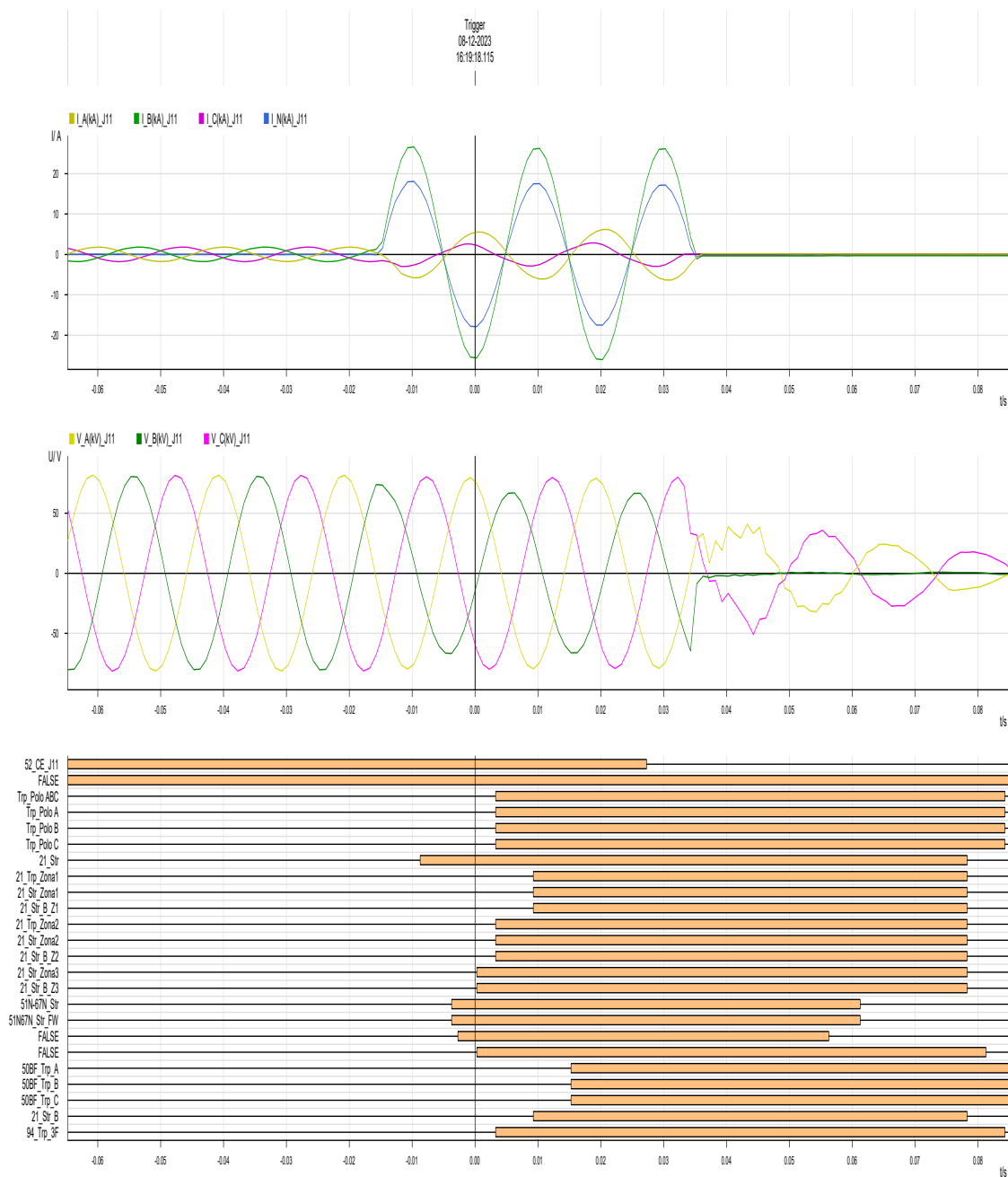
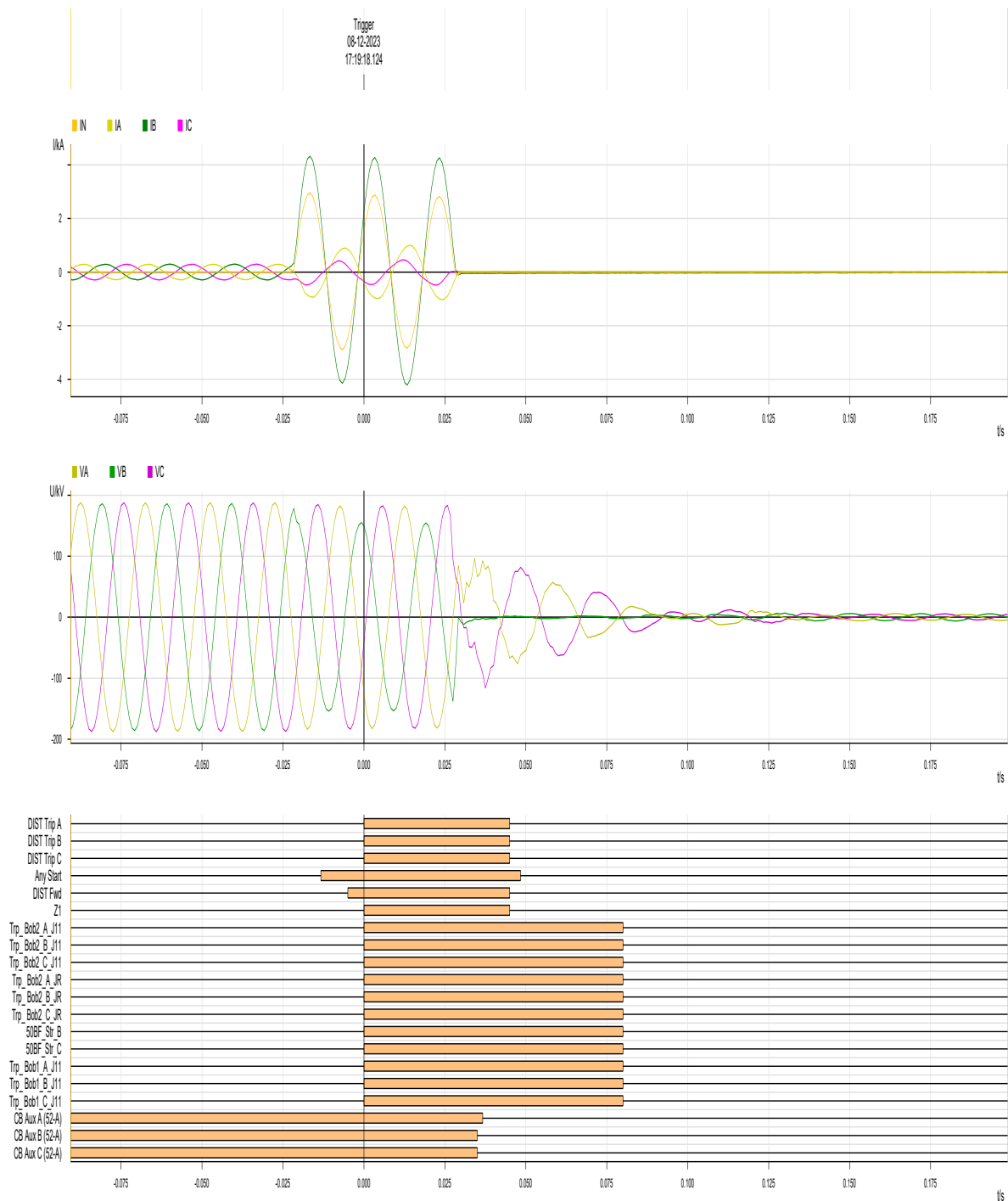


Figura 2: Registro de oscilografía y señales digitales

Sistema Secundario, paño JJ1 en S/E Atacama, protección Micom P444 (Evento de desconexión 14:19:18 horas)



Anexo 3: Registro de eventos

Figura 3: Registro de eventos

Sistema Principal, paño JJ1 en S/E Atacama, protección ABB REL 670 (Evento de desconexión 14:19:18 horas)

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	08/12/2023 19:22:13.574	FALSE	Off
P	08/12/2023 19:22:13.569	FALSE	Off
P	08/12/2023 19:22:13.535	FALSE	On
P	08/12/2023 19:22:13.530	FALSE	On
P	08/12/2023 19:17:55.315	FALSE	Off
P	08/12/2023 19:17:55.312	FALSE	Off
P	08/12/2023 19:17:55.279	FALSE	On
P	08/12/2023 19:17:55.275	FALSE	On
P	08/12/2023 19:17:55.273	52_CE_J11	On
P	08/12/2023 19:12:00.918	FALSE	Off
P	08/12/2023 19:12:00.915	FALSE	On
P	08/12/2023 19:12:00.897	FALSE	Off
P	08/12/2023 19:12:00.888	FALSE	On
P	08/12/2023 19:12:00.857	52_CE_J11	Off
P	08/12/2023 17:38:25.018	52_CE_J11	On
P	08/12/2023 17:37:46.856	FALSE	Off
P	08/12/2023 17:37:46.844	FALSE	On
P	08/12/2023 17:32:14.623	FALSE	Off
P	08/12/2023 17:32:14.620	FALSE	On
P	08/12/2023 17:32:14.599	FALSE	Off
P	08/12/2023 17:32:14.593	FALSE	On
P	08/12/2023 17:32:14.560	52_CE_J11	Off
P	08/12/2023 17:29:17.134	52_CE_J11	On
P	08/12/2023 16:19:20.188	FALSE	Off
P	08/12/2023 16:19:20.086	FALSE	On
P	08/12/2023 16:19:18.331	50BF_Trip_A	Off
P	08/12/2023 16:19:18.331	50BF_Trip_B	Off
P	08/12/2023 16:19:18.331	50BF_Trip_C	Off
P	08/12/2023 16:19:18.199	94_Trip_3F	Off
P	08/12/2023 16:19:18.199	Itrip_Polo A	Off
P	08/12/2023 16:19:18.199	Itrip_Polo ABC	Off
P	08/12/2023 16:19:18.199	Itrip_Polo B	Off
P	08/12/2023 16:19:18.199	Itrip_Polo C	Off
P	08/12/2023 16:19:18.196	FALSE	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_B	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_B_Z1	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_B_Z2	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_B_Z3	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_Zona1	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_Zona2	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Str_Zona3	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Itrip_Zona1	Off
P	08/12/2023 16:19:18.193	21_Itrip_Zona2	Off
P	08/12/2023 16:19:18.175	51N6/N_Str_FW	Off
P	08/12/2023 16:19:18.175	51N-6/N_Str	Off
P	08/12/2023 16:19:18.171	FALSE	Off
P	08/12/2023 16:19:18.142	52_CE_J11	Off
P	08/12/2023 16:19:18.130	50BF_Trip_A	On
P	08/12/2023 16:19:18.130	50BF_Trip_B	On
P	08/12/2023 16:19:18.130	50BF_Trip_C	On
P	08/12/2023 16:19:18.124	21_Str_B	On
P	08/12/2023 16:19:18.124	21_Str_B_Z1	On
P	08/12/2023 16:19:18.124	21_Str_Zona1	On
P	08/12/2023 16:19:18.124	21_Itrip_Zona1	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	21_Str_B_Z2	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	21_Str_Zona2	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	21_Itrip_Zona2	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	94_Trip_3F	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	Itrip_Polo A	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	Itrip_Polo ABC	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	Itrip_Polo B	On
P	08/12/2023 16:19:18.118	Itrip_Polo C	On
P	08/12/2023 16:19:18.115	21_Str_B_Z3	On
P	08/12/2023 16:19:18.115	21_Str_Zona3	On
P	08/12/2023 16:19:18.115	FALSE	On
P	08/12/2023 16:19:18.112	FALSE	On
P	08/12/2023 16:19:18.111	51N6/N_Str_FW	On
P	08/12/2023 16:19:18.111	51N-6/N_Str	On
P	08/12/2023 16:19:18.106	21_Str	On

