

Estudio para análisis de falla EAF 556/2024

"Desconexión forzada del transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte"

Fecha de Emisión: 16-12-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	25/11/2024
Hora	09:55
Consumos desconectados (MW)	8.55
Demanda previa del sistema (MW)	9736.63
Porcentaje de desconexión	0.088 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Linares Norte / SE030T0057
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66/13.2 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT	77.402.187-6
Representante Legal	Francisco Mualim Tietz
Dirección	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistema de protección 2 del paño CT2 asociado al transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte / SP012T0057SE030T0057
Propietario elemento fallado	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT	77.402.187-6
Representante Legal	Francisco Mualim Tietz
Dirección	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte por la actuación de su relé maestro, ante la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño CT2, dando paso a la apertura de los interruptores 52BT2 y 52CT2 asociados a dicho transformador.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. declara que la operación del relé maestro coincidió con la reconexión del reconectador Copefrut ubicado en la red de distribución.

d.2 Fenómeno Físico:

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

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 438-2023, EAF 443-2023, EAF 107-2024, EAF 289-2024 y EAF 508-2024.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: 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	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 453_2022	Operación EDAC-CEx en S/E San Rafael (Chilquinta)	10-12-2022	No se indican.
EAF 013_2023	Operación EDAC-BF en S/E San Sebastián	09-01-2023	No se indican acciones correctivas de corto ni largo plazo
EAF 223_2023	Operación EDAC-CEx en S/E San Rafael (Chilquinta)	23-05-2023	Chilquinta Transmisión S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo. Sin perjuicio de lo anterior, la empresa informa que "se realizará una revisión completa del interruptor 52C4 asociado al alimentador San Vicente, y que "se enviará informe con resultados obtenidos el 30 de junio del 2023".
EAF 490_2023	Operación EDAC-CEx en S/E San Rafael (Chilquinta)	10-11-2023	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 7 fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para análisis de Falla EAF 126-2023, EAF 421-2023, EAF 438-2023, EAF 443-2023, EAF 107-2024, EAF 289-2024 y EAF 508-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento que emitió la orden de apertura al relé maestro del transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte, corresponde al sistema de protecciones del paño CT2 de dicha subestación, el cual, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es un relé SEL-751 con funciones 51/51N y cuya fecha de entrada en operación fue el 01 de diciembre de 2019.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no presenta los mantenimientos realizados a dicha subestación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No se indica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no entrega antecedentes de respaldo a la proposición del origen de la falla.

h. Comuna donde se presenta la falla

7401: Linares.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (27-11-2024)	Informe de 5 días (02-12-2024)
Chilquinta Transmisión S.A.	25-11-2024	02-12-2024
Luzlinares S.A.	25-11-2024	12-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Linares Norte	ST Zonal	Transformador N°2 66/13.2 kV	09:55	10:22
S/E Linares Norte	ST Zonal	Barra N°2 13.2 kV	09:55	10:23

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Linares Norte	Industrial / CT2	Linares	8.55	0.088	1836	09:55	10:23	10:23

Total: 8.55 MW 0.088 % 1836

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Luzlinares 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)
Linares Norte	Industrial / CT2	Luzlinares S.A.	Regulado	8.55	0.47	0.47	4.0

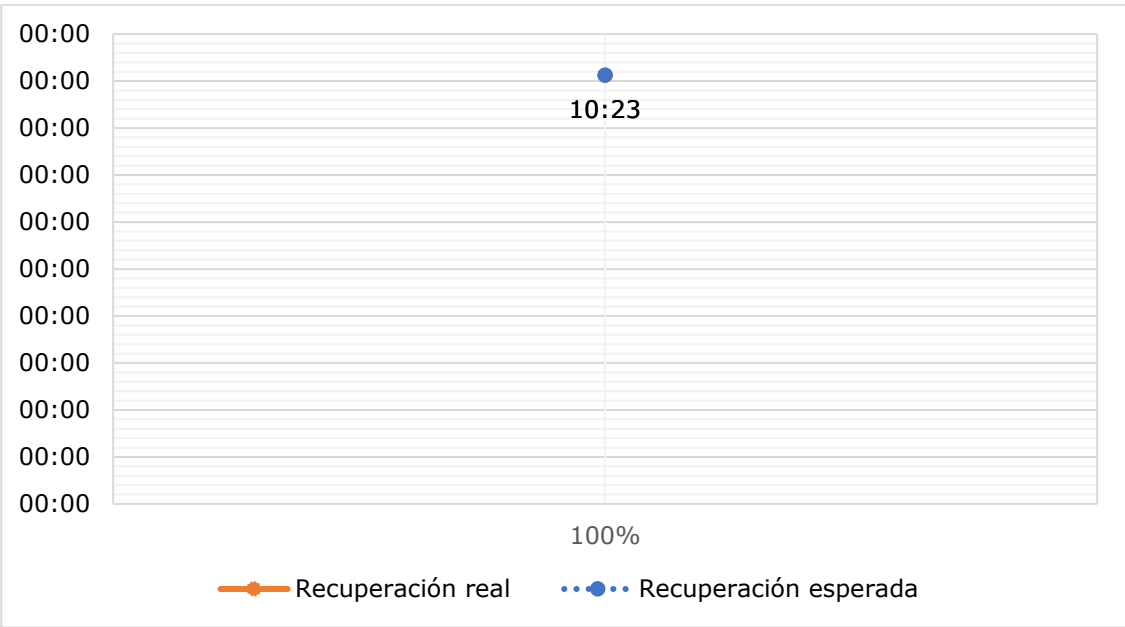
Clientes Regulados : 4.0 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 4.0 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Luzlinares S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observa diferencia entre la recuperación real y la esperada para los consumos del alimentador Industrial de S/E Linares Norte.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6.84	0.47	14.66
Último 20 %	1.71	0.47	3.66
100 % Total	8.55	0.47	18.32

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9736.63 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Colbún (U2), Mejillones (CTM3, IEM), PFV Diego Almagro Sur, Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 25 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 25 de noviembre de 2024.

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 25 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

Las empresas Chilquinta Transmisión S.A y Luzlinares S.A. no declaran otros antecedentes relevantes.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Chilquinta transmisión S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

La empresa Luzlinares S.A. no indican acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Chilquinta transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas a largo plazo:

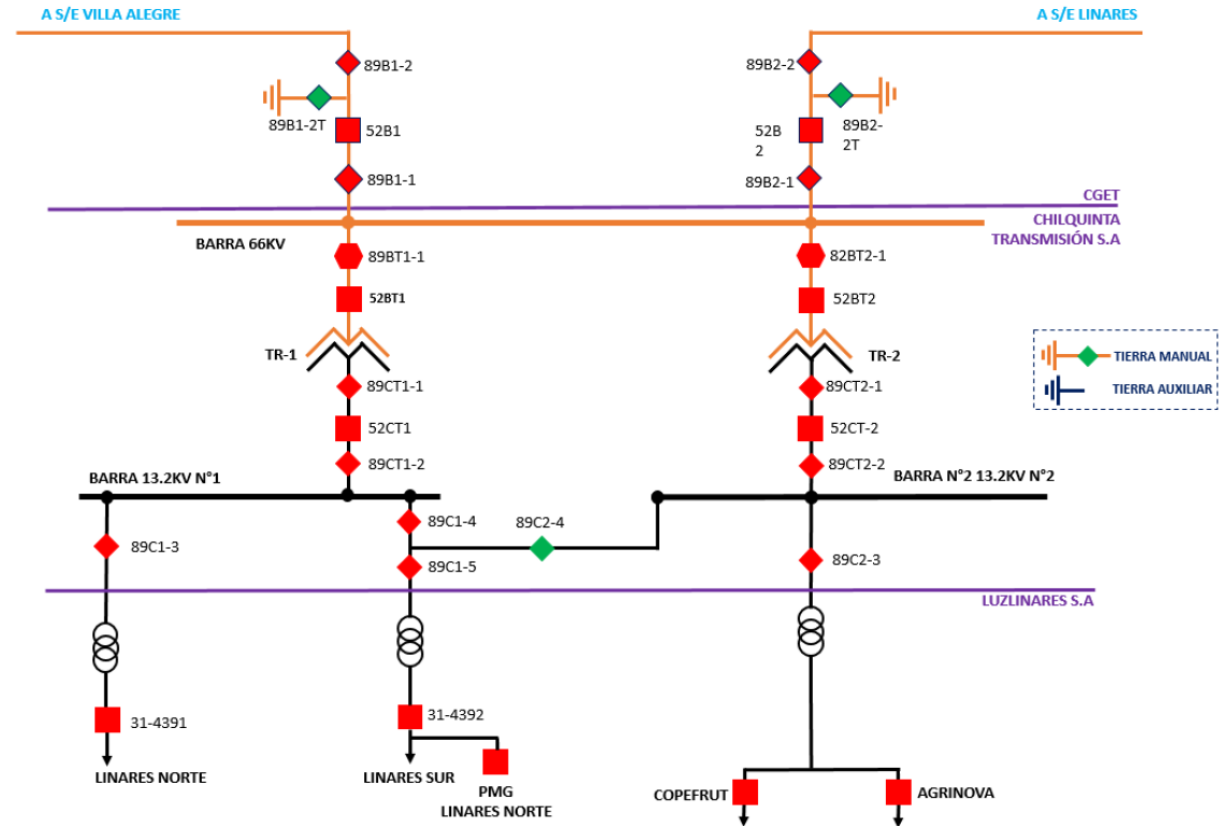
"Dada la actual topología de la subestación, mostrada en la figura del apartado 2.5 del presente informe, donde el límite de propiedad entre empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Luz Linares S.A. se indica aguas abajo del equipo 89C2-3 asociado al Transformador N°2, se estudiará realizar una mejora al actual método de operación frente a fallas para evitar la desconexión del transformador N°2, ante operaciones en respaldo por fallas en la red de media tensión.

Se revisará la opción de independizar del relé maestro 86T, la función de sobre corriente del lado de media tensión, dejando sólo que la función 51 del lado 13,2 kV, entregue la señal de disparo únicamente al interruptor 52CT2 de Subestación Linares Norte.

El resultado de la revisión será informado a más tardar el 28 de marzo de 2025".