Figura 4: Registro de eventos

Sistema Secundario, paño JJ1 en S/E Atacama, protección Micom P444 (Evento de desconexión 14:19:18 horas)



Informe de eventos
Subestación:
Archivo: 2023-12-08 19.43.49 1.evt

Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,200	: Any Trip OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,169	: Any Start OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,169	: I> Start Any B OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,169	: I>1 Start OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,167	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: Z1 OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: DIST Start B OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: DIST Trip C OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: DIST Trip B OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: DIST Trip A OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,165	: DIST Fwd OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,159	: All Pole Dead ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,157	: CB Aux A ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,157	: IN>1 Start OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,157	: Any Pole Dead ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,155	: CB Aux C ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,155	: CB Aux B ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,155	: I>3 Start OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,152	: Logic Inputs 1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,150	: Logic Inputs 1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,129	: I>1 Start ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,122	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,122	: General Alarm ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,122	: AR Lockout Shot> ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: Z1 ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: DIST Trip B ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: DIST Trip C ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: Any Trip ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: DIST Trip A ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: Any Trip B ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: Any Trip C ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: 3P Trip ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,120	: Any Trip A ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,119	: I>3 Start ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,115	: DIST Fwd ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,114	: DIST Start B ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,114	: Dist Start N ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,107	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,107	: IN>1 Start ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,107	: Any Start ON
Viernes 08 Diciembre 2023 17:19:18,105	: I> Start Any B ON
Viernes 08 Diciembre 2023 16:52:43,736	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 16:47:52,030	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 16:36:48,214	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 16:25:44,298	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 15:49:51,446	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 15:48:10,944	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:44,110	: Fault Recorded
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:43,993	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:43,991	: DIST Start B OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:43,991	: Any Start OFF
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:43,973	: DIST Start B ON
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:43,973	: Any Start ON
Viernes 08 Diciembre 2023 15:31:43,935	: Output Contacts1
Viernes 08 Diciembre 2023 14:59:43,574	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 13:49:08,372	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 13:40:15,160	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 13:38:04,458	: IRIG-B Active
Viernes 08 Diciembre 2023 13:08:03,814	: IRIG-B Active

Anexo 4: Probatorios

Ver Archivos adjuntos en el “Anexo 4”.

Anexo 5: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE1 Trabajos en instalaciones.
Instalación ID	Línea 220 kV Atacama – Esmeralda (ID 1932).
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea 220 kV Atacama – Esmeralda.
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	El día 08 de diciembre de 2023 a las 14:19 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Atacama – Esmeralda (en adelante la “Línea”), debido a la operación de sus protecciones. Lo anterior, a causa de un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, durante la ejecución de trabajos programados por la instalación de un bypass a través de una línea auxiliar y la apertura de puentes de anclaje entre las estructuras N°158 y N°160 con instalación energizada.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Protección de distancia 21N del paño J11 S/E Atacama: ID 9811 sistema 1: ABB REL 670. ID 16485 sistema 2: Micom P444.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Región de Antofagasta, Provincia de Antofagasta, comuna de Mejillones (Código de comuna 2102).
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	Previo a la desconexión y de acuerdo con el registro SCADA de TRANSELEC, por la Línea se transmitían aproximadamente 78,4 MW desde la S/E Atacama 220 kV en dirección hacia la S/E Esmeralda 220 kV.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	08-12-2023 a las 14:19 horas.
Fecha y hora término interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	08-12-2023 a las 15:35 cierre sin éxito del interruptor del extremo de S/E Atacama por problemas de sincronización. STN informa que la causa subyacente está vinculada a la regulación de tensión del transformador en la S/E Esmeralda. 08-12-2023 a las 17:18 horas cierre del interruptor del extremo de S/E Atacama, se normaliza el sistema previo a la falla.

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2023112208

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Solicitud:**Intervención**

Origen: Interno

Tipo de programación: Programada

Línea:

ATACAMA - ESMERALDA 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1

Descripción Nivel de Riesgo

Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo

Tipo de Trabajo:

Otro Tipo de Trabajo

Comentario Trabajo a Realizar

Trabajos relacionados al reemplazo de conductor de la línea 220 kv Atacama-Esmeralda.

Comentarios:

Actividad: Apertura de puentes a potencial en una de las fases de E158 y E160, y habilitación fase con conductor reemplazado. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe de faena: No hay.

Consumos Afectados:

No tiene consumo afectado

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Trabajo requiere:

Ninguno de los antecedentes anteriores

Fecha / Hora Inicio:

08-12-2023 08:00

Fecha / Hora Término:

08-12-2023 18:00

Fecha / Hora Inicio Efectiva:

08-12-2023 07:38

Fecha / Hora Término:

08-12-2023 17:43

Porcentaje Avance Solicitud:

0 %

Trabajo Relevante:

No

 **Comentarios**



Informe Técnico de Incidente Operacional L220kV Atacama - Esmeralda 08-12-2023



14-12-2023

Informe Técnico Incidente Operacional L220kV Atacama - Esmeralda 08-12-2023

1. Descripción del incidente

Siendo las 14:19 horas del día 08 de diciembre de 2023, se produjo la desconexión forzada de la línea 220kV Atacama – Esmeralda (en adelante la “Línea”), informe de falla N° 2023004831, afectando a cliente regulado con una pérdida de suministro estimada en 78,4 MW.

Fecha/ Hora	Descripción de la Situación	Clientes/Su ministro por recuperar
08-12-2023 14:19	Pérdida de Suministro de SS/EE Centro, Sur, La Portada y Uribe por falla externa a instalaciones de CGE Transmisión	112.056
08-12-2023 14:39	Se recupera S/E La Portada	66.091
08-12-2023 14:44	Se recupera S/E Sur	47.535
08-12-2023 15:01	Se recupera alimentador 21 de Mayo de S/E Centro	41.541
08-12-2023 15:02	Se recupera alimentador Borgoño de S/E Centro	35.534
08-12-2023 15:03	Se recupera alimentador Brasil de S/E Centro	30.247
08-12-2023 15:05	Se recupera alimentador Circunvalación de S/E Centro	25.178

El origen de la falla está relacionado con los trabajos asociados a la obra de reemplazo de conductor con la línea energizada, que se encontraba desarrollando nuestro contratista SASEM, a través de subcontrato MTB, para el cierre del puente entre la fase 2 y la fase auxiliar. Posteriormente, el personal de la obra normalizó la condición que produjo la falla, y a las 15:28 horas se realizó una reconexión manual exitosa de la Línea desde S/E Atacama, quedando energizada.

Cabe señalar que, debido a los trabajos ya señalados, la reconexión automática se encontraba deshabilitada, según se solicitó en condiciones requeridas en AT 118213.

2. Causa inmediata

Personal de MTB, subcontrato de empresa SASEM, se encuentra realizando trabajos de apertura y cierre de puentes eléctricos con línea energizada, método a potencial, en las estructuras N° 158 y 160, el día jueves 07 de diciembre inician los trabajos energizados con

el cierre de puentes eléctricos definitivos y normalización de la fase 3 en las estructuras N° 158 y 160 y la posterior apertura y retiro de puente eléctrico de conexión entre la fase 3 y fase auxiliar.

Ya con los chicotes de puentes eléctricos de la fase auxiliar des energizados y puestos a tierra el jueves 07, el viernes 08 de diciembre personal de MTB, luego de realizar los chequeos completos de equipamiento, en primera instancia instalan equipos en estructura N° 158 y proceden a dejar aislado de tierra el chicote de puente eléctrico de fase auxiliar en escala dieléctrica, posteriormente se traslada personal a estructura N° 160 a montar equipos y dejar aislado de tierra el chicote de puente eléctrico de fase auxiliar en la mencionada estructura. Una vez aislados los chicotes de puente eléctrico de fase auxiliar en ambos extremos se procede a realizar la conexión del puente eléctrico entre la fase 2 y la fase auxiliar en la estructura N° 158, utilizando método a potencial, desplazándose a continuación a la estructura N° 160 para realizar la misma conexión. Para dejar así energizado la fase auxiliar (bypass de la fase 2 entre estructura N° 158 a 160) para posteriormente abrir y retirar puentes eléctricos en fase 2 de estructura N° 158 y E160, tal como se observa en la figura N° 1 (línea amarilla de figura).