La empresa Luzlinares S.A. no indican acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
09:55	Chilquinta Transmisión S.A.	Apertura de los interruptores 52BT2 y 52CT2 correspondientes al transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte, por medio de la activación de su relé maestro, tras la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño CT2.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
25/11/2024	Chilquinta Transmisión S.A.	09:57	Se coordina a personal de mantenimiento y operaciones para la revisión de los registros e inspección de la instalación afectada.
25/11/2024	Chilquinta Transmisión S.A.	10:05	Normalización del relé maestro del transformador N°2 de S/E Linares Norte.
22/10/2024	Luzlinares S.A.	10:15	Se menciona que la empresa Luzlinares comunica a Chilquinta Transmisión que la operación de protecciones sobre el paño CT2 de S/E Linares Norte coincide con la reconexión del reconectador Copefrut, ubicado aguas abajo, en la red de distribución del alimentador Industrial.
25/11/2024	Chilquinta Transmisión S.A.	10:18	Personal de mantenimiento realiza inspección del transformador 66/13,2 kV N°2 y de la barra 13.2 kV N°2 de S/E Linares Norte, encontrándose en condiciones normales.
25/11/2024	Chilquinta Transmisión S.A.	10:22	Cierre del interruptor 52BT2 de S/E Linares Norte, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°2 66/13.2 kV. El transformador queda energizado en vacío.
25/11/2024	Chilquinta Transmisión S.A.	10:23	Cierre del interruptor 52CT2 de S/E Linares Norte, correspondiente al lado de 13.2 kV del transformador N°2 66/13.2 kV. Queda energizada la barra N°2 de 13.2 kV, recuperando con éxito los consumos asociados al alimentador Industrial.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Transmisión S.A., Luzlinares S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte por la actuación de su relé maestro, ante la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño CT2, dando paso a la apertura de los interruptores 52BT2 y 52CT2 asociados a dicho transformador.

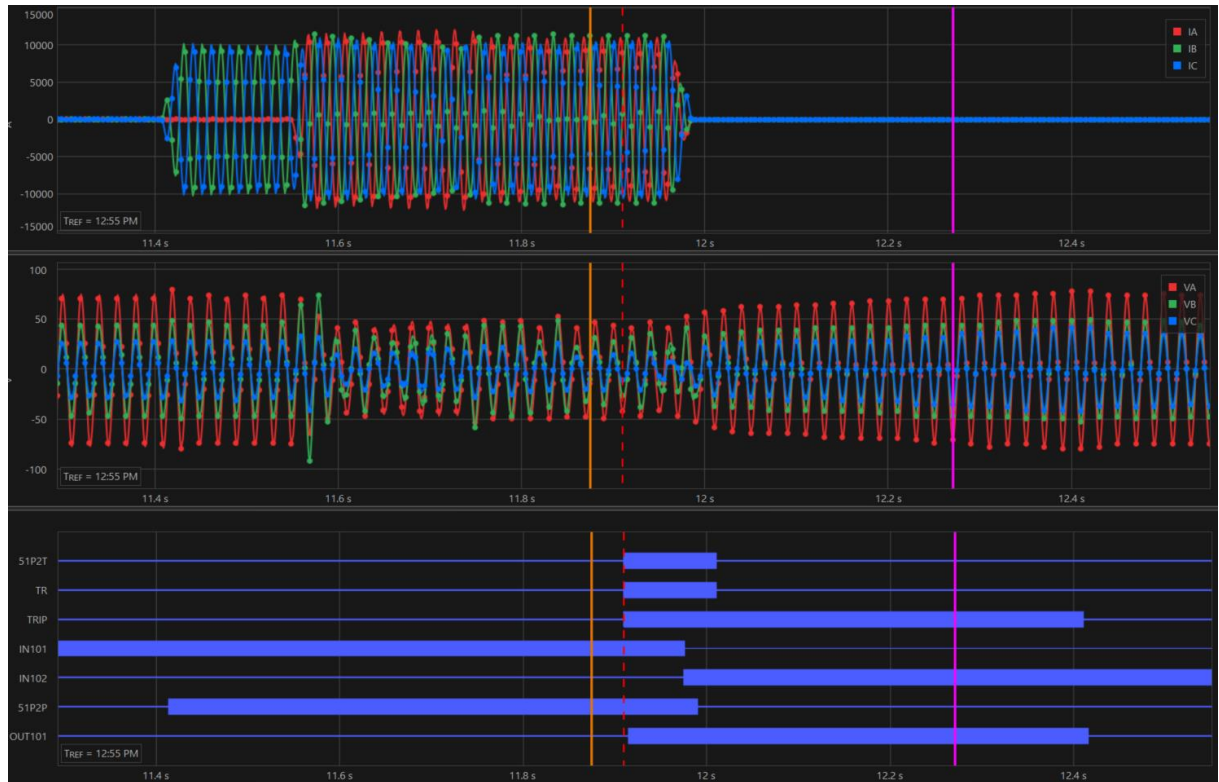
La empresa Chilquinta Transmisión S.A. declara que la operación del relé maestro coincidió con la reconexión del reconectador Copefrut ubicado en la red de distribución.

A raíz de lo sucedido, se produjo una pérdida de aproximadamente 8.55 MW de consumo en S/E Linares Norte.

Operación de protecciones del transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte:

De acuerdo con los documentos cargados en el aplicativo Infotécnica por su propietario, el transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte posee un doble esquema de protección implementado en relés marca Schweitzer Engineering Laboratories (SEL) modelos 387 y 751. El primero posee habilitada una función diferencial de transformador (87T), y el segundo posee habilitada una función de sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

- Protección del paño CT2 de S/E Linares Norte, sistema 2, relé SE-751:



Del registro oscilográfico anterior, se observa un aumento de las corrientes en las fases B y C, alcanzando valores de aproximadamente 10 kA, evolucionando a una sobrecorriente sobre las tres fases, además de un descenso en la tensión de las mismas fases.

En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función de sobrecorriente de fase (señal "51P2P"), el cual activa de forma temporizada la función de sobrecorriente (señal "51P2T") generando la orden de apertura hacia el interruptor 52CT2 de S/E Linares Norte, vía el relé maestro del transformador (86T) (señales "OUT101" y "TRIP") y la confirmación de la apertura de dicho interruptor (señales "IN101" e "IN102").

SEL-751
PROTECCION 52CT2

Date: 11/25/2024 Time: 13:41:34.335
Time Source: External

Serial No = 3191540106 FID = SEL-751-R201-V1-Z007003-D20180921
CID = 56AB

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
1	11/25/2024	13:23:03.040	IN101	Asserted
2	11/25/2024	13:23:03.035	IN102	Deasserted
3	11/25/2024	12:55:12.412	TRIP	Deasserted
4	11/25/2024	12:55:12.011	TR	Deasserted
5	11/25/2024	12:55:12.011	51P2T	Deasserted
6	11/25/2024	12:55:11.991	51P2P	Deasserted
7	11/25/2024	12:55:11.976	IN101	Deasserted
8	11/25/2024	12:55:11.976	IN102	Asserted
9	11/25/2024	12:55:11.910	TR	Asserted
10	11/25/2024	12:55:11.910	TRIP	Asserted
11	11/25/2024	12:55:11.910	51P2T	Asserted
12	11/25/2024	12:55:11.414	51P2P	Asserted
13	11/25/2024	12:55:10.412	51N2P	Deasserted
14	11/25/2024	12:55:10.407	51P2P	Deasserted
15	11/25/2024	12:55:10.392	51N2P	Asserted
16	11/25/2024	12:55:10.387	51N2P	Deasserted
17	11/25/2024	12:55:10.382	51N2P	Asserted
18	11/25/2024	12:55:10.121	51N2P	Deasserted
19	11/25/2024	12:55:09.980	51P2P	Asserted
20	11/25/2024	12:55:09.789	51N2P	Asserted
21	11/14/2024	18:10:24.869	51N2P	Deasserted

Del registro de eventos, se aprecia el arranque del elemento de sobrecorriente de fase del lado 13.2 kV del transformador N°2 de S/E Linares Norte (evento N°12, "51P2P"). Luego de 496 milisegundos, se aprecia la operación de dicha función de protección (evento N°11, "51P2T") y la consecuente orden de apertura del interruptor 52CT2 de S/E Linares Norte en 66 ms (eventos N°10, N°8 y N°7).

- Protección del paño BT2 de S/E Linares Norte, sistema 1, relé SE-387.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no remite el registro oscilográfico del relé SEL-387, asociado al transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte.

Con la información entregada por el listado de eventos, no es posible determinar el tiempo que le tomó al interruptor 52BT2 de S/E Linares Norte en concretar su apertura.

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

Detalle de la generación programa da para el día 25 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 25 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 25 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Luzlinares S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Luzlinares S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

Chilquinta Transmisión S.A.:

- Operación no selectiva de protecciones asociadas al paño CT2 de S/E Linares Norte.

Luzlinares S.A.:

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

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:

- o Se concluye incorrecto el desempeño del esquema de protecciones asociado a los paños BT2 y CT2 de S/E Linares Norte, debido a que actúa frente a una falla ocurrida en la red de distribución, aguas abajo del equipo reconector denominado Copefrut.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52CT2 de S/E Linares Norte.

No se dispone de antecedentes para referirse al modo de operación del interruptor 52BT2 de S/E Linares Norte.

9.4 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC 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 del transformador N°2 66/13.2 kV de S/E Linares Norte por la actuación de su relé maestro, ante la operación de la protección de sobrecorriente de fase del paño CT2, dando paso a la apertura de los interruptores 52BT2 y 52CT2 asociados a dicho transformador.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. declara que la operación del relé maestro coincidió con la reconexión del reconectador Copefrut ubicado en la red de distribución.

A raíz de lo sucedido, se produjo una pérdida de aproximadamente 8.55 MW de consumo en S/E Linares Norte.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir un desempeño incorrecto del esquema de protecciones asociado a los paños BT2 y CT2 de S/E Linares Norte, operando de manera anticipada ante una falla ocurrida en la red de distribución del alimentador Industrial, aguas abajo del equipo reconectador denominado Copefrut.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular la operación no selectiva de protecciones asociadas al paño CT2 de S/E Linares Norte.
- 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 25 de noviembre de 2024.