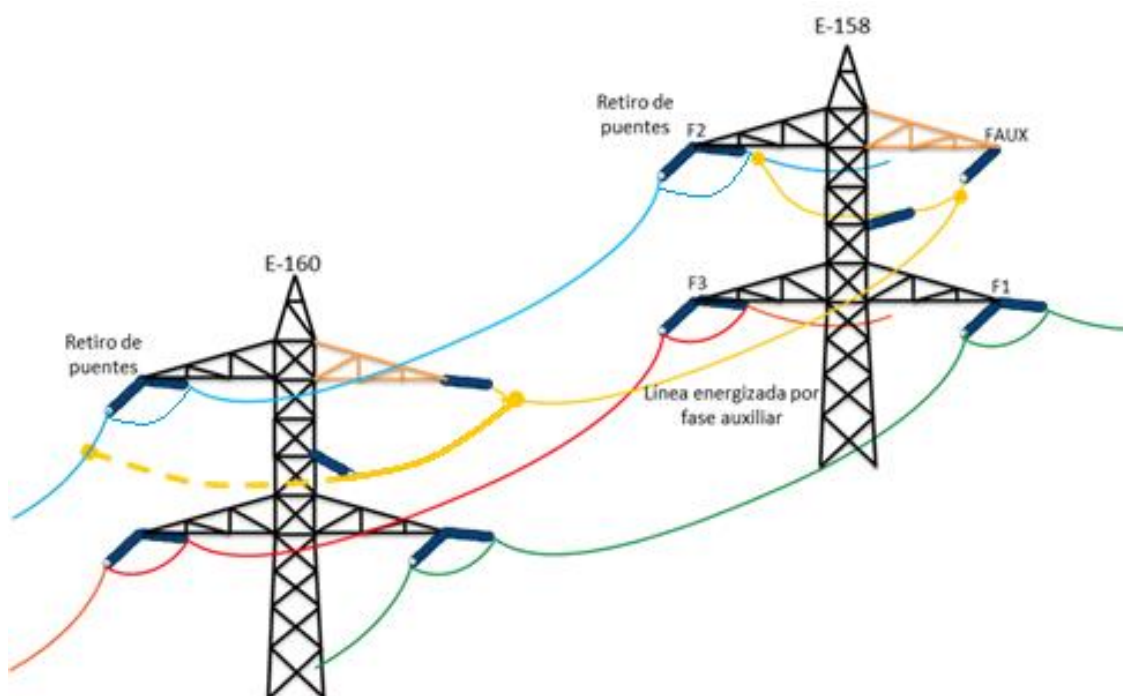


Figura 1: representación de conexión de fase auxiliar a fase 2 y apertura de puentes eléctricos fase 2 en E158 y E160

Con la instalación de los elementos aislados previamente montados en la estructura N° 160, queda el chicote de conexión energizado desde la estructura N° 158 soportado en la escala plataforma aislada en estructura N° 160. Dentro de este contexto es que, en el momento en que el especialista de trabajo a potencial ingresa a la escalera plataforma,

aproximadamente 90 cm, el especialista siente que inesperadamente se desplaza vertical y horizontalmente la escala dieléctrica hacia el centro de la estructura, provocando el acortamiento de distancias del chicote de puente eléctrico de fase auxiliar energizado (fase 2) con la estructura.



Figura 2: Condición previa a evento con chicote aislado en escala dieléctrica de E160 posterior al evento con la escala desplazada hacia la estructura.

El personal que se encontraba en la escalera no sufre lesiones, bajando por sus propios medios de la estructura, siendo revisado por paramédico del equipo de rescate considerado en la obra y luego derivado a la mutual para su control, siendo dado de alta sin indicaciones.

A raíz de lo ocurrido, la línea quedó fuera de servicio por un periodo de 69 minutos hasta que se controló la situación y se energizó nuevamente la instalación.

3. Acciones correctivas inmediatas

Una vez operadas las protecciones de la Línea, el personal de la obra activó el protocolo de comunicaciones, dándose aviso al administrador del contrato de la empresa contratista y al personal de Transelec del incidente ocurrido durante la ejecución de los trabajos programados.

- Detención de los trabajos, para conocer condición de personal participante en los trabajos en altura.
- Se retira especialista de potencial desde escala dieléctrica hasta la estructura, por sus propios medios.
- Se realiza análisis para retiro de conjunto escala dieléctrica desde ubicación post evento.
- Desciende por sus propios medios maestro liniero especialista de trabajos a potencial hasta nivel de piso.
- El especialista a potencial que se encontraba en la escala, una vez en piso, es revisado por paramédico rescatista de brigada de emergencia parte del proyecto (empresa Dapalme), sin detectar lesiones aparentes.
- Ascende a la estructura un nuevo maestro liniero para apoyar en las maniobras de normalización de la línea.
- Se instala tierra individual en chicote de puente eléctrico de fase auxiliar para cortar conductor próximo a extremo superior de aislador line post, dejando aislada fase auxiliar en ese punto.
- Se realizan maniobras para retiro de conjunto escala dieléctrica desde estructura hasta nivel de piso (equipo completo).
- Baja el personal de trabajo en altura a nivel de piso.
- Por protocolo de emergencia el maestro especialista a potencial es trasladado hasta Mutual de Seguridad Antofagasta para su evaluación, siendo dado de alta inmediata sin lesiones.
- Suspensión de trabajos para para iniciar proceso de investigación.

En forma paralela se realizó la extracción de data y protecciones operadas en la SE Atacama y la SE Esmeralda.

4. Planes de acción

Se definen las siguientes acciones para desarrollarse en el corto plazo:

- Normalizar la condición de riesgo que originó la falla (acortamiento de distancia de puentes eléctrico fase auxiliar (fase 2) en estructura N° 160, cortando chicote y dejando aislado en aislador tipo line post).
- Paralizar los trabajos asociados a la obra de reemplazo de conductor en curso.
- Revisión y análisis técnico de antecedentes de hechos levantados en busca de la causa raíz de la falla el día sábado 09 de diciembre. Se levantan mejoras a metodología de trabajo utilizada previo al evento.

- Jornada de reflexión con todo el personal participante en la faena de contratista Sasem, MTB e inspección técnica de Transelec efectuada el día sábado 09 de diciembre.
- El día sábado 09 de diciembre se realiza ensayo practico de mejoras de metodología de trabajo en estructura N° 160, sin intervenir instalación energizada, con el fin de comprobar su factibilidad técnica de implementación y efectividad.
- Se inicia la investigación del incidente entre Transelec y empresa contratista Sasem-MTB.

5. Causa raíz

Una vez analizada las declaraciones del personal involucrado, el análisis de imágenes disponibles de la faena previo y posterior al evento se determina que la causa directa del acortamiento de distancia de chicote de puente eléctrico de fase auxiliar con la estructura se debe a un desequilibrio de fuerzas producidas en conjunto de escala aislada debido a una inadecuada instalación de los sistemas de posicionamiento y elementos de control de movimiento del conjunto escala dieléctrica.

Las principales causas son:

- 1) Posición del soporte de escala plataforma desalineado con la posición del punto de anclaje de aparejo dieléctrico (ver figura 3).
- 2) Inadecuada posición de trabajo de pértiga tensora de posicionamiento lateral (pértiga desplazadora, con ángulo estimado de 23° respecto a punto de conexión con escala dieléctrica) de conjunto escala. Angulo de trabajo inadecuado respecto a posición de escala dieléctrica (ver figura 4).
- 3) Desplazamiento de nudo de cuerda de tiro o retención de aparejo en su punto de anclaje (tecle de cordel o manila) en la base de la estructura.

6. Mejora de metodología

Una vez analizada la causa raíz, durante la reunión de análisis de sábado 09 se determinaron las mejoras en la metodología de trabajo y consideraciones necesarias a implementar y poder autorizar el reinicio de los trabajos.

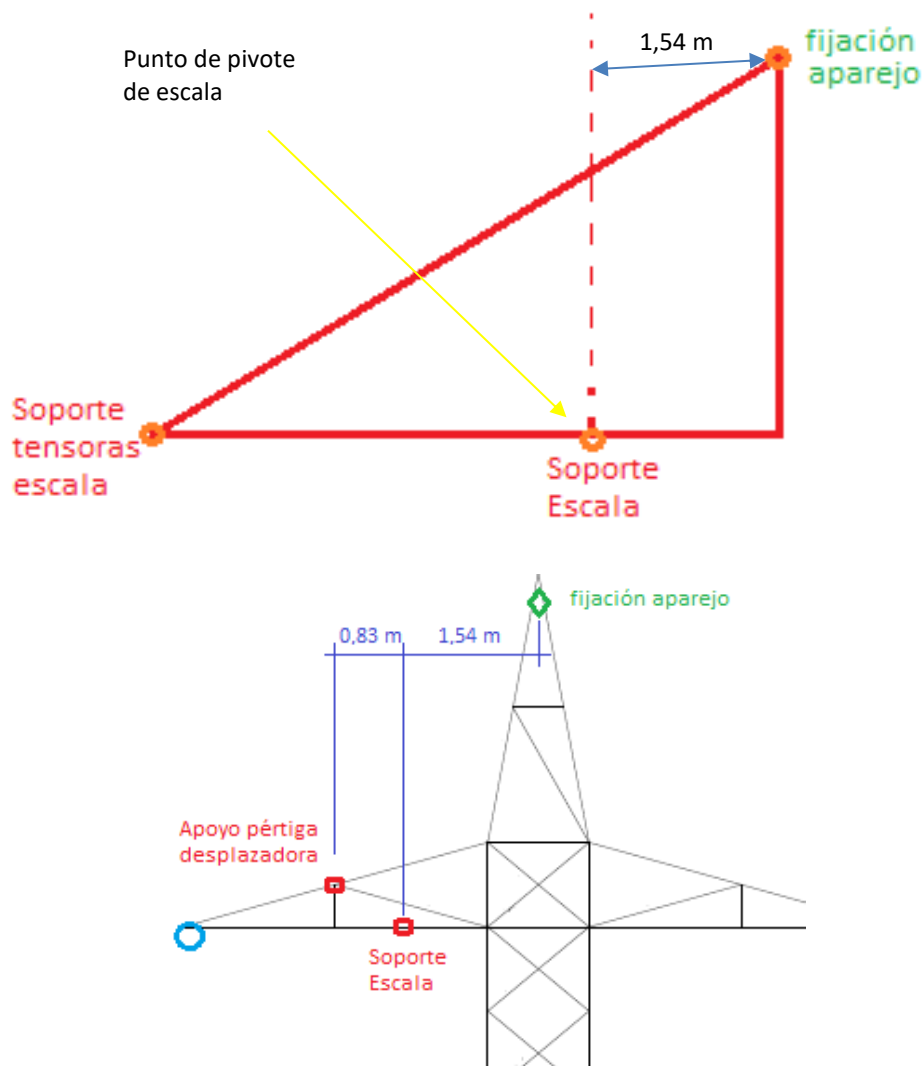


Figura 3: Esquema de ubicación de soporte escala en cruceta y anclaje de aparejo en canastillo de cable de guardia en estructura N° 160



Figura 4: Soporte de escala dieléctrica utilizado en estructura N° 158 (E4020525) y 160 (E4020087)

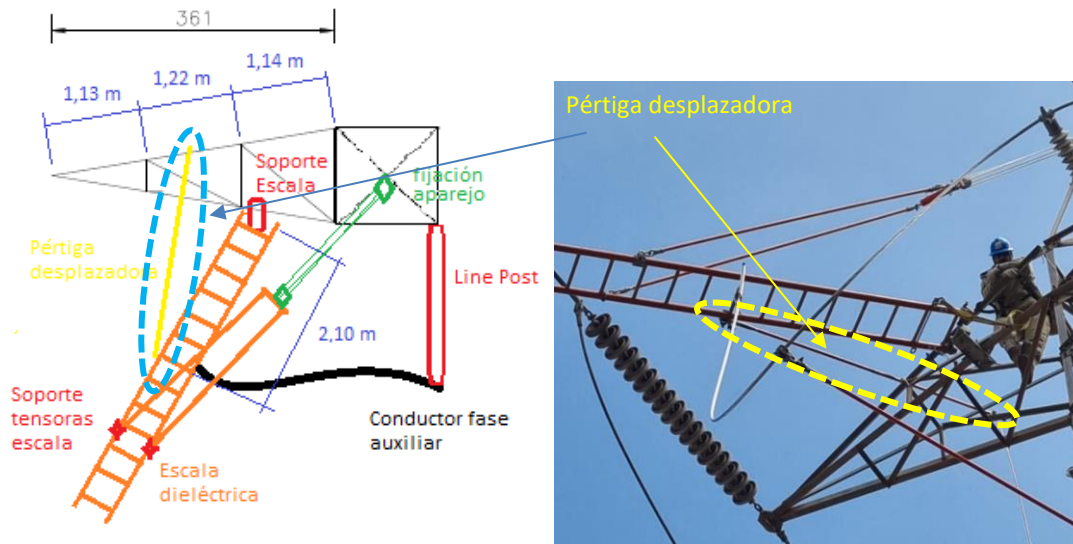


Figura 5: Ubicación de trabajo de pértiga tensora de desplazamiento lateral

Las principales mejoras y modificaciones a metodología consisten en:

- 1) Privilegiar equipamiento de trabajo y ubicación de elementos que permitan una correcta alineación entre punto de apoyo de soporte de escala dieléctrica y punto de anclaje de aparejo dieléctrico. En este caso se reubica soporte de escala horizontal en la superestructura, lo que permite una alineación total entre este elemento y anclaje de aparejo en canastillo.
- 2) Se debe asegurar que la pértiga tensora de posicionamiento lateral (pértiga desplazadora) mantenga un ángulo de trabajo respecto al punto de apoyo en escala dieléctrica y punto de anclaje de pértiga de mayor 45° en su posición de reposo y mayor a 60° en su condición de trabajo en la línea. De manera adicional, se debe utilizar silletas con mordaza (soporte giratorio) para afianzar a perfil de cruceta estas pértigas tensoras en reemplazo de cuerda de perlón.
- 3) Se debe detallar en los procedimientos de trabajo los nudos a utilizar para retener cuerdas que estén soportando cargas, incorporando adicionalmente una retenida de seguridad a través de un elemento de retención (carro de retención, conjunto eslinga con tiracables, o cordin con nudo de autoblock (Machard o Prusik)).
- 4) Una vez ubicado el conjunto escala en su posición de trabajo, y previo a el ingreso de especialista a la escala dieléctrica se debe realizar una prueba de carga al conjunto tanto vertical, como lateral, confirmando la estabilidad del conjunto. Para ello en la zona próximo a la ubicación de trabajo de especialista en la escala, se instalará dos

pértigas giratorias con cuerda dieléctrica que permitan realizar esta prueba desde piso de manera segura.

- 5) Se evitará, dentro de lo posible, mantener elementos energizados afianzados de manera permanente al conjunto escala dieléctrica, independizando su manipulación a través de cuerdas dieléctricas y pértigas de soporte desde la estructura.

Estas modificaciones de la metodología fueron puestas en práctica en un simulacro realizado el sábado 09 de diciembre, durante la tarde, luego de jornada de reflexión con el equipo de trabajo, resultando las pruebas exitosas y efectivas. De acuerdo a este resultado positivo se determinó retomar los trabajos para energizar fase auxiliar el domingo 10 y lunes 11 de diciembre completando el trabajo programado originalmente, desenergizando la fase 2 entre estructura N° 158 a 160, siendo reemplazada por fase auxiliar entre las mismas estructuras.

7. Recomendaciones

Se detallan recomendaciones para incorporar en futuras planificaciones de trabajo similares.

- Incorporar en la etapa de planificación presentación de la metodología de trabajo detallada por parte de empresas contratistas, con la secuencia de trabajo completa.
- Realizar análisis de esfuerzos aplicados a elementos de trabajo con líneas energizadas, considerando las diferentes posiciones de trabajo del equipamiento a utilizar durante el desarrollo de la faena.
- Reforzar la secuencia de revisión por parte de Transelec e Inspección Técnica respecto a procedimientos de trabajo críticos, en trabajos con tensión.

8. ANEXOS

A continuación, se presenta un anexo fotográfico asociado a la condición del entorno durante y después de ocurrida la falla.

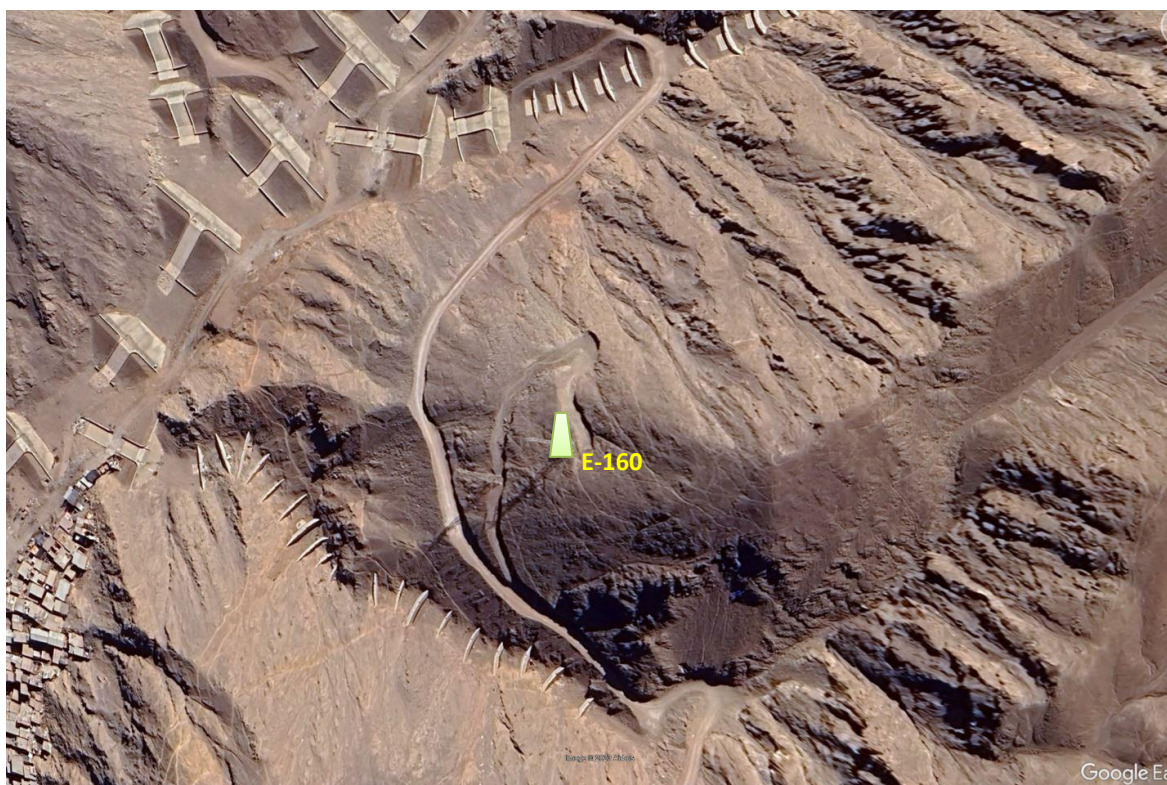


Figura 6: Referencia de ubicación de estructura N° 160 de línea 220 kV Atacama – Esmeralda 1



Figura 7: Detalle de pendiente de cerro (79%) en el entorno de base de estructura N° 160

 LABEL LABORATÓRIO DE ANÁLISES DE BIODIESEL		IDENTIFICAÇÃO DO CLIENTE Nome: _____ Endereço: _____ Cidade: _____ Estado: _____			
Certificado de Envio LAB - 2024 - 2023					
Nº do Pedido: _____ Data de Emissão: _____		Nº do Contrato: _____ Data de Vencimento: _____			
Nome do Produto: _____ Quantidade: _____		Valor do Serviço: _____ Valor do Produto: _____			
Histórico de Envios					
Nº do Pedido	Data	Nome do Produto	Quantidade	Valor do Serviço	Valor do Produto
001	01/01/2024	PROD 001	1000	100,00	1000,00
002	02/01/2024	PROD 002	2000	200,00	2000,00
003	03/01/2024	PROD 003	3000	300,00	3000,00
004	04/01/2024	PROD 004	4000	400,00	4000,00
005	05/01/2024	PROD 005	5000	500,00	5000,00
006	06/01/2024	PROD 006	6000	600,00	6000,00
007	07/01/2024	PROD 007	7000	700,00	7000,00
008	08/01/2024	PROD 008	8000	800,00	8000,00
009	09/01/2024	PROD 009	9000	900,00	9000,00
010	10/01/2024	PROD 010	10000	1000,00	10000,00
011	11/01/2024	PROD 011	11000	1100,00	11000,00
012	12/01/2024	PROD 012	12000	1200,00	12000,00
013	13/01/2024	PROD 013	13000	1300,00	13000,00
014	14/01/2024	PROD 014	14000	1400,00	14000,00
015	15/01/2024	PROD 015	15000	1500,00	15000,00
016	16/01/2024	PROD 016	16000	1600,00	16000,00
017	17/01/2024	PROD 017	17000	1700,00	17000,00
018	18/01/2024	PROD 018	18000	1800,00	18000,00
019	19/01/2024	PROD 019	19000	1900,00	19000,00
020	20/01/2024	PROD 020	20000	2000,00	20000,00
021	21/01/2024	PROD 021	21000	2100,00	21000,00
022	22/01/2024	PROD 022	22000	2200,00	22000,00
023	23/01/2024	PROD 023	23000	2300,00	23000,00
024	24/01/2024	PROD 024	24000	2400,00	24000,00
025	25/01/2024	PROD 025	25000	2500,00	25000,00
026	26/01/2024	PROD 026	26000	2600,00	26000,00
027	27/01/2024	PROD 027	27000	2700,00	27000,00
028	28/01/2024	PROD 028	28000	2800,00	28000,00
029	29/01/2024	PROD 029	29000	2900,00	29000,00
030	30/01/2024	PROD 030	30000	3000,00	30000,00
031	31/01/2024	PROD 031	31000	3100,00	31000,00
032	01/02/2024	PROD 032	32000	3200,00	32000,00
033	02/02/2024	PROD 033	33000	3300,00	33000,00
034	03/02/2024	PROD 034	34000	3400,00	34000,00
035	04/02/2024	PROD 035	35000	3500,00	35000,00
036	05/02/2024	PROD 036	36000	3600,00	36000,00
037	06/02/2024	PROD 037	37000	3700,00	37000,00
038	07/02/2024	PROD 038	38000	3800,00	38000,00
039	08/02/2024	PROD 039	39000	3900,00	39000,00
040	09/02/2024	PROD 040	40000	4000,00	40000,00
041	10/02/2024	PROD 041	41000	4100,00	41000,00
042	11/02/2024	PROD 042	42000	4200,00	42000,00
043	12/02/2024	PROD 043	43000	4300,00	43000,00
044	13/02/2024	PROD 044	44000	4400,00	44000,00
045	14/02/2024	PROD 045	45000	4500,00	45000,00
046					