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

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

Por el momento, no se solicitará información adicional.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Chilquinta Transmisión S.A. un cronograma de trabajo, con fechas definidas, para revisar la coordinación de las protecciones en media tensión de la S/E Linares Norte con aquellas ubicadas aguas abajo, de propiedad de la empresa Luzlinares S.A., frente a fallas donde brinda respaldo en primera adyacencia, de modo de evitar que su despeje se propague hacia la S/E.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 25 de noviembre de 2024

Periodo Desde: 25-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

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	1425	1410	1399	1378	1355	1354	1354	1344	1243	1179	1069	1025	1007	999	826	973	1025	1005	1048	1342	1418	1441	1453	1437	29.510
CHAPIQUINA	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
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	0
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	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
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	22
LOSMOLLES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
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	40	40	40	40	38	38	38	38	35	35	35	35	35	35	36	36	36	36	38	38	38	38	40	40	898
JUNCAL	24	24	24	23	23	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	24	24	24	24	24	550
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	21
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	46
BLANCO	54	54	54	54	54	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	1283
LOSQUILOS	26	26	26	26	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26	600
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	2	2	4	5	5	5	27
ALFALFAL	163	159	159	159	158	154	153	153	147	139	137	135	135	138	93	139	98	97	104	124	153	160	164	166	3383
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	37	37	36	34	36	36	36	36	36	35	34	34	33	33	34	34	35	35	35	36	36	36	36	37	843
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	11	11	11	11	11	11	152
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	110
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	19	19	19	19	19	19	19	18	18	18	17	12	11	10	12	9	14	13	14	17	17	17	17	17	384
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	35
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	16	16	16	16	16	16	16	16	376
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
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	24
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	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	70
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	4	0	0	0	0	0	4	0	7	7	7	7	7	113
SAUZAL	64	62	62	62	62	64	64	64	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	74	74	74	74	74	1512
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	295
CHACAYES	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	2460

Periodo Desde: 25-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6		32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024																								
	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799

SANTA ELENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PULLINQUE	24	24	24	24	24	24	24	24	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	24	24	24	24	24	15
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTA ISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROMOCHO	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	9	6	6	5	6	5	7	7	7	14	14	14	14	14
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MSA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LAMONTANA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
DONWALTERIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
DIGUA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	8	7	9	7	10	9	10	10	10	10	10	10
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	17	17	17	17	17	15	12	9	4	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	9	15	17	17	17
DONAHILDA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MARIA ELENA	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TRANCADEL TORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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	37	37	37	37	37	27	27	24	17	16	14	17	13	19	18	19	37	37	37	37	27
RUCATAYO	42	33	25	25	25	33	41	46	25	25	0	24	22	19	0	0	27	25	0	46	46	46	46	46
CUMBRES	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	12	0	8	7	8	6	9	9	9	15	15	15	15	15
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	4	4	3	4	0	4	4	4	9	9	9	9	9
CAPULLO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	0	4	0	0	6	6	0	12	12	12	12	12
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	4	3	4	4	4	5	5	5	5	5
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2
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
LA ARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EL COLORADO	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
PIEDRAS NEGRAS	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	1556	1430	1308	1141	977	893	811	700	367	512	529	615	962	989	1016	1043	1038	1203	1417	2594	2500	2270	2078	1902	29.852

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6		32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

PE-TCHAMMA	3	6	18	15	13	12	10	8	13	9	0	0	0	0	0	0	35	34	44	41	30	15	3	0	309
PE-SIERRAGORDA	2	4	8	11	13	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	28	9	2	2	147
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	10	0	0	0	0	0	0	43	66	49	30	13	5	239
PE-CERROTIGRE	2	2	2	4	7	10	7	3	1	0	2	11	65	0	19	19	19	19	146	158	122	76	32	13	738
PE-LLANOSDELVIENTO	4	2	5	5	7	8	9	10	10	12	16	26	51	54	67	51	75	73	75	92	40	31	21	14	757
PE-CALAMA	1	2	7	8	10	5	4	2	1	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	91	36	26	14	8	239
PE-TALTAL	23	24	20	17	15	14	12	11	0	5	8	8	14	26	0	0	0	0	0	0	7	2	4	6	217
PE-KALLPA	24	35	38	37	27	25	23	24	37	28	15	9	8	14	34	49	51	49	55	33	34	37	31	28	743
PE-HORIZONTE	2	2	2	2	2	13	15	16	15	16	15	2	16	20	49	62	78	95	54	27	17	16	13	2	551
PE-ATACAMA	114	88	47	39	33	26	13	2	0	0	12	49	67	58	71	53	80	77	80	156	152	147	143	138	1645
PE-SARCO	104	90	76	61	48	40	33	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	121	151	151	152	149	1197
PE-CABOLEONES-1	82	66	51	41	31	23	17	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	137	145	139	128	118	992
PE-CABOLEONES-2	78	56	40	27	17	11	7	5	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	97	143	157	96	151	132	1020
PE-CABOLEONES-3	92	80	69	61	49	39	34	3	3	0	0	3	3	0	3	0	0	3	103	152	165	164	109	142	1279
PE-SANJUAN	172	160	145	86	62	61	45	19	0	0	0	0	61	100	137	159	13	158	13	186	186	186	184	178	2311
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	77	72	68	62	57	51	46	46	44	46	51	50	47	40	50	37	55	54	56	97	98	99	99	98	1498
PE-TALINAYPONIENTE	49	48	46	44	42	39	35	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	44	28	31	37	41	560
PE-TALINAYORIENTE	53	46	40	33	26	20	16	13	0	0	17	0	67	74	0	73	69	0	0	64	79	75	70	67	903
PE-PUNTADELTA	57	53	48	43	39	35	31	28	27	29	39	57	73	79	80	74	70	68	68	80	80	80	80	80	1399
PE-PUNTASIERRA	80	79	79	76	71	71	70	62	0	0	0	0	0	0	35	26	0	0	0	80	80	80	80	80	1050
PE-LOSCURUROS	64	60	56	52	40	42	38	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78	79	78	78	79	787
PE-MONTEREDONDO	22	21	18	17	14	12	12	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	34	32	31	30	289
PE-PUNTAPALMERAS	29	27	25	22	19	16	14	12	11	12	12	0	0	0	0	0	0	0	23	32	36	38	38	37	399
PE-CANELA	6	5	4	4	3	3	2	2	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	10	10	10	75
PE-CANELA-2	30	27	24	21	17	15	14	14	16	22	28	32	0	38	0	0	41	42	0	49	47	44	43	40	603
PE-TOTAL	24	22	18	11	9	8	8	7	8	10	15	0	0	0	0	0	0	0	22	38	37	37	38	36	348
PE-UCUQUER-2	3	4	4	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	42
PE-UCUQUER	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	3	3	2	1	33
PE-CARDONAL	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	6	7	10	11	11	19	14	95
PE-MANANTIALES	6	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	11	12	16	15	12	15	13	129
PE-LAESTRELLA	21	21	21	19	14	12	9	8	7	5	4	3	3	5	8	10	11	12	13	17	19	20	21	21	305
PE-LOSCERRILLOS	15	18	17	17	16	16	15	12	3	2	1	0	0	1	2	5	8	12	13	20	24	30	38	32	319
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	4	4	3	3	2	1	1	1	1	1	1	36
PE-CAMPOLINDO	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	10	11	13	15	18	21	20	18	15	15	12	4	196
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	2	2	18
PE-NEGRETE	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	2	5	9	13	15	12	14	13	12	13	11	9	7	5	152
PE-MESAMAVIDA	6	5	6	5	2	1	1	1	3	5	9	14	17	21	24	19	23	19	19	23	21	19	14	11	289
PE-ALENA	6	8	13	10	4	0	0	0	0	0	2	10	18	30	37	28	42	40	39	38	33	26	21	15	422
PE-CUEL	2	3	3	2	1	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	8	5	4		39
PE-SANMATIAS	1	1	0	0	0	0	0	0	1	8	8	10	13	14	17	18	20	23	22	22	20	20	16	5	240
PE-LOMASDEDUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	22	17	2	69
PE-LOSOLMOS	14	16	17	13	6	3	1	3	4	11	19	24	32	35	43	32	39	35	35	39	37	36	29	23	545
PE-RENAICO	7	7	6	5	3	2	1	1	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	20	13	9	7	116
PE-RENAICO-2	17	16	14	11	8	5	3	1	1	4	14	34	58	50	62	47	69	67	57	54	41	30	22	15	700
PE-MALLECONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	30	22	16		83
PE-MALLECOSUR	21	18	14	10	8	5	3	2	2	5	13	27	43	47	58	44	61	55	49	46	35	28	20	14	624
PE-SANGABRIEL	20	19	18	15	11	7	4	2	2	4	13	25	52	50	14	33	0	67	60	58	48	40	31	22	615
PE-LAFLOR	5	5	5	3	1	0	0	1	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	7	7	5	4	63

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

PE-LACABANA	11	0	0	11	6	0	4	3	4	5	8	17	29	43	21	56	20	48	41	40	34	30	25	21	476	
PE-TOLPANSUR	14	13	12	9	5	3	2	1	0	4	9	17	25	31	0	0	0	0	0	0	22	19	14	10	210	
PE-ELNOGAL	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	2	2	47	
PE-LOSBUENOSAIRE	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12	14	11	8	7	5	67	
PE-LAESPERANZA	2	2	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	4	0	3	3	3	2	1	1	26	
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	24	
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	8	
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	31	
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	4	4	4	4	3	3	2	1	1	1	1	1	1	46	
PE-ELARREBOL	1	2	2	1	1	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	4	3	3	4	3	3	3	2	51	
PE-AURORA	55	60	64	69	77	83	89	92	26	88	87	83	73	58	48	35	26	22	0	20	18	20	22	26	1241	
PE-PUELCHESUR	74	78	83	87	91	93	100	104	103	100	93	66	62	53	66	49	48	42	40	45	41	43	44	48	1651	
PE-SANPEDRO	17	17	17	17	17	17	17	17	0	16	0	0	0	0	0	0	6	8	0	0	9	9	9	9	200	
PE-SANPEDRO-2	24	25	24	24	24	24	25	25	0	24	0	0	0	0	0	11	5	13	13	12	16	17	16	15	14	351

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	77	1740	4304	4641	5082	5148	4876	4919	4926	4841	4727	4396	3864	1730	0	0	0	0	55.271
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	1	0	0	3	1	0	0	0	0	25
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	3	3	3	4	5	6	6	4	1	0	0	0	0	49
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	7	27	41	60	42	40	34	42	32	47	40	18	4	0	0	0	0	435
PFV-LLUTASOLAR	0	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-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	9
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	11	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	29	82	67	97	69	65	55	68	51	76	71	59	5	0	0	0	0	794
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	8	36	78	63	91	65	61	52	65	49	72	70	68	24	0	0	0	0	801
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	24	41	0	0	0	0	0	0	0	0	24	6	0	0	0	0	100
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	15	52	82	5	5	5	0	0	5	0	55	57	17	0	0	0	0	297
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	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-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	24	54	44	0	0	0	0	0	0	0	51	19	0	0	0	0	192
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	16	29	42	42	7	0	50	47	40	0	0	3	0	0	0	0	281
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	7	7	5	4	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	62
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	26	55	45	0	0	0	0	0	0	0	0	40	11	0	0	0	0	178
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	16	0	0	0	0	0	13	0	0	0	12	3	0	0	0	0	49
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	12	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	28
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	89
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	38	119	97	140	99	94	80	99	74	111	108	111	46	0	0	0	0	1217
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	12	21	20	21	21	19	15	19	19	19	20	16	9	0	0	0	0	230
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	37	118	154	164	176	173	166	165	161	157	137	91	30	0	0	0	0	1727
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	27	22	32	23	22	18	23	17	25	25	25	2	0	0	0	0	269

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	65	200	174	200	178	168	143	178	133	198	193	199	78	0	0	0	0	2110
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	20	114	148	29	172	174	174	38	174	30	0	0	18	0	0	0	0	1092
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	36	122	105	151	107	101	86	107	80	119	116	96	27	0	0	0	0	1255
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	8	53	125	151	162	154	146	124	154	116	137	114	80	27	0	0	0	0	1550
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	26	21	20	21	21	20	21	19	20	18	16	8	0	0	0	0	241
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	2	0	0	0	0	6	8	6	1	0	0	0	0	47
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	7	7	5	4	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	62
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	16	74	97	34	107	40	110	40	101	38	27	0	0	0	0	0	0	686
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	23	29	41	29	28	24	29	22	33	32	33	27	0	0	0	0	354
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	21	0	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	89
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	9	9	9	9	9	7	3	4	1	0	0	0	0	73
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	22	72	58	84	60	56	48	60	45	67	65	67	22	0	0	0	0	724
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	45	37	54	38	36	31	38	28	42	41	42	17	0	0	0	0	460
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	26	21	30	22	20	17	22	16	24	23	24	17	0	0	0	0	271
PFV-FAROL	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-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	89
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	8	9	9	9	6	0	0	0	0	0	88
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	18	52	42	61	43	41	35	43	32	48	47	48	6	0	0	0	0	516
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	23	67	79	103	80	76	65	80	60	90	87	73	24	0	0	0	0	907
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	11	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	27
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	25	76	84	0	116	0	120	0	76	0	0	0	30	0	0	0	0	527
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	26	79	92	0	126	55	130	0	128	0	0	0	0	0	0	0	0	636
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	28	83	68	98	70	66	56	69	52	78	76	71	20	0	0	0	0	835
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	4	4	3	4	3	4	4	4	1	0	0	0	0	44
PFV-LOSANDES	0	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-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	4	4	3	3	3	4	3	4	4	0	0	0	0	0	0	38
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	38
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	9	26	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	68
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	21
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	24	29	41	30	28	24	30	22	33	32	30	12	0	0	0	0	344
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	13	40	68	74	75	80	79	76	72	68	67	10	24	0	0	0	0	751
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	15	48	24	29	31	31	31	23	31	19	2	0	13	0	0	0	0	297
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	61	175	191	191	176	176	178	176	180	169	91	152	53	0	0	0	0	1968
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	36	29	42	30	28	24	30	22	33	32	33	14	0	0	0	0	356
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	19	46	38	33	29	25	23	25	21	30	29	42	17	0	0	0	0	378
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	20	36	35	0	41	29	0	0	0	22	0	0	0	16	0	0	0	0	198
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	2	0	0	0	0	17
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	83
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	85	156	134	182	197	197	197	205	197	205	178	108	43	0	0	0	0	2085
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	120	197	161	232	164	155	132	164	123	183	178	184	115	0	0	0	0	2111
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	76	190	155	223	158	149	127	158	119	176	172	175	63	0	0	0	0	1940
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	13	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	62
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	50	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43	0	0	0	0	166

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	20	49	40	58	41	39	33	41	31	46	45	46	26	0	0	0	0	513
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	40
PFV-CARANCA	0	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-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	3	4	3	4	4	4	2	0	0	0	0	37
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	35
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	18	25	20	29	21	20	17	21	16	23	0	0	0	0	0	0	0	213
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	69	75	61	88	63	59	50	62	47	70	68	70	72	0	0	0	0	859
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	42	54	44	64	45	43	37	45	34	51	49	51	11	0	0	0	0	571
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	2	0	0	0	0	89
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-PILOTCARDONES	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-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	99
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	56
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	83
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
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	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	30	22	20	17	22	16	24	22	9	2	0	0	0	0	185
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	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	81
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	80
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	100
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	98
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	101
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	33	95	128	139	142	142	141	142	142	141	130	99	37	0	0	0	0	1512
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	5	4	4	3	4	3	3	1	4	3	0	0	0	0	43
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	0	5	10	29	23	25	21	31	5	5	5	10	0	0	0	0	177
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	103	104	104	104	103	0	98	0	31	0	0	0	0	677
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	17	43	36	51	36	34	29	36	27	40	39	41	19	0	0	0	0	449
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	99
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	29
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	4	4	3	4	3	4	4	4	2	0	0	0	0	41

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 25 de noviembre de 2024																									
	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22	
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	83	
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	23	
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	0	75	
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	7	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	30	
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	5	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	31	
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	77	
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	18	
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27	
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101	
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	57	
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	55	
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	7	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	60	
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32	
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10	
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	51	
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11	
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18	
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32	
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17	
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11	
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24	
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	7	5	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	70	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33	
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	7	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	65	
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19	
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	4	4	3	4	3	4	4	4	1	0	0	0	0	43	
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15	
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	39	32	46	32	31	26	32	24	36	35	36	22	0	0	0	0	411
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	49	
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	52	
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27	
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32	
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	27	
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18	
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	32	
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25	
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	33	
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25	

Periodo Desde: 25-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	62
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0	54
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	54
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	8	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	40
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	58
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	0	0	3	0	3	3	3	1	0	0	0	0	19
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	68
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	68
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	53
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	59
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	7	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	57
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	39
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	9	9	9	0	9	7	2	0	0	0	0	58
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	4	4	3	4	3	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	54
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	54
PFV-LUNA	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-BELENOSTILTIL	0	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-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	9	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	0	68
PFV-ROSARIO	0	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-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	50
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	56
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	24	45	61	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	141
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	18	34	48	56	62	63	60	53	44	30	14	3	0	0	0	0	489
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	8	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	90
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	4	8	9	9	9	7	2	0	0	0	0	65
PFV-PESARO	0	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-YAHUTELA	0	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-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	5	8	8	7	2	2	0	0	0	43
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	3	4	3	2	1	1	0	0	0	24
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	25
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	6	7	7	7	6	4	1	0	0	0	55
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	39
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	3	2	3	2	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	4	4	3	4	3	4	4	4	1	0	0	0	40
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	3	2	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	45
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	5	4	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	2
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	3
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	81
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	6	9	9	5	6	1	0	0	0	46
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	77
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	5	8	7	6	2	0	0	0	0	47
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-VERONA	0	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-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	16

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 25 de noviembre de 2024																									
	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	6	5	4	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTACAROLINA	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-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	5	4	4	3	1	0	0	0	0	26
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	31
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	8	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	69
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	3	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	4	4	6	5	4	2	0	0	0	0	0	33
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	6	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	44
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	44
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	3	4	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	80
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	3	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14

Periodo Desde: 25-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 25 de noviembre de 2024																									
	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	86
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	80
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	4	4	3	4	3	4	4	4	1	0	0	0	43
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	8	8	8	8	9	8	6	2	0	0	0	78
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	91
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	63
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	96
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	77
PFV-MELI	0	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-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	0	2	0	3	3	3	2	1	0	0	0	20
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	12
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	6	6	6	7	7	5	1	0	0	0	45
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	12
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	0	6	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	48
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	3	4	4	4	2	0	0	0	22
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	76
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	4	3	4	4	4	2	0	0	0	37
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	4	3	4	3	4	4	4	2	0	0	0	40
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	62
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	77
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	9	9	9	9	7	5	2	1	0	0	0	68
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	20
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	4	4	4	4	3	1	0	0	0	27
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	56
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	99
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	5	6	6	5	4	2	0	0	0	38

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
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	32
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
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	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	6	6	6	6	6	4	5	4	1	0	0	0	0	65
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	17
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	6	7	7	6	5	1	0	0	0	0	43
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	16
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	4	6	6	5	4	1	0	0	0	0	36
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	99
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	4	2	4	4	4	2	0	0	0	0	34
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	3	4	3	4	4	4	2	0	0	0	0	35
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	6	8	9	8	5	2	0	0	0	0	49
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	81
PFV-AHEBUENASYSERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	3	4	4	4	2	0	0	0	0	38
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	76
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	1
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	15
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	25
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	26
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	9	8	8	8	8	3	0	0	0	0	59
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	5	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	55
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	6	7	6	4	1	0	0	0	0	38
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
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	13
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
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	27
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	65

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	1	0	3	6	5	3	0	0	0	0	30
PFV-SANCARLOS	0	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-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	2	1	0	0	0	0	14
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	26
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	4	4	4	5	6	6	5	2	0	0	0	0	43
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	4	18	33	34	35	35	35	35	36	36	35	33	11	0	0	0	0	379
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	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-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	4	3	2	3	4	3	4	4	4	4	0	0	0	0	45
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	7	5	6	8	7	4	2	0	0	0	0	49
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	42
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	12
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	99
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	16
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	15
PFV-QUELTEHUE	0	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-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	16
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	6	7	8	3	5	7	4	0	0	0	0	48
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	6	7	6	5	4	3	3	0	0	0	0	43
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	6	7	7	9	8	4	5	3	0	0	0	0	55
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 25 de noviembre de 2024																									
	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-BULNES	0	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-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	0	0	0	0	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	5	7	6	5	3	2	7	2	0	0	0	0	43
PFV-CENTAUR0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	6	6	7	6	3	5	3	0	0	0	0	48
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	0	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	8	8	8	9	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	6	7	6	5	8	3	3	0	0	0	0	50
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	7	8	5	4	5	2	6	2	0	0	0	0	49
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PUELCHÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	5	4	2	4	2	0	0	0	0	33
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	8	6	6	5	4	6	3	0	0	0	0	55
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	4	5	4	4	6	5	2	0	0	0	0	36
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	5	6	7	6	3	5	6	3	0	0	0	0	45
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-VILLACRUZ	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-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	4	5	3	1	1	1	0	0	0	0	0	31
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	5	6	4	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TRICADOS	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-MERCURIOSUR	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-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	98
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-VILLASECA	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-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34

Periodo Desde: 25-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

PFV-FOTOVOLTILIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	23
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	7	7	7	3	1	1	0	0	0	48
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	15
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	15
PFV-CURACO	0	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-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	8	7	7	4	5	3	0	0	0	0	72
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	7	7	8	6	3	2	1	1	0	0	0	44
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	4	4	4	3	0	0	0	0	29
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	3	4	3	4	4	4	3	0	0	0	0	36
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	3	2	2	0	0	0	0	22
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	4	4	5	2	0	0	0	0	40
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	6	7	8	7	6	6	8	7	2	0	0	0	0	66
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	48
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	5	8	8	6	7	6	7	6	2	0	0	0	0	58
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

25-11-2024 29-11-2024

[illegible]

25-11-2024 29-11-2024

[illegible]

25-11-2024 29-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 25-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

[illegible]

25-11-2024 29-11-2024

[illegible]

25-11-2024 29-11-2024

[illegible]