DATOS GENERALES			EQUIPAMIENTO UTILIZADO	
Cliente	MTE SERVICIOS ELECTRICOS		Unidad de Referencia	Parámetro Máximo
Producto	Paseo Rincón 3054, Recinto		Marcas y Modelos	Marca / Modelo
Teléfono	Número 951-26-2925339		Nº de Serie	UTM 10-330004-0178
			Nº de Certificado	UTM 10-330004-0178
Tipo	Trabajo Constructivo		F. Certificación / Vigencia	23-12-2018 / 23-12-2020
Clase			Tipo de trabajo	32-12-19-2019-2020
Estado	Ubicada		Nombre de Referencia	04-09-2020
Elemento	Normalizado de Índice			México
Chaveta	Placa			Atico
				Atico

• Esquema de localización







Figura 8: Muestra de certificaciones de equipos y pruebas de campo realizadas a elementos de trabajo previo a cada jornada

Número: 118213 Validado

07-12-2023 09-12-2023
08:00 20:00

Intervención Repetitivo

Actividad
Apertura de puentes de anclaje en instalación energizada Simple Circuito y Doble

Detalle
Trabajos con instalación energizada consistentes en el cierre de puentes eléctricos de fase 3 en estructura E158 y E160, apertura de puentes eléctricos fase auxiliar desde fase 3 en estructuras E158 y E160, conexión de puentes eléctricos de fase auxiliar a fase 2 en estructuras E158 y E160 y apertura de puentes eléctricos de fase 2 en estructuras E158 y E160.

PMTDI: 56055 CNA

SASEM
11-2023
Planificada
Lineas
CAPEX no VI

A intervenir
• (1000) L 220kV
Atacama-Esmeralda,
C1

AT APROBADO APROBADO

Riesgo PUBLICADO **Correlativo**
MA APROBADO • 2023112208

SIP No necesita

SODI OK

Impacto ALTO

ASO COMPATIBLE

Instalaciones a intervenir			
Tipo de trabajo	Nombre	Ubicación técnica	Tipo
Intervención	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1	LIN-ATAESM220C1	Línea

Instalación con riesgo		
Nombre	Ubicación técnica	Tipo
► L 220kV Atacama-Esmeralda, C1	LIN-ATAESM220C1	Línea

Condiciones requeridas

Condiciones del jefe de faena

Subestación	Empresa instalación	Elementos	Maniobra	Condición
Subestación Atacama	Transelec	52J11	Bloqueo a la reconexión	Inmovilizado
Subestación Esmeralda	STN	52JT1	Bloqueo a la reconexión	Inmovilizado

Figura 9: Documento AT 118213 aprobado y validado junto con las condiciones de trabajo requeridas por Jefe de Faena.



Figura 10: Jornada de reflexión con equipo de trabajo y pruebas practicas realizada con metodología de trabajo ajustada

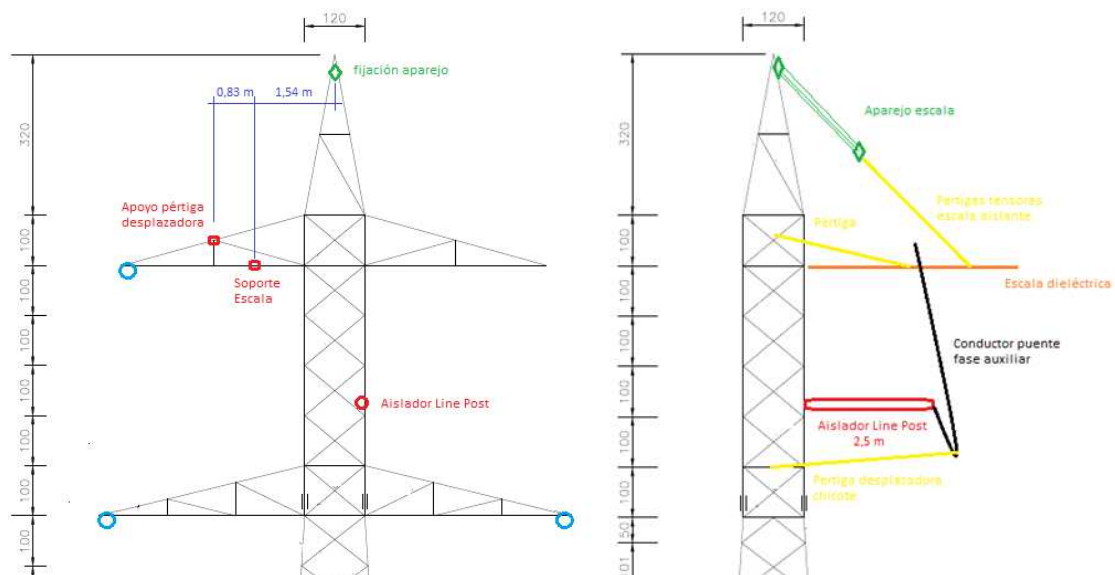


Figura 11: Esquema con vista frontal y lateral de estructura N° 160 respecto a ubicación de equipos

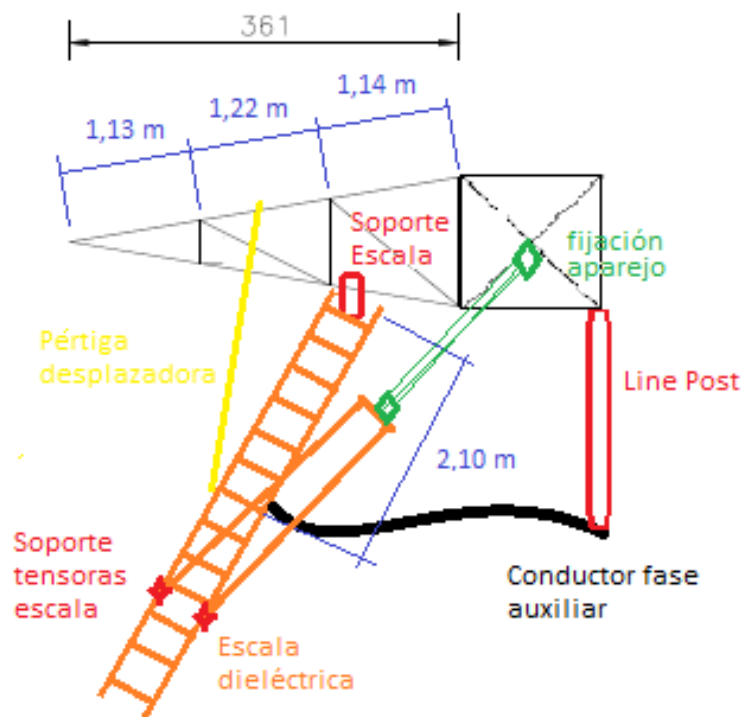


Figura 12: Esquema con vista superior de estructura N° 160 respecto a ubicación de equipos



Figura 13: Montaje de equipos previo al evento, en el cual se aprecia la distancia entre eje de soporte y aparejo

FIN DEL INFORME ZONA
NORTE GRANDE
14-12-2023



INFORME DE FALLA
SIN ENERGÍA S/E ESMERALDA
8 de diciembre de 2023

N° Informe CEN	2023004804		
Fecha de envío	15/12/2023	Hora	22:30
Realizó:	Benjamín Urrutia Ayamante		
Revisó:	Iván Zambrano		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina – Iván Zambrano		

1. Coordinado afectado

Propietario	Empresa de Transmisión Eléctrica TRANSEMEL S.A.
RUT Propietario	96.893.220-9
Representante legal	Rodrigo Guerrero.
Dirección legal	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Esmeralda		
Ubicación instalación afectada	Antofagasta, región de Antofagasta		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	220/110 kV
Fecha inicio falla	08/12/2023	Hora	14:19
Fecha fin falla	08/12/2023	Hora	14:44
Duración	25 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Antofagasta	ID	02101
Fenómeno físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento	Código	OPE6
Elemento	No aplica	Código	NA
Fenómeno eléctrico	No aplica	Código	NA
Modo interruptores	No aplica	Código	NA
Causa falla	Falla en línea 220 kV Atacama – Esmeralda (Propiedad de Transelec)		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Externo		

4. Instalaciones de Tx afectadas

Elemento Afectado	Propietario	Hora Desconexión	Hora Disponibilidad	Hora Normalización
S/E Esmeralda	Transemel S.A.	14:19	14:19	14:44 (*)

(*) Corresponde a horario de energización de la barra de 110 kV de S/E Esmeralda desde S/E Guardiamarina.