25-11-2024 29-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 25-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

[illegible]

25-11-2024 29-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 25-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

[illegible]

Periodo Desde: 25-11-2024 29-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 25 de noviembre de 2024	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312

YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	3	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	5	3	3	3	3	3	3	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5
MAPA_COGEN	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	0	0	0	0	0	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	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	22	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	19	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CHIOLO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 25 de noviembre de 2024																									
	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	131	131	131	131	132	149	158	86	31	31	34	36	43	45	55	52	45	42	55	81	118	133	136	134	2.119
Costos Encendido/Detención	21	0	0	0	0	0	8	51	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	102	11	0	0	0	198
Costos Totales [kUSD]	152	131	131	131	132	149	166	137	31	31	34	36	43	45	56	54	45	42	55	183	129	133	136	134	2.317
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,1	67,2	67,2	66,6	66,6	67,5	71,1	58,7	10,5	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	57,9	56,1	52,6	32,55
Pérdidas [MWh]	351	347	335	329	315	307	307	328	229	250	239	246	237	227	235	234	266	244	264	305	369	369	357	381	7.068
Consumos Propios [MWh]	218	218	218	218	218	221	230	232	231	231	231	231	231	231	232	232	231	231	231	246	241	241	241	241	5.526
Demanda Total [MWh]	8362	8078	7930	7821	7779	7885	8279	8602	8981	9350	9545	9700	9711	9760	9864	9860	9799	9646	9497	9607	9887	9950	9649	9177	218.718
Generación Total [MWh]	8930	8642	8482	8368	8312	8412	8816	9162	9442	9831	10016	10176	10179	10218	10331	10326	10296	10120	9992	10159	10498	10560	10247	9799	231.312
LOSCONDORES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	1212
LOSCONDORES-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
LAMINA	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	898
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	75
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
LOSHIERROS-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
PEHUENCHE-1	170	270	270	270	270	186	197	270	270	270	244	270	230	270	178	270	242	184	192	222	270	222	270	270	5775
PEHUENCHE-2	241	241	191	249	246	265	265	214	228	244	230	270	270	230	270	204	258	270	265	270	222	270	243	243	5926
COLBUN-1	228	226	222	185	183	228	228	228	211	0	0	0	0	0	0	0	189	184	197	211	228	228	228	228	3634
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	216	212	197	186	187	186	204	186	228	228	214	222	228	228	228	228	5207
MACHICURA-1	48	47	47	47	47	47	48	48	47	47	32	32	32	32	32	32	48	48	48	48	48	48	48	48	1042
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	28	33	19	19	19	19	19	19	32	32	32	33	33	33	33	33	689
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	41
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	33	35	19	19	19	19	19	19	35	35	35	35	35	35	35	35	748
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	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	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	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	0
ABANICO	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	859
ANTUCO-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	60	60	60	60	80	60	80	60	1801
ANTUCO-2	136	115	115	98	136	96	116	136	116	116	116	116	116	116	116	96	135	155	116	135	117	154	116	135	2919
RUCUE	136	120	120	106	136	105	120	136	120	120	120	120	120	120	120	105	120	136	105	120	121	135	120	120	2903
QUILLECO	59	52	51	45	59	45	52	59	52	52	52	52	52	52	52	45	52	59	45	52	52	58	52	52	1248
LAJA1	14	12	12	11	14	11	12	14	12	12	12	12	12	12	12	11	12	14	11	12	12	14	12	12	296
RALCO-1	252	252	252	252	252	252	300	300	252	252	252	196	228	206	252	99	180	192	252	252	340	340	340	258	6004
RALCO-2	288	252	252	252	252	271	288	300	252	252	252	252	99	99	99	99	99	99	132	130	261	260	261	340	5140
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	225	225	225	225	146	225	225	225	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	190	225	225	225	225	3031
PANGUE-2	225	225	200	200	216	216	225	225	132	213	108	154	80	80	80	80	80	193	80	225	225	225	225	225	3991
ANGOSTURA-1	140	77	140	77	77	140	140	140	77	77	0	76	76	76	76	76	0	77	77	77	140	140	140	140	2194
ANGOSTURA-2	140	77	77	77	77	77	140	79	77	77	76	77	77	76	77	77	77	76	77	77	77	140	140	77	2036
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	0	0	40	40	40	40	0	40	0	40	40	40	47	47	47	47	884
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	59	0	0	50	0	0	0	0	50	0	0	0	0	59	59	59	59	393
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	59	0	0	0	0	0	0	50	50	40	0	0	50	59	59	59	59	483

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 25 de noviembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-11-2024