5. Instalaciones de Gx afectadas

Central	Línea	Generación afectada [MW]	Hora Desconexión	Hora Normalización	Propietario
No hay	-	-	-	-	-

6. Protecciones operadas

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
No hay	-	-	-

7. Pérdida de potencia

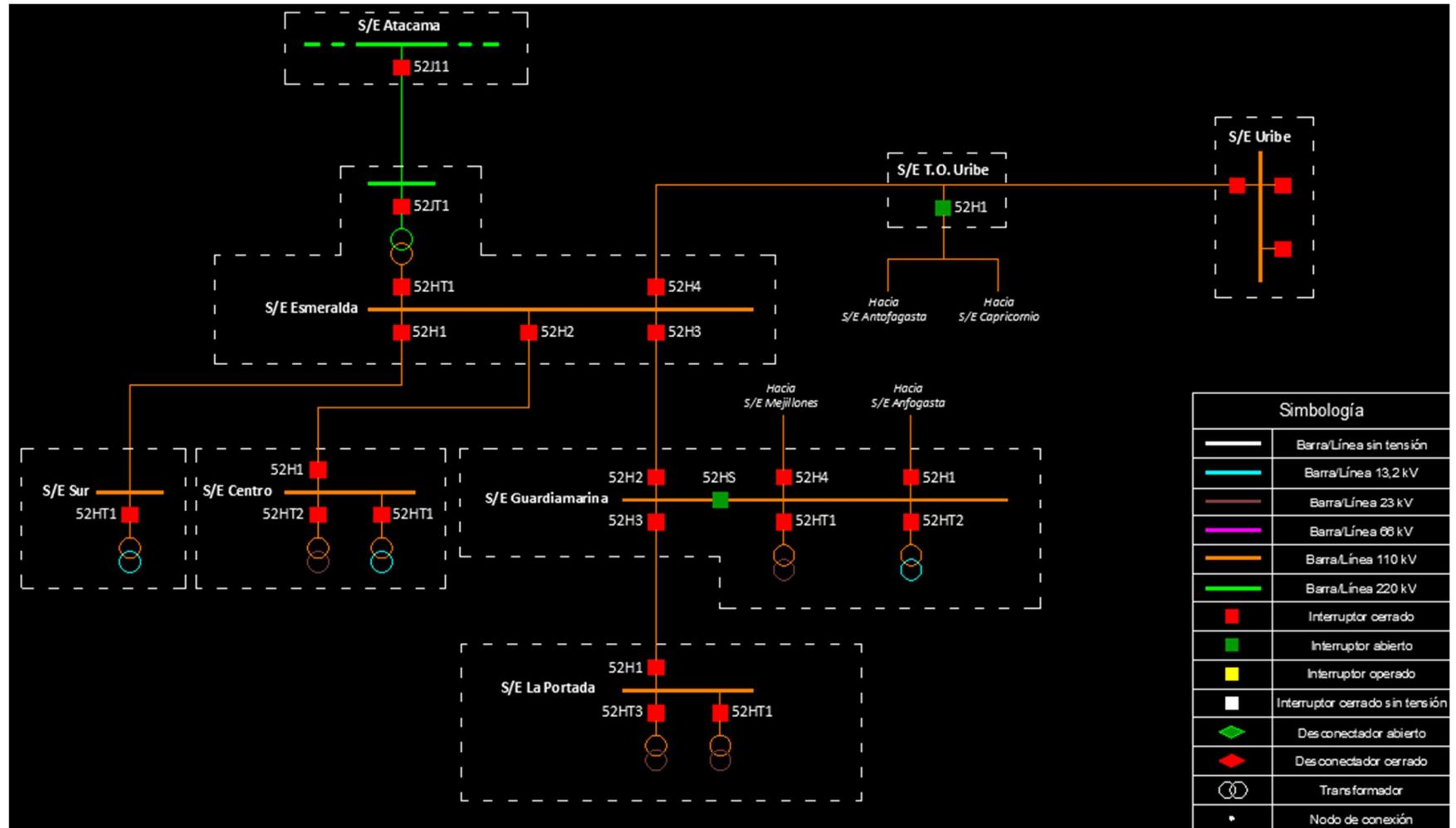
Paño	Línea Tx asociada	Subestación	Potencia [MW]	Hora pérdida de suministro	Hora recuperación
H1	Esmeralda – Sur	Esmeralda	12,89	14:19	14:44
H2	Esmeralda – Centro	Esmeralda	37,22	14:19	14:58
H3	Esmeralda – Guardiamarina	Esmeralda	29,76	14:19	14:44
H4	Esmeralda – Uribe	Esmeralda	-3,35 (*)	14:19	14:50

(*) Signo negativo indica que el flujo de potencia es desde la línea hacia el paño.

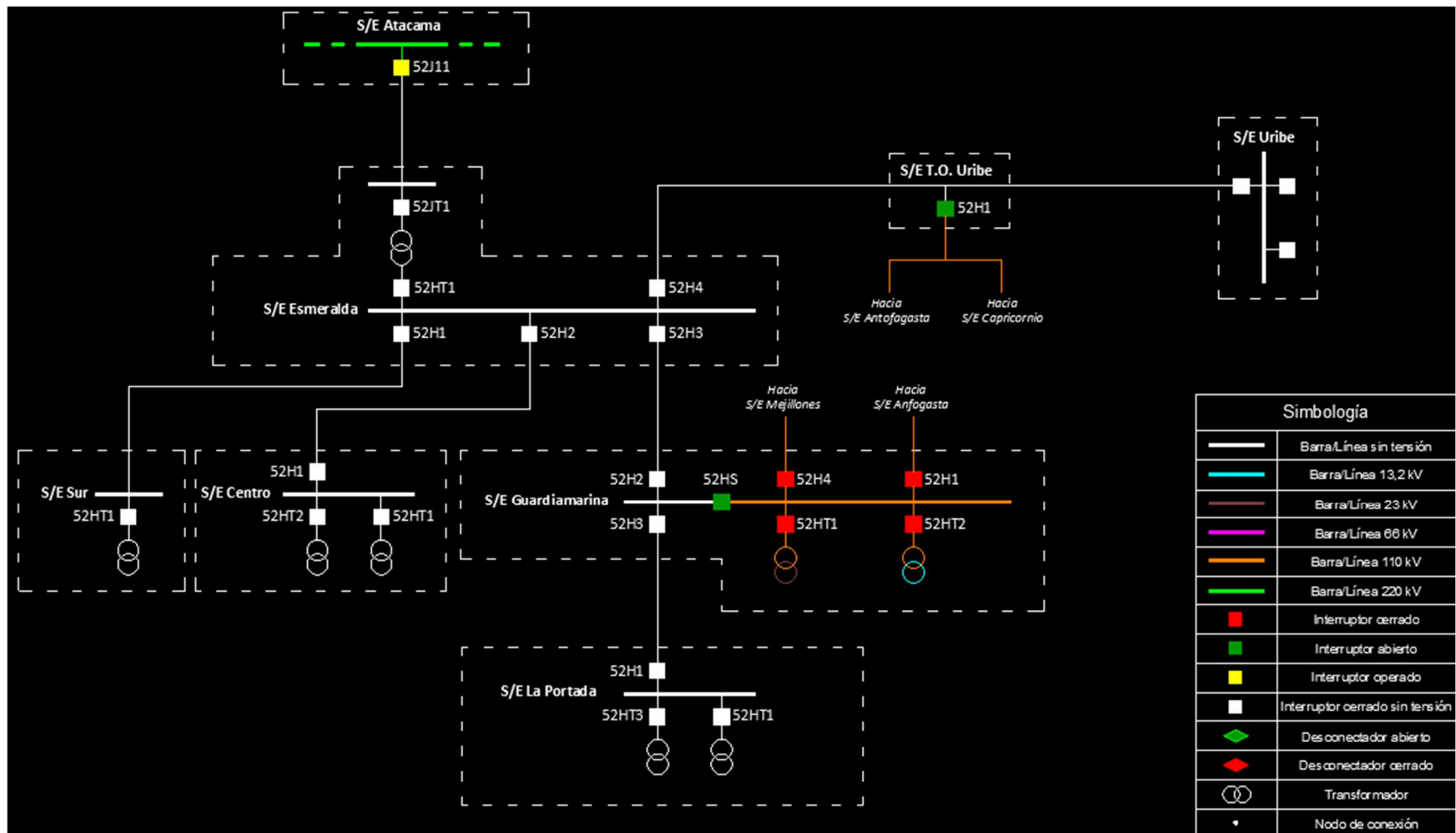
8. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
14:19	Sin energía S/E Esmeralda.
14:19+	Se da aviso al CDC del Coordinador, CDC informa interrupcion línea 220 kV Atacama – Esmeralda.
14:20	Transelec informa que falla esta asociada a trabajos en la línea 220 kV Atacama – Esmeralda.
14:24	Se da aviso a personal de mantenimiento Transemel sin energía S/E Esmeralda.
14:29	Transelec informa que la recuperación de la línea tardara aproximadamente 30 minutos.
14:41	Apertura del 52HT1 de S/E Esmeralda para recuperar consumos a través de S/E Guardiamarina.
14:41+	Apertura del 52H2 de S/E Esmeralda para recuperar consumos a través de S/E Guardiamarina.
14:41++	Apertura del 52H4 de S/E Esmeralda para recuperar consumos a través de S/E Guardiamarina.
14:38	Se energiza la línea 110 kV Guardiamarina – La Portada desde S/E Guardiamarina.
14:44	Se energiza barra 110 kV de S/E esmeralda desde S/E Guardiamarina. Se recuperan los consumos de S/E Sur. Maniobras en coordinación con CGE.
14:50	Cierre del 52H4 de S/E Esmeralda. Se recuperan los consumos de S/E Uribe. Maniobras en coordinación con CGE.
14:58	Cierre del 52H2 de S/E Esmeralda. Se recuperan los consumos de S/E Centro. Maniobras en coordinación con CGE.
15:13	Transelec informa que esta en condiciones de normalizar la línea 220 kV Atacama – Esmeralda.
15:17	Apertura del 52JT1 de S/E Esmeralda para energizar en vacío línea 220 kV Atacama – Esmeralda.
15:29	Transelec informa línea 220 kV Atacama – Esmeralda energizada con éxito.
15:32	Transelec informa apertura del 52J11 de S/E Atacama.
15:33	CDC autoriza normalización de topología de S/E Esmeralda.
15:33+	Cierre con éxito del 52HT1 de S/E Esmeralda.
15:34	Cierre con éxito del 52JT1 de S/E Esmeralda.
15:37	Apertura del 52HT1 de S/E Esmeralda.
17:10	Apertura del 52JT1 de S/E Esmeralda.
17:13	Cierre con éxito del 52HT1 de S/E Esmeralda.
17:14	Cierre con éxito del 52JT1 de S/E Esmeralda.
17:18	Transelec informa cierre con éxito del 52J11 de S/E Atacama. Se normaliza topología de S/E Esmeralda.

9. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



9.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:





10. Listado de eventos generados y registrados en SCADA

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
08/12/2023 14:19:22	ESMERAL	ESMERALD.J_B01.ATAC_ESME_J_01.VLL	ESMERALD.J_B01.ATAC_ESME_J_01.VLL J VOLT 0.0 211.0 current value : 0.0 low limit : 211.0
08/12/2023 14:41:18	ESMERAL	ESMERALD.H_T01.52HT1.EST	52HT1 ESTADO DESCONECTADOR ABIERTO By YGUZMAN
08/12/2023 14:41:46	ESMERAL	ESMERALD.H_B02.52H2.EST	52H2 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO By YGUZMAN
08/12/2023 14:41:56	ESMERAL	ESMERALD.H_B04.52H4.EST	52H4 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO By YGUZMAN
08/12/2023 14:50:52	ESMERAL	ESMERALD.H_B04.52H4.EST	52H4 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By FMORA
08/12/2023 14:58:38	ESMERAL	ESMERALD.H_B02.52H2.EST	52H2 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By FMORA
08/12/2023 15:17:06	ESMERAL	ESMERALD.J_T01.52JT1.EST	52JT1 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO By FMORA
08/12/2023 15:29:19	ESMERAL	ESMERALD.J_B01.ATAC_ESME_J_01.VLL	ESMERALD.J_B01.ATAC_ESME_J_01.VLL J VOLT 229.6 211.0 current value : 229.6 low limit : 211.0
08/12/2023 15:32:17	ESMERAL	ESMERALD.J_B01.ATAC_ESME_J_01.VLL	ESMERALD.J_B01.ATAC_ESME_J_01.VLL J VOLT 6.0 211.0 current value : 6.0 low limit : 211.0
08/12/2023 15:33:06	ESMERAL	ESMERALD.H_T01.52HT1.EST	52HT1 ESTADO DESCONECTADOR CERRADO By FMORA
08/12/2023 15:34:58	ESMERAL	ESMERALD.J_T01.52JT1.EST	52JT1 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By FMORA
08/12/2023 15:37:48	ESMERAL	ESMERALD.H_T01.52HT1.EST	52HT1 ESTADO DESCONECTADOR ABIERTO By HGONZALEZ
08/12/2023 15:38:27	ESMERAL	ESMERALD.J_B01.ATAC_ESME_J_01.VLL	ESMERALD.J_B01.ATAC_ESME_J_01.VLL J VOLT 229.3 211.0 current value : 229.3 low limit : 211.0
08/12/2023 17:10:46	ESMERAL	ESMERALD.J_T01.52JT1.EST	52JT1 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO By FMORA
08/12/2023 17:12:03	ESMERAL	ESMERALD.J_B01.ATAC_ESME_J_01.VLL	ESMERALD.J_B01.ATAC_ESME_J_01.VLL J VOLT 8.9 211.0 current value : 8.9 low limit : 211.0
08/12/2023 17:13:54	ESMERAL	ESMERALD.H_T01.52HT1.EST	52HT1 ESTADO DESCONECTADOR CERRADO By FMORA
08/12/2023 17:14:52	ESMERAL	ESMERALD.J_T01.52JT1.EST	52JT1 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By FMORA
08/12/2023 17:14:55	ESMERAL	ESMERALD.J_B01.ATAC_ESME_J_01.VLL	ESMERALD.J_B01.ATAC_ESME_J_01.VLL J VOLT 218.1 211.0 current value : 218.1 low limit : 211.0

**11. Análisis de la actuación de protecciones y control.****11.1 S/E Esmeralda****Comportamiento protección paño JT1 – Sistema 1 – Modelo GE T60**

Registro de eventos N°1: Paño JT1 – Sistema 1

Event Number	Date/Time	
3677	Dec 08 2023 20:14:51.672224	RESET OP(OPERAND)
3676	Dec 08 2023 20:14:51.672224	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3675	Dec 08 2023 20:14:51.672224	27 T/P 220kV Off
3674	Dec 08 2023 20:14:51.672224	52JT1 CE On
3673	Dec 08 2023 20:14:51.662700	52JT1 AB Off
3672	Dec 08 2023 20:13:53.054746	52HT1 CE On
3671	Dec 08 2023 20:13:53.039244	52HT1 AB Off
3670	Dec 08 2023 20:12:00.886445	27 T/P 220kV On
3669	Dec 08 2023 20:10:45.647140	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3668	Dec 08 2023 20:10:45.643448	52JT1 AB On
3667	Dec 08 2023 20:10:45.623444	52JT1 CE Off
3666	Dec 08 2023 18:38:25.020746	XFMR PCNT DIFF PKP C
3665	Dec 08 2023 18:38:25.015747	XFMR PCNT DIFF PKP B
3664	Dec 08 2023 18:38:25.015747	XFMR PCNT DIFF PKP A
3663	Dec 08 2023 18:38:25.013603	27 T/P 220kV Off
3662	Dec 08 2023 18:37:46.870399	27 T/P 220kV On
3661	Dec 08 2023 18:37:46.857395	27 T/P 220kV Off
3660	Dec 08 2023 18:37:46.849862	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3659	Dec 08 2023 18:37:46.846395	52HT1 AB On
3658	Dec 08 2023 18:37:46.840894	27 T/P 220kV On
3657	Dec 08 2023 18:37:46.819382	52HT1 CE Off
3656	Dec 08 2023 18:34:56.096291	RESET OP(OPERAND)
3655	Dec 08 2023 18:34:56.095513	27 T/P 220kV Off
3654	Dec 08 2023 18:34:56.093790	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3653	Dec 08 2023 18:34:56.091515	52JT1 CE On
3652	Dec 08 2023 18:34:56.074513	52JT1 AB Off
3651	Dec 08 2023 18:33:04.667269	XFMR PCNT DIFF PKP B
3650	Dec 08 2023 18:33:04.665245	52HT1 CE On
3649	Dec 08 2023 18:33:04.664769	XFMR PCNT DIFF PKP C
3648	Dec 08 2023 18:33:04.662270	XFMR PCNT DIFF PKP A
3647	Dec 08 2023 18:33:04.650242	52HT1 AB Off
3646	Dec 08 2023 18:32:14.662157	27 T/P 220kV On
3645	Dec 08 2023 18:32:14.645655	27 T/P 220kV Off
3644	Dec 08 2023 18:32:14.623151	27 T/P 220kV On
3643	Dec 08 2023 18:32:14.618151	27 T/P 220kV Off
3642	Dec 08 2023 18:32:14.592645	27 T/P 220kV On
3641	Dec 08 2023 18:29:17.127214	27 T/P 220kV Off
3640	Dec 08 2023 18:17:04.623779	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3639	Dec 08 2023 18:17:04.619764	52JT1 AB On
3638	Dec 08 2023 18:17:04.599763	52JT1 CE Off
3637	Dec 08 2023 17:41:16.849618	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3636	Dec 08 2023 17:41:16.847074	52HT1 AB On
3635	Dec 08 2023 17:41:16.820071	52HT1 CE Off
3634	Dec 08 2023 17:19:18.224786	GROUND TOC1 DPO
3633	Dec 08 2023 17:19:18.160009	27 T/P 220kV On
3632	Dec 08 2023 17:19:18.124876	GROUND TOC1 PKP
3631	Dec 05 2023 17:09:32.057991	RELAY IN SERVICE
3630	Dec 05 2023 13:43:09.377720	RELAY OUT OF SERVICE
3629	Dec 05 2023 13:43:09.377720	UNIT NOT PROGRAMMED
3628	Dec 05 2023 12:26:43.430227	GROUND TOC1 DPO
3627	Dec 05 2023 12:26:43.420234	I>120% DPO
3626	Dec 05 2023 12:26:43.360282	I>120% PKP
3625	Dec 05 2023 12:26:43.350292	GROUND TOC1 PKP

Observaciones

- De los registros presentados, se observan alarmas de pérdida de tensión, asociadas a la falla de la línea Atacama-Esmeralda de Transelec (27 T/P 220kV On) y arranques de falla a tierra (GROUND TOC1 PKP), que no gatillaron operación de interruptores por actuaciones de protecciones. Los eventos asociados a cambios de estados de interruptores 52JT1 y 52HT1 corresponden a maniobras llevadas a cabo para la normalización de los consumos.



Comportamiento protección paño JT1 – Sistema 2 – Modelo GE D60

Registro de eventos N°2: Paño JT1 – Sistema 2

Event Number	Date/Time	
89	Dec 08 2023 18:38:30.280114	59 MT OP (FE3)
88	Dec 08 2023 18:38:25.280136	59 MT PKP (FE3)
87	Dec 08 2023 18:38:25.270134	59 MT DPO (FE3)
86	Dec 08 2023 18:38:25.260136	59 MT PKP (FE3)
85	Dec 08 2023 18:38:25.250141	59 MT DPO (FE3)
84	Dec 08 2023 18:38:25.240145	59 MT PKP (FE3)
83	Dec 08 2023 18:38:25.230149	59 MT DPO (FE3)
82	Dec 08 2023 18:38:25.220152	59 MT PKP (FE3)
81	Dec 08 2023 18:38:25.210151	59 MT DPO (FE3)
80	Dec 08 2023 18:38:25.200150	59 MT PKP (FE3)
79	Dec 08 2023 18:38:25.190147	59 MT DPO (FE3)
78	Dec 08 2023 18:38:25.180144	59 MT PKP (FE3)
77	Dec 08 2023 18:38:25.170139	59 MT DPO (FE3)
76	Dec 08 2023 18:38:25.160134	59 MT PKP (FE3)
75	Dec 08 2023 18:38:25.150130	59 MT DPO (FE3)
74	Dec 08 2023 18:38:25.140123	59 MT PKP (FE3)
73	Dec 08 2023 18:38:25.130119	59 MT DPO (FE3)
72	Dec 08 2023 18:38:25.120114	59 MT PKP (FE3)
71	Dec 08 2023 18:38:25.110109	59 MT DPO (FE3)
70	Dec 08 2023 18:38:25.100104	59 MT PKP (FE3)
69	Dec 08 2023 18:38:25.090106	59 MT DPO (FE3)
68	Dec 08 2023 18:38:25.080104	59 MT PKP (FE3)
67	Dec 08 2023 18:38:25.070094	59 MT DPO (FE3)
66	Dec 08 2023 18:38:25.060093	59 MT PKP (FE3)
65	Dec 08 2023 18:38:25.050090	59 MT DPO (FE3)
64	Dec 08 2023 18:38:25.040087	59 MT PKP (FE3)
63	Dec 08 2023 18:38:25.035088	PHASE UV1 DPO C
62	Dec 08 2023 18:38:25.025085	PHASE UV1 PKP C
61	Dec 08 2023 18:38:25.008562	27 TP 13.8kV Off (CI4)
60	Dec 08 2023 18:37:46.901327	PHASE UV1 DPO C
59	Dec 08 2023 18:37:46.896335	PHASE UV1 PKP C
58	Dec 08 2023 18:37:46.896335	PHASE UV1 DPO B
57	Dec 08 2023 18:37:46.886346	PHASE UV1 DPO A
56	Dec 08 2023 18:37:46.876374	PHASE UV1 DPO C
55	Dec 08 2023 18:37:46.874916	27 TP 13.8kV On (CI4)
54	Dec 08 2023 18:37:46.866370	PHASE UV1 PKP C
53	Dec 08 2023 18:37:46.861376	PHASE UV1 PKP B
52	Dec 08 2023 18:37:46.851399	PHASE UV1 PKP A
51	Dec 08 2023 18:33:04.700860	PHASE UV1 DPO C
50	Dec 08 2023 18:33:04.680870	PHASE UV1 DPO B
49	Dec 08 2023 18:33:04.680870	PHASE UV1 DPO A
48	Dec 08 2023 18:33:04.665878	PHASE UV1 PKP C
47	Dec 08 2023 18:33:04.665878	PHASE UV1 PKP B
46	Dec 08 2023 18:33:04.665878	PHASE UV1 PKP A
45	Dec 08 2023 18:33:04.659227	27 TP 13.8kV Off (CI4)
44	Dec 08 2023 17:19:18.221575	PHASE UV1 DPO C
43	Dec 08 2023 17:19:18.216567	PHASE UV1 DPO A
42	Dec 08 2023 17:19:18.181654	PHASE UV1 DPO B
41	Dec 08 2023 17:19:18.171634	PHASE UV1 PKP C
40	Dec 08 2023 17:19:18.171634	PHASE UV1 PKP A
39	Dec 08 2023 17:19:18.153041	27 TP 13.8kV On (CI4)
38	Dec 08 2023 17:19:18.145042	27 TP 13.8kV Off (CI4)
37	Dec 08 2023 17:19:18.140041	27 TP 13.8kV On (CI4)