5-11-2024

	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	MW/hh	MW/hh	
CHAPIQUINA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.3	0.2	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTORON2	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	1.0	1.0	1.0	23.3	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.0	1.0	1.0	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	26.8	1.3	1.1	
PUCLARO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.0	0.0	0.4	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	21.3	1.0	0.9	
LOSMOLLES	8.3	8.3	8.3	7.8	4.7	4.6	4.0	6.2	5.8	4.6	5.7	4.8	6.7	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	8.4	8.2	6.5	115.9	8.4	4.8	4.8	
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	36.0	34.5	33.1	31.6	30.4	29.2	28.1	27.2	26.3	25.5	24.8	24.1	34.5	40.7	36.5	26.7	29.2	31.6	33.3	34.7	35.6	36.2	36.4	35.5	761.7	40.7	31.7	
JUNCALITO	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	22.6	1.0	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	21.5	23.0	22.7	22.3	21.8	22.1	23.0	21.9	22.4	23.1	23.2	9.8	4.9	4.8	5.4	4.7	4.8	4.8	5.0	5.6	4.5	5.2	5.1	8.4	320.0	23.2	13.3	
BLANCO	51.4	51.0	50.9	52.2	51.2	50.6	50.1	50.6	51.3	55.0	55.7	55.8	55.6	51.2	56.0	55.9	55.8	56.2	56.3	55.9	56.2	55.8	53.5	51.7	51.5	1286.2	56.3	53.6
LOSQUILOS	26.4	25.8	25.3	25.5	24.5	25.3	24.1	25.4	26.0	25.3	26.9	26.7	26.7	26.4	27.3	25.9	25.9	25.9	26.2	27.0	25.3	26.6	25.1	22.3	617.8	27.3	25.7	
CHACABUQUITO	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	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
RALCO	541,5	518,0	501,3	530,0	509,5	524,2	533,2	493,9	511,3	465,2	424,3	378,3	328,3	308,1	299,2	244,8	204,4	186,7	239,6	350,9	556,6	609,5	606,2	594,3	10499,2	609,5	435,6
PALMUCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PANGUE	377,5	323,3	292,9	249,1	396,1	448,8	449,1	441,8	300,4	243,7	224,3	212,8	213,3	211,3	197,4	153,6	95,4	77,8	126,5	288,7	431,0	451,4	451,0	449,0	7106,2	451,4	296,1
ANGOSTURA-1	78,0	86,0	75,0	91,0	83,0	76,0	121,0	88,0	82,0	80,0	91,0	91,0	7,0	88,0	98,0	81,0	78,0	78,0	85,0	90,0	80,0	134,0	142,0	141,0	2144,0	142,0	89,3
ANGOSTURA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	4,0	0,0	37,0	40,0	40,0	42,0	4,0	36,0	25,0	38,0	42,0	42,0	46,0	47,0	46,0	44,0	572,0	47,0	23,8
ANGOSTURA-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	4,0	0,0	0,0	37,0	40,0	40,0	42,0	4,0	36,0	25,0	38,0	42,0	42,0	46,0	47,0	46,0	44,0	572,0	47,0	23,8
PE-TCHAMMA	0,0	0,0	0,2	0,7	3,6	9,6	4,6	0,6	0,6	0,0	4,7	15,0	36,5	47,5	29,5	25,2	37,0	43,1	56,5	68,3	46,7	14,0	5,6	0,5	450,0	68,3	18,7
PE-SIERRAGORDA	8,3	2,3	0,9	0,2	0,8	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	21,1	33,4	33,2	32,1	32,5	33,1	32,2	30,6	17,4	3,4	0,2	0,0	289,7	33,4	12,1
PE-VALLEDELOSIENTOS	9,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	16,2	30,3	27,2	26,0	24,9	23,0	23,9	57,2	59,1	46,8	26,9	4,4	376,2	59,1	15,7
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	34,5	31,5	35,2	20,4	1,3	0,0	0,0	0,0	0,2	6,5	30,1	62,5	60,5	54,6	53,1	53,1	53,1	54,8	117,6	143,6	109,6	70,5	68,9	1061,3	143,6	44,2	
PE-CALAMA	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,0	0,0	14,7	35,0	65,2	54,0	54,0	54,0	55,1	119,1	100,3	71,6	43,4	12,9	691,9	119,1	28,8	
PE-CERRO-TIGRE	7,4	22,7	27,9	15,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	11,2	66,6	68,7	66,0	60,9	33,7	32,8	42,3	79,8	79,1	63,8	53,1	47,4	779,3	79,8	32,5
PE-TALTAL	46,0	55,2	41,8	17,8	11,5	12,2	13,3	13,7	8,5	2,0	0,2	5,6	16,1	15,5	16,9	17,9	17,9	17,9	20,2	7,0	0,5	0,3	0,2	0,0	358,1	55,2	14,9
PE-SARCO	127,2	71,4	38,1	18,2	3,0	2,2	13,8	8,4	0,2	0,0	0,0	0,7	1,0	2,7	52,1	56,2	57,6	58,2	59,6	122,0	155,7	155,6	154,9	157,1	1315,7	157,1	54,8
PE-HORIZONTE	89,4	83,9	75,5	63,4	67,7	85,8	67,1	27,4	20,5	17,4	9,8	1,9	27,9	25,6	53,2	85,9	90,0	108,4	112,3	68,7	16,0	25,1	43,1	41,6	1287,6	112,3	53,7
PE-KALLPA	122,7	120,8	114,2	139,3	129,0	145,0	113,4	68,7	53,3	39,6	13,4	0,7	20,5	56,8	106,1	101,5	86,5	92,7	103,3	70,3	35,1	11,6	44,1	49,0	1837,4	145,0	76,6
PE-SANJUAN	124,2	85,6	60,0	44,7	17,5	0,0	8,2	3,7	0,0	0,0	0,0	4,6	30,8	65,7	69,2	65,2	65,8	66,1	68,7	146,1	186,6	186,4	186,1	181,8	1667,0	186,6	69,5
PE-CABOLEONES	76,3	49,9	32,4	23,4	11,9	0,0	4,5	8,4	0,3	0,0	0,0	1,2	18,4	45,7	59,3	57,9	58,6	58,9	60,2	151,7	167,3	167,7	141,1	135,7	1330,5	167,7	55,4
PE-CABOLEONES-2	51,8	34,3	18,5	8,1	0,8	0,0	0,6	7,3	0,5	0,0	0,0	0,4	14,3	40,6	69,9	68,3	69,6	70,3	71,7	185,6	196,8	111,6	108,6	97,3	1226,7	196,8	51,1
PE-CABOLEONES-3	90,5	61,8	40,0	23,9	15,4	2,2	0,1	0,5	0,0	0,0	0,0	1,8	25,4	53,8	65,2	63,3	64,0	64,3	65,9	151,8	177,8	175,9	120,1	157,6	1421,5	177,8	59,2
PE-ATACAMA	71,6	48,1	30,7	19,7	10,5	1,2	0,1	0,6	0,0	0,0	0,0	5,9	26,5	45,6	57,0	55,1	55,7	56,1	57,0	110,9	148,3	140,0	126,9	125,5	1192,7	148,3	49,7
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	81,9	68,4	65,5	50,9	50,3	46,3	27,9	20,7	9,6	2,2	5,7	20,7	47,0	44,5	40,4	38,8	39,3	39,8	39,8	83,3	107,5	106,4	105,2	108,2	1250,2	108,2	52,1
PE-LOSCURUROS	35,7	21,2	12,5	15,1	6,8	2,0	0,0	0,0	0,0	0,6	8,3	27,3	41,4	40,3	36,2	35,0	35,7	36,0	37,0	83,5	96,0	99,4	96,4	84,5	850,8	99,4	35,5
PE-TALINAYORIENTE	45,3	39,3	32,1	29,4	25,4	14,3	8,2	2,2	0,6	1,5	7,9	28,1	36,6	33,5	30,7	29,9	29,9	29,9	29,9	50,6	79,5	77,8	79,1	80,3	822,1	80,3	34,3
PE-TALINAYPONIENTE	50,5	46,9	47,3	46,3	41,2	40,2	36,7	31,4	16,3	9,4	17,6	24,6	28,7	22,7	20,9	20,1	27,9	30,1	48,4	59,8	58,4	52,6	42,7	48,0	864,9	59,8	36,0
PE-PUNTA-DE-TALCA	33,2	25,3	17,2	14,9	7,0	5,2	2,0	0,9	0,7	6,6	14,8	28,2	34,9	53,0	66,0	72,2	71,0	65,6	59,6	58,4	57,2	58,4	58,4	58,4	869,1	72,2	36,2
PE-TUNTA-SIERRA	77,8	76,0	69,3	66,2	57,1	50,8	41,1	35,2	14,4	13,6	22,0	44,1	33,3	32,1	28,2	27,5	27,5	27,5	27,6	58,0	81,6	81,5	81,5	81,5	1155,3	81,6	48,1
PE-MONTEREDONDO	22,9	13,0	10,1	9,2	6,2	4,3	2,0	1,1	0,4	2,5	5,2	7,6	15,5	18,7	18,5	15,9	15,9	15,9	16,0	34,1	43,8	42,2	42,1	44,0	407,0	44,0	17,0
PE-CANELA	4,3	4,5	4,2	4,9	2,3	1,6	0,4	1,2	0,6	4,0	5,8	8,4	9,3	10,0	9,8	10,1	12,9	15,8	15,9	14,0	12,3	10,0	11,7	12,3	186,3	15,9	7,8
PE-CANELA-2	18,7	13,3	14,7	17,3	11,0	8,9	6,2	9,1	10,8	21,5	27,7	28,2	24,1	22,4	22,0	22,0	21,9	21,9	19,3	36,9	44,0	37,9	35,6	37,7	533,0	44,0	22,2
PE-TOTORAL	23,3	22,6	18,3	19,3	8,7	7,2	5,1	5,7	1,7	2,0	2,9	6,2	10,8	11,4	12,5	12,0	15,0	16,1	16,6	33,0	39,8	39,3	38,1	38,3	405,9	39,8	16,9
PE-PUNTAPALMERAS	16,8	17,5	15,4	16,3	12,1	12,6	8,4	9,3	2,3	10,4	12,3	15,7	17,6	17,4	15,3	15,0	15,0	15,0	27,9	40,4	43,4	43,0	44,0	44,9	487,8	44,9	20,3
PE-UCUQUER	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,8	0,5	0,7	1,3	4,0	1,8	1,3	1,1	13,7	4,0	0,6
PE-UCUQUER-2	6,4	5,0	5,3	4,2	3,2	2,6	3,1	2,1	1,1	0,4	0,2	0,1	0,0	0,5	1,5	1,3	2,2	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	5,2	52,3	6,4	2,2
PE-LA-ESTRELLA	37,1	38,4	40,7	35,8	29,7	24,7	15,3	11,7	5,4	2,5	1,5	1,4	1,1	1,6	6,9	6,0	13,3	17,1	17,3	22,2	26,5	30,7	33,7	32,9	453,3	40,7	18,9
PE-CARDONAL	23,4	23,4	23,4	23,2	18,5	15,1	8,9	8,1	4,2	1,6	1,0	0,6	0,8	3,4	5,3	5,5	8,1	12,5	11,3	9,7	10,8	19,9	20,8	22,6	262,2	23,4	11,8
PE-MANANTIALES	18,6	17,6	16,1	12,7	9,7	8,0	5,7	4,4	2,6	1,4	1,5	1,2	0,3	3,8	6,8	7,9	12,5	17,1	12,3	14,3	21,7	15,6	15,0	238,9	21,7	10,0	
PE-LOS-CERRILLOS	25,3	29,2	29,9	23,4	20,4	18,9	13,2	11,9	6,6	2,6	3,3	1,5	1,0	7,8	13,7	14,6	20,4	26,3	18,4	17,3	18,9	20,6	20,9	23,2	389,2	29,9	16,2
PE-ELMAITEN	1,0	1,6	1,6	0,9	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,7	3,7	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	6,9	5,1	1,6	0,1	0,0	52,7	6,9	2,2
PE-LASPENAS	6,6	4,9	7,1	7,3	8,2	7,7	7,0	5,5	1,5	1,4	1,6	1,1	0,7	2,3	3,2	4,5	4,8	5,4	4,7	2,9	3,3	4,7	4,0	3,3	103,7	8,2	4,3
PE-ALENA	11,6	13,4	23,4	14,5	3,8	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	8,0	18,3	25,9	27,5	27,0	27,7	28,0	28,8	27,5	19,5	13,3	3,9	3,1	328,4	28,8	13,7
PE-CUEL	3,7	5,8	5,3	7,4	2,9	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,6	2,9	5,0	6,4	7,4	7,5	2,0	0,8	0,8	3,3	12,1	5,2	2,3	0,2	83,0	12,1	3,5
PE-SAN-MATIAS	9,3	6,3	9,6	9,7	3,2	0,0	0,0	0,0	0,2	3,2	9,4	19,6	28,2	31,0	31,0	31,0	28,2	27,0	27,8	44,0	32,6	31,2	7,8	4,7	364,0	44,0	15,2
PE-LOS-OLMOS	19,0	22,3	16,5	28,1	17,6	5,8	0,1	0,0	0,0	0,0	1,9	13,2	29,4	34,9	35,7	34,9	35,6	35,9	33,8	54,9	68,4	48,8	1,6	1,3	539,7	68,4	22,5
PE-LAESPERANZA	1,6	1,7	2,3	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,7	7,8	7,5	7,6	7,7	8,2	6,2	3,1	2,5	1,8	0,5	0,0	65,8	8,2	2,7
PE-NEGRETE	5,5	7,5	17,5	11,5	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,1	9,8	13,4	12,3	12,0	12,0	12,0	12,5	13,9	12,7	6,0	3,2	0,8	170,8	17,5	7,1
PE-LOSBUENOSAIRES	5,2	6,3	4,9	6,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,4	7,7	10,0	10,0	10,0	10,0										

	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	MWhh	MWhh
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,9	2,3	3,0	3,5	3,6	3,5	3,2	2,7	2,1	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	3,6	1,2
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,8	14,1	22,2	36,8	42,6	27,8	21,4	41,4	47,1	27,1	19,0	12,1	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	318,1	47,1	13,3
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,7	4,6	4,5	4,5	4,5	4,3	4,3	4,2	4,2	6,1	7,4	6,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	65,1	9,7	2,7
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	1,9	1,5	1,5	1,5	1,6	1,8	1,8	1,8	2,7	3,6	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	4,6	1,2
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	16,2	29,5	38,7	28,0	27,9	23,7	20,7	20,0	20,0	20,0	20,0	15,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	282,2	38,7	11,8
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	1,6	0,8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	13,5	55,4	129,3	120,9	92,8	71,9	79,8	77,7	75,8	77,2	77,9	79,9	35,3	0,0	0,0	0,0	0,0	987,6	129,3	41,1
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,4	37,5	35,8	41,2	43,8	40,2	38,2	40,0	42,2	47,9	29,9	20,6	10,1	0,0	0,0	0,0	0,0	434,9	47,9	18,1
PFV-MARIELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	8,4	17,4	20,6	21,6	21,8	21,7	24,0	23,1	21,9	26,4	26,6	10,9	0,0	0,0	0,0	0,0	246,9	26,6	10,3
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	21,5	26,0	40,4	75,5	169,7	186,3	103,9	19,9	20,6	119,0	111,7	88,6	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	997,1	186,3	41,5
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	78,0	108,0	205,0	203,0	173,0	155,0	140,0	135,0	138,0	139,0	129,0	47,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1680,0	205,0	70,0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	11,1	24,3	27,2	26,1	22,7	20,2	17,9	16,9	16,9	17,2	17,9	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	232,0	27,2	9,7
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	63,4	69,3	70,0	70,0	70,1	70,1	70,1	70,0	70,1	70,0	48,0	16,4	0,0	0,0	0,0	0,0	770,5	70,1	32,1
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	27,2	62,1	115,8	106,9	99,8	83,3	76,5	70,9	67,1	67,7	69,1	38,9	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	890,7	115,8	37,1
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	29,9	99,9	132,3	137,5	128,7	108,6	98,5	90,4	86,0	87,0	89,0	89,8	47,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1225,7	137,5	51,1
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,3	12,4	29,9	80,6	74,7	62,7	57,9	52,9	50,0	50,6	52,0	47,8	21,2	0,0	0,0	0,0	0,0	605,9	80,6	25,2
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	7,2	7,4	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	5,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	94,5	9,0	3,9
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	8,3	7,3	8,8	8,9	8,8	8,9	8,8	8,7	7,9	4,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	83,1	8,9	3,5
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	15,6	23,9	41,8	52,1	49,1	39,9	37,9	35,1	33,1	33,7	34,1	34,1	15,6	0,0	0,0	0,0	0,0	446,1	52,1	18,6
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,8	13,8	35,8	35,3	32,8	26,7	25,6	23,0	22,0	22,6	23,0	16,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	283,8	35,8	11,8
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,8	69,2	74,5	70,1	65,9	53,1	51,4	45,4	44,1	44,5	45,1	36,7	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	618,9	74,5	25,8
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,6	7,1	8,8	7,7	8,1	8,7	8,8	8,8	8,2	4,4	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	76,4	8,8	3,2
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	11,4	35,7	51,6	47,6	46,0	41,5	34,7	32,6	31,0	31,2	32,0	32,0	13,6	0,1	0,0	0,0	0,0	440,8	51,6	18,4
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,5	25,8	30,5	28,5	26,5	21,6	20,9	18,6	17,0	17,8	18,0	18,1	10,6	0,0	0,0	0,0	0,0	266,2	30,5	11,1
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	26,5	54,1	58,5	54,8	50,9	40,9	38,9	35,7	34,0	34,6	35,0	35,0	21,5	0,0	0,0	0,0	0,0	520,6	58,5	21,7
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,0	0,5
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,9	8,6	8,9	9,0	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	6,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	95,0	9,0	4,0
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	30,5	69,0	92,5	97,3	89,9	73,2	69,6	62,5	61,0	61,7	62,0	64,1	26,6	0,1	0,0	0,0	0,0	860,1	97,3	35,8
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	11,0	12,7	11,9	11,1	8,8	8,5	7,6	7,1	7,1	7,1	3,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	102,4	12,7	4,3
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	13,1	17,7	25,5	33,4	42,8	50,4	54,5	54,9	42,4	21,1	6,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	372,9	54,9	15,5
PFV-ANDES-IB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	58,0	70,3	63,6	61,2	49,6	47,3	43,7	41,0	41,8	41,9	21,7	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	548,6	70,3	22,9
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	66,9	72,4	67,1	63,0	53,2	48,3	44,0	42,0	42,7	43,0	29,7	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	609,7	72,4	25,4
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	37,1	85,4	93,1	90,0	83,2	69,7	64,3	58,9	56,1	56,7	58,1	34,7	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	795,6	93,1	33,1
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	5,6	6,1	6,9	7,1	7,1	7,1	7,1	7,2	7,1	4,2	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	69,3	7,2	2,9
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	49,0	47,6	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	48,9	33,1	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	504,4	49,0	21,0
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,2	49,7	84,8	76,3	72,0	65,1	55,3	50,5	48,8	49,2	50,0	48,7	13,2	0,0	0,0	0,0	0,0	668,8	84,8	27,9
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	20,5	59,5	59,6	57,1	51,2	42,2	40,8	38,0	37,6	38,5	38,4	38,7	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	528,2	59,6	22,0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	74,0	87,2	44,4	32,2	58,6	52,1	54,4	51,0	51,7	52,0	53,1	19,7	0,0	0,0	0,0	0,0	639,9	87,2	26,7
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,8	4,1	4,4	4,2	4,6	4,9	4,9	4,9	4,8	4,4	3,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	50,7	4,9	2,1
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	29,2	32,2	28,5	25,8	22,9	21,1	19,3	18,1	18,6	19,6	19,6	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	273,8	32,2	11,4
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	3,3	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,5	2,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	38,9	3,7	1,6
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	4,1	4,6	4,8	4,8	4,9	4,8	4,8	4,8	4,6	3,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,1	4,9	2,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	8,3	9,1	8,1	7,2	6,2	5,7	5,2	4,8	4,9	5,3	5,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	75,6	9,1	3,2
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,6	49,8	61,7	69,2	74,2	72,3	72,2	50,7	45,1	54,2	57,8	60,3	24,4	0,3	0,0	0,0	0,0	714,8	74,2	29,8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	32,5	39,1	36,4	33,9	27,7	26,4	23,6	23,0	23,7	24,0	24,4	17,3	0,3	0,0	0,0	0,0	339,0	39,1	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-11-2024

5-11-2024

	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-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	7,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	8,8	1,1	
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,8	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	6,7	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	8,9	1,2	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	5,1	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,3	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,5	9,0	3,7
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	4,4	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	55,9	4,7	2,3
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	0,9	0,3
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	6,2	8,9	9,0	8,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,3	9,0	2,0
PFV-PMGD-PENAFLORESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,9	8,4	8,6	8,6	7,8	6,2	8,8	0,0	0,0	6,7	5,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	8,8	2,9
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,1	7,8	7,5	8,4	8,8	8,7	8,6	8,6	8,5	8,1	6,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	90,1	8,8	3,8
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	2,7	2,8	2,8	1,9	2,0	2,0	1,9	1,6	1,2	2,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,8	1,0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,2	0,4
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,5	2,1	2,1	2,2	2,4	2,0	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,5	1,0
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,5	8,0	8,3	8,4	6,8	7,3	6,2	5,1	5,7	4,8	7,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,9	8,4	3,3
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	4,9	7,1	8,5	8,9	8,9	8,9	0,5	0,0	4,2	2,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,9	8,9	2,4
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,9	4,5	5,0	5,1	3,6	4,7	4,9	5,0	4,7	4,1	2,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,1	5,1	2,0
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,3	1,3	1,9	1,9	1,6	1,6	1,7	2,2	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,2	0,7
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	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	MWhh	MWhh	
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,9	3,0	3,0	2,3	2,4	2,4	2,0	1,9	1,2	2,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	3,0	1,1	
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	2,2	6,0	7,5	7,8	7,9	6,1	5,8	6,6	4,7	5,1	4,1	5,2	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	71,2	7,9	3,0	
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,6	7,9	8,3	8,3	6,3	6,4	7,3	4,5	4,5	4,8	6,3	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	76,0	8,3	3,2	
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	2,9	3,1	3,1	1,9	2,6	2,1	1,7	1,8	2,4	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	3,1	1,1	
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,5	9,0	0,0	0,0	6,4	6,9	7,5	6,3	4,9	5,5	6,1	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	65,3	9,0	2,7	
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	57,7	8,8	19,3	24,5	24,5	22,4	32,6	25,6	17,6	14,3	29,2	8,6	0,3	0,0	0,0	0,0	294,9	57,7	12,3	
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	54,1	16,3	22,0	52,6	42,3	40,9	37,7	36,0	36,7	37,0	38,1	26,8	0,4	0,0	0,0	0,0	465,0	54,1	19,4	
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	43,2	48,2	44,6	41,8	34,4	32,4	28,8	28,0	28,7	29,0	29,8	20,4	0,1	0,0	0,0	0,0	427,6	48,2	17,8	
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	7,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	6,7	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,2	9,0	4,1	
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	1,5	1,4	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	1,6	0,7	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,0	0,9	
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,5	2,7	2,8	2,7	2,5	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,8	0,9	
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,4	2,7	2,8	2,7	2,5	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,8	0,9	
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	1,9	2,4	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,6	0,9	
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,5	4,9	4,2	5,6	8,7	8,8	8,8	8,7	8,6	8,4	7,4	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	80,2	8,8	3,3	
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	6,3	8,6	7,9	8,9	8,9	0,0	0,0	0,0	8,8	6,1	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	59,0	8,9	2,5	
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	7,2	9,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	8,1	5,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	9,0	2,1	
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,9	2,5	2,6	2,4	2,5	2,4	2,2	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,6	0,8	
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,0	0,9	
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,2	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	6,5	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	92,0	9,0	3,8	
PMGD-PFV-EL-LORO-CHORROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,1	8,3	8,7	8,8	8,7	8,9	8,9	8,8	8,7	8,1	5,5	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	93,7	8,9	3,9	
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,2	0,6	
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,4	4,7	5,1	5,3	5,1	5,3	5,3	5,2	5,2	4,7	3,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	54,5	5,3	2,3	
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,5	2,2	0,0	0,1	6,3	7,5	7,1	8,2	4,4	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	40,8	8,2	1,7	
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,2	2,4	2,5	0,0	0,0	0,1	2,5	2,4	2,2	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,5	0,7	
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,0	1,5	2,3	2,3	3,2	6,8	7,3	7,2	7,7	4,7	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	46,2	7,7	1,9	
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,7	1,1	
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,6	2,7	2,6	3,5	7,7	8,3	7,5	8,6	5,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	51,2	8,6	2,1	
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	7,5	0,0	0,0	0,0	9,0	9,0	0,0	0,0	9,0	0,0	8,6	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	47,6	9,0	2,0	
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,2	0,6	
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	61,4	164,6	171,4	158,5	147,3	123,4	113,1	103,0	99,3	99,9	101,3	101,8	53,8	0,4	0,0	0,0	0,0	1499,7	171,4	62,5	
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,2	0,1	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,9	2,9	3,6	4,0	4,0	3,9	3,5	2,8	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	4,0	1,3	
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,4	7,0	7,4	0,0	3,8	4,7	5,6	6,5	7,3	6,9	5,1	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	63,1	7,4	2,6
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	1,4	1,0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,6	0,7	
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	1,9	1,8	1,9	1,8	1,9	1,4	1,9	1,9	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	1,9	0,8	
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	1,9	0,9	
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	3,0	1,4	
PFV-TALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,2	1,8	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,2	0,7	
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,0	0,7	
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	5,3	7,7	8,9	9,0	9,0	9,0	8,8	7,8	5,4	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	9,0	3,2	
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,0	8,3	0,0	7,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,8	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	77,4	8,3	3,2	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	1,6	1,4	1,0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	1,6	0,8	
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,9	4,7	4,3	3,2	4,7	4,4	5,0	5,0	5,0	4,2	2,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	5,0	2,0	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	4,0	5,7	5,8	5,6	5,6	5,7	5,8	5,8	5,7	4,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	56,7	5,8	2,4	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,8	4,9	4,2	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	40,8	4,9	1,7	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,9	0,0	7,8	7,0	7,0	7,														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-11-2024