Event Number	Date/Time	
36	Dec 08 2023 17:19:18.137044	27 TP 13.8kV Off (CI4)
35	Dec 08 2023 17:19:18.132542	27 TP 13.8kV On (CI4)
34	Dec 08 2023 17:19:18.126608	PHASE UV1 PKP B
33	Dec 08 2023 17:19:18.125543	27 TP 13.8kV Off (CI4)
32	Dec 08 2023 17:19:18.114540	27 TP 13.8kV On (CI4)
31	Dec 05 2023 17:29:29.448312	27 TP 13.8kV Off (CI4)
30	Dec 05 2023 17:29:29.431305	27 TP 13.8kV On (CI4)
29	Dec 05 2023 17:29:29.265285	27 TP 13.8kV Off (CI4)
28	Dec 05 2023 17:29:29.258781	27 TP 13.8kV On (CI4)
27	Dec 05 2023 17:29:29.209774	27 TP 13.8kV Off (CI4)
26	Dec 05 2023 17:29:29.191770	27 TP 13.8kV On (CI4)
25	Dec 05 2023 17:29:29.175269	27 TP 13.8kV Off (CI4)
24	Dec 05 2023 17:29:29.150265	27 TP 13.8kV On (CI4)
23	Dec 05 2023 17:29:29.100257	27 TP 13.8kV Off (CI4)
22	Dec 05 2023 17:29:28.999728	27 TP 13.8kV On (CI4)
21	Dec 05 2023 17:29:18.164135	27 TP 13.8kV Off (CI4)
20	Dec 05 2023 17:29:18.092628	27 TP 13.8kV On (CI4)
19	Dec 05 2023 17:13:36.210517	BP5 T5/T6 OK On (CI3)
18	Dec 05 2023 17:13:36.134496	BP5 T5/T6 OK Off (CI3)
17	Dec 05 2023 17:13:35.254346	BP5 T5/T6 OK On (CI3)
16	Dec 05 2023 17:13:35.163331	BP5 T5/T6 OK Off (CI3)
15	Dec 05 2023 17:13:35.111318	BP5 T5/T6 OK On (CI3)
14	Dec 05 2023 17:13:34.883784	BP5 T5/T6 OK Off (CI3)
13	Dec 05 2023 17:13:34.845277	BP5 T5/T6 OK On (CI3)
12	Dec 05 2023 17:13:34.463219	BP5 T5/T6 OK Off (CI3)
11	Dec 05 2023 17:13:34.378708	BP5 T5/T6 OK On (CI3)
10	Dec 05 2023 17:08:03.408873	RELAY IN SERVICE
9	Dec 05 2023 16:50:44.122116	TEST MODE DISABLED
8	Dec 05 2023 16:50:29.859449	RELAY OUT OF SERVICE
7	Dec 05 2023 16:50:29.859449	UNIT NOT PROGRAMMED
6	Dec 05 2023 16:49:39.628878	RESET OP(OPERAND)
5	Dec 05 2023 16:49:39.624238	52CT11 CE On (CI2)
4	Dec 05 2023 16:49:39.624238	52CT11 AB Off (CI1)
3	Dec 05 2023 16:49:32.938799	RESET OP(COMMS)
2	Dec 05 2023 16:49:28.743754	OSCILLOGRAPHY CLEAR
1	Dec 05 2023 16:49:28.743754	EVENTS CLEARED

Observaciones

De los registros presentados, se observan alarmas de pérdida de tensión, asociadas a la falla de la línea Atacama-Esmeralda de Transelec (27 T/P 13.8kV On, PHASE UV1 PKP A, B y C), que no gatillaron operación de interruptores por actuaciones de protecciones.



Comportamiento protección paño JT1 – Sistema 3 – Modelo GE T60

Registro de eventos N°3: Paño JT1 – Sistema 3

Event Number	Date/Time	
6991	Dec 08 2023 20:14:52.254297	CE MAN 52JT1 Off
6990	Dec 08 2023 20:14:51.672227	BLOCK SOTF OP
6989	Dec 08 2023 20:14:51.672227	BLOCK SOTF PKP
6988	Dec 08 2023 20:14:51.672227	OP 27 220 kV Off
6987	Dec 08 2023 20:14:51.672227	52JT1 CE On
6986	Dec 08 2023 20:14:51.649285	CE MAN 52JT1 On
6985	Dec 08 2023 20:12:00.924700	SRC1 VT FF VOL LOSS
6984	Dec 08 2023 20:12:00.902287	SRC1 VT FF VOL LOSS
6983	Dec 08 2023 20:12:00.902287	SRC1 VT FF DPO
6982	Dec 08 2023 20:12:00.886911	OP 27 220 kV On
6981	Dec 08 2023 20:12:00.874875	SRC1 VT FF OP
6980	Dec 08 2023 20:10:45.629687	BLOCK SOTF DPO
6979	Dec 08 2023 20:10:45.623908	52JT1 CE Off
6978	Dec 08 2023 18:38:25.013495	OP 27 220 kV Off
6977	Dec 08 2023 18:37:46.949656	SRC1 VT FF VOL LOSS
6976	Dec 08 2023 18:37:46.919737	SRC1 VT FF VOL LOSS
6975	Dec 08 2023 18:37:46.897273	SRC1 VT FF VOL LOSS
6974	Dec 08 2023 18:37:46.870158	OP 27 220 kV On
6973	Dec 08 2023 18:37:46.857152	OP 27 220 kV Off
6972	Dec 08 2023 18:37:46.841153	OP 27 220 kV On
6971	Dec 08 2023 18:34:57.168112	CE MAN 52JT1 Off
6970	Dec 08 2023 18:34:56.303506	BLOCK SOTF OP
6969	Dec 08 2023 18:34:56.103475	BLOCK SOTF PKP
6968	Dec 08 2023 18:34:56.095408	OP 27 220 kV Off
6967	Dec 08 2023 18:34:56.091410	52JT1 CE On
6966	Dec 08 2023 18:34:56.060901	CE MAN 52JT1 On
6965	Dec 08 2023 18:32:14.731688	OP 27 220 kV On
6964	Dec 08 2023 18:32:14.703679	OP 27 220 kV Off
6963	Dec 08 2023 18:32:14.663179	OP 27 220 kV On
6962	Dec 08 2023 18:32:14.642663	OP 27 220 kV Off
6961	Dec 08 2023 18:32:14.623164	OP 27 220 kV On
6960	Dec 08 2023 18:32:14.614159	OP 27 220 kV Off
6959	Dec 08 2023 18:32:14.610025	SRC1 VT FF VOL LOSS
6958	Dec 08 2023 18:32:14.610025	SRC1 VT FF DPO
6957	Dec 08 2023 18:32:14.593657	OP 27 220 kV On
6956	Dec 08 2023 18:32:14.577587	SRC1 VT FF OP
6955	Dec 08 2023 18:29:17.127054	OP 27 220 kV Off
6954	Dec 08 2023 18:17:04.616973	BLOCK SOTF DPO
6953	Dec 08 2023 18:17:04.600191	52JT1 CE Off
6952	Dec 08 2023 17:19:18.224782	SRC1 VT FF VOL LOSS
6951	Dec 08 2023 17:19:18.160559	OP 27 220 kV On
6950	Jul 17 2023 20:25:32.661628	RESET OP(PUSHBUTTON)
6949	Jul 17 2023 20:25:31.974417	RESET OP(PUSHBUTTON)
6948	Jun 28 2023 10:48:47.704715	OP 27 220 kV Off
6947	Jun 28 2023 10:48:47.701715	OP 27 220 kV On
6946	Jun 19 2023 11:41:55.874379	CE MAN 52JT1 Off
6945	Jun 19 2023 11:41:55.020016	BLOCK SOTF OP
6944	Jun 19 2023 11:41:54.819965	BLOCK SOTF PKP
6943	Jun 19 2023 11:41:54.798153	52JT1 CE On
6942	Jun 19 2023 11:41:54.795653	OP 27 220 kV Off
6941	Jun 19 2023 11:41:54.767656	CE MAN 52JT1 On
6940	Jun 19 2023 09:18:10.809401	BLOCK SOTF DPO
6939	Jun 19 2023 09:18:10.795345	52JT1 CE Off

Observaciones

- De los registros presentados, se observan alarmas de pérdida de tensión, asociadas a la falla de la línea Atacama-Esmeralda de Transelec (OP.27 220kV On, SRC1 VT FF VOL LOSS), que no gatillaron operación de interruptores por actuaciones de protecciones. Los eventos asociados a cambios de estado de interruptor 52JT1 corresponden a maniobras llevadas a cabo por CCT para la normalización de los consumos.

Conclusiones generales

- Se observa un adecuado desempeño de las protecciones.

12. Acciones correctivas

- No hay