5-11-2024

	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/h	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.9	4.2	4.2	4.2	0.8	0.0	0.0	1.4	4.0	4.1	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	4.2	1.3
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	1.6	1.6	1.5	1.5	1.1	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.3	0.6
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.5	1.5	1.0	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.5	0.5
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.0	1.7	3.7	7.7	8.3	9.0	8.7	5.1	7.9	4.7	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	60.9	9.0	2.5
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.0	2.0	1.6	1.9	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.0	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.6	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.7	0.2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.8	1.0	0.9	0.9	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.0	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.5	2.7	1.9	1.7	2.1	1.9	2.0	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.7	0.9
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.1	1.2	1.1	1.0	1.0	1.2	1.1	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.2	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.5	1.9	2.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.5	0.6
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	4.0	5.0	5.5	5.7	5.5	5.0	4.1	2.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.7	5.7	1.8
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.1	4.1	4.1	4.1	3.8	4.1	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	49.0	4.1	2.0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	1.8	1.4	1.5	2.0	0.7	2.3	2.6	2.3	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.6	0.8
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	4.9	6.0	6.7	1.8	4.3	4.4	4.5	4.3	5.0	3.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	6.7	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
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	4.5	6.2	7.0	8.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	8.3	1.3
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.9	0.0	0.4	0.3	1.9	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	15.3	1.9	0.6
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.1	7.1	7.4	7.5	5.8	6.9	6.9	6.8	6.9	7.2	5.1	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	76.4	7.5	3.2
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.9	2.0	2.1	1.8	1.6	1.8	2.0	1.9	1.9	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.1	0.9
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.2	0.6
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.5	3.4	3.5	3.6	3.5	3.5	3.4	3.2	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.6	1.3
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.9	2.3	2.4	0.5	0.0	1.2	0.4	1.8	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.4	0.6
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.0	2.2	2.4	2.2	2.4	2.3	2.1	1.8	1.3	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	5.8	5.9	5.9	4.1	4.5	4.8	4.4	5.0	4.7	3.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	5.9	2.3
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.7	2.8	2.0	2.4	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.8	1.1
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.6	3.9	4.2	3.3	3.4	3.7	2.9	2.2	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	4.2	1.3
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.7	1.9	2.0	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.4	2.6	2.6	1.6	1.8	2.3	2.4	2.6	1.9	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.6	1.0
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	2.5	2.6	1.8	1.8	2.1	2.3	2.2	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.6	8.3	8.7	8.7	5.3	6.8	7.4	6.0	5.2	8.3	6.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	80.8	8.7	3.4
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.4	2.6	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.7	1.9	0.3	0.0	0.4	1.6	1.5	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.9	0.4
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.1	2.1	1.7	1.9	2.1	2.1	2.1	1.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.1	0.9
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	4.4	6.4	7.9	8.7	8.8	7.4	6.5	6.7	4.4	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	66.6	8.8	2.8
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.5	5.4	5.7	5.9	4.8	4.0	4.8	5.5	4.2	4.5	4.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	57.7	5.9	2.4
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	3.1	3.5	3.9	3.2	3.7	3.9	3.4	2.8	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	34.1	3.9	1.4
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.3	4.2	4.5	4.7	2.4	3.3	2.8	4.1	2.7	4.9	4.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	43.5	4.9	1.8
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.2	8.3	8.3	8.4	4.3	6.0	5.2	6.2	3.9	7.6	7.1	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	78.3	8.4	3.3
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.9	0.0	3.0	1.5	1.8	2.0	1.8	1.7	2.5	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	3.0	1.0
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.2	6.0	6.3	6.5	3.9	3.9	5.0	3.6	4.4	3.9	4.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	6.5	2.4
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	3.4	3.5	3.6	2.2	2.7	3.0	2.5	2.5	3.1	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	3.6	1.4
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.9	2.9	2.9	2.6	2.6	2.4	1.7	2.9	2.9	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.5	2.2	2.1	1.8	1.7	1.6	1.5	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.0	7.6	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	5.3	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	84.4	7.8	3.5
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.5	2.5	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.6	2.7	2.7	1.8	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.6	2.8	2.9	2.7	2.5	2.2	1.7	2.8	2.6	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.9	1.2
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	7.1	8.7	8.7	8.7	8.5	8.7	8.7	8.7	8.7	8.5	7.3	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	97.6	8.7	4.1
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.6	1.9	1.4	1.4	2.0	2.1	1.8	1.4	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA</																											

	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
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,3	5,4	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,3	4,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	60,8	5,6	2,5
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PMGD-PFV-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	2,2	2,2	2,2	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,2	1,1
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,7	5,3	5,4	5,3	5,7	5,6	5,6	5,6	5,5	5,3	3,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	59,4	5,7	2,5
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,3	2,5	0,0	2,5	2,2	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,5	0,7
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,7	2,7	2,7	2,6	0,9	2,7	2,7	2,7	2,6	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,7	1,1
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	5,5	7,9	8,3	8,4	7,9	8,5	8,5	8,4	8,3	7,8	5,6	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	88,7	8,5	3,7
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,0	6,6	7,3	7,6	7,5	7,4	7,0	6,1	5,0	3,8	2,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	68,7	7,6	2,9
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	3,7	4,6	4,9	5,0	4,9	4,3	3,7	4,8	4,8	4,4	3,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	51,4	5,0	2,1
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	2,0	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,3	1,0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,2	4,4	4,5	4,5	4,4	4,2	3,9	3,7	3,7	3,5	2,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	44,9	4,5	1,9
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,4	1,1
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,3	1,6	1,7	1,8	1,7	1,5	1,3	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,8	0,6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	11,7	4,4	0,5
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,7	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	32,3	3,0	1,3
PMGD-PFV-HUIJELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,2	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	31,2	2,8	1,3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	1,1	1,2	1,2	1,3	1,2	1,2	1,1	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,3	0,5
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	1,7	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,5	1,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,3	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,6	1,1
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,0	7,7	8,2	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	8,0	6,3	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	94,3	9,0	3,9
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,1	4,5	4,4	4,4	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,0	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	43,5	4,5	1,8
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,1	2,2	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	24,1	2,2	1,0
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,7	3,8	4,9	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,0	4,6	3,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	54,9	5,2	2,3
PFV-QUILAPILIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	12,0	51,5	64,3	59,8	55,7	45,3	43,3	38,1	37,0	38,4	39,0	40,0	24,3	1,0	0,0	0,0	0,0	549,8	64,3	22,9
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,3	1,0	1,5	1,7	1,8	2,4	2,3	2,0	1,8	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,4	0,8
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	50,0	76,0	80,4	79,3	42,4	37,9	37,0	35,8	35,2	34,4	34,4	20,1	0,0	0,0	0,0	0,0	582,4	80,4	24,3
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 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	2,0	6,3	8,7	9,0	9,0	6,5	7,2	7,1	6,4	4,2	4,7	6,6	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	79,7	9,0	3,3
PFV-EMILIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,3	1,1
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,8	5,2	5,4	5,5	1,8	0,0	0,9	0,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	5,5	1,0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,4	2,4	2,5	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,7	1,1
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,9	2,1	2,1	1,6	1,4	1,7	1,5	1,7	1,2	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,1	0,8
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	66,4	86,6	79,8	74,0	61,3	57,7	51,2	49,9	51,3	52,4	54,2	15,6	0,0	0,0	0,0	0,0	718,7	86,6	29,9
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,9	3,0	3,0	1,8	2,0	2,5	2,6	2,8	2,2	2,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	3,0	1,2
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	5,3	5,3	5,3	5,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	49,5	5,3	2,1
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,8	7,8	8,4	8,7	4,3	5,8	7,1	6,5	3,9	4,8	6,1	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	73,4	8,7	3,1
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,4	2,5	1,8	1,1	1,7	1,4	1,9	1,8	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,5	0,9
PMGD-PFV-HUGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,6	8,6	9,0	0,0	4,9	5,7	7,4	6,0	5,0	5,5	6,9	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	70,5	9,0	2,9
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,4	2,5	1,7	1,7	1,6	1,9	2,4	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,5	1,0
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,2	2,4	2,5	1,3	1,8	1,8	1,7	2,2	1,5	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,5	0,9
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,7	2,0	1,1	1,7	1,7	1,4	1,5	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,0	0,6
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	43,0	19,2	10,1	10,1	10,1	13,4	35,8	62,2	60,6	54,7	41,8	13,8	0,0	0,0	0,0	0,0	391,9	62,2	16,3
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,6	3,1	7,3	8,5	8,7	8,6	8,1	7,1	5,3	3,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	63,2	8,7	2,6
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-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
PMGD-PFV-MACAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,																	

	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
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,5	2,7	2,8	2,2	2,1	1,8	2,5	2,7	2,5	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,8	1,1
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,3	7,7	8,9	0,0	0,0	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	7,8	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	47,7	8,9	2,0
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,0	6,2	6,9	7,2	5,2	5,5	4,8	7,0	7,1	6,3	4,1	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	67,2	7,2	2,8
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	13,8	1,1	0,6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,2	0,3	1,4	1,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,4	0,6
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	2,1	2,3	2,1	2,1	2,5	2,7	2,2	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,7	0,9
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	1,3	0,2
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	1,7	0,9
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RAUIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	3,9	6,3	8,5	7,9	8,4	8,1	7,6	6,8	5,2	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	67,8	8,5	2,8
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	5,9	7,2	8,4	6,7	0,0	0,0	8,9	8,9	8,6	7,6	5,5	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	72,4	8,9	3,0
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,5	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	29,2	2,8	1,2
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	1,7	0,8
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,4	1,7	3,0	2,3	2,9	3,0	3,0	3,0	2,8	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	3,0	1,3
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,2	6,9	6,9	6,9	5,9	3,6	4,0	4,9	4,1	2,6	3,5	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	59,9	6,9	2,5
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,6	2,7	2,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,7	0,8
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	12,9	2,6	0,5
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,2	0,1
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,3	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,7	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	32,8	3,0	1,4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	4,9	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	65,9	5,9	2,7
PMGD-PFV-CENTAURIO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,2	7,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,7	7,7	7,6	6,8	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	88,0	7,8	3,7
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	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	1,5	0,7
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,4	1,4	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	1,4	0,7
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	11,1	2,8	0,5
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,8	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	2,8	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,9	3,0	1,0
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	11,3	2,9	0,5
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,4	1,0
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	9,5	20,0	20,5	19,5	19,5	19,5	19,3	19,1	19,5	19,5	19,5	19,5	12,0	1,2	0,0	0,0	0,0	238,5	20,5	9,9
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,8	2,8	2,4	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,8	1,2
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	2,6	1,2
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	3,9	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	48,4	4,1	2,0
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,7	2,0	2,2	2,3	2,2	2,0	1,6	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,3	0,7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	41,4	3,3	1,7
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	14,6	2,7	0,6
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,5	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	42,8	4,0	1,8
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,5	1,5	1,5	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	1,5	0,8
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,2	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	7,3	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	100,3	8,9	4,2
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	49,6	4,0	2,1
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,0	2,0	2,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,0	0,9
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	3,4	4,1	4,3	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	3,6	2,9	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	42,5	4,4	1,8
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,2	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,6	6,5	3,8	5,5	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	77,7	7,7	3,2
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	4,3	5,8	6,3	6,3	6,3	6,3	6,2	5,7	4,2	2,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	57,0	6,3	2,4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	5,7	7,2	7,8	8,1	8,4	8,4	8,4	8,1	7,8	7,1	5,7	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	87,8	8,4	3,7
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,5	1,1
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	1,6	2,3	1,8	2,6	1,9	2,5	2,5	2,4	1,5	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,6	0,9
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,6	2,7	2,8	2,9	2,8	2,6	2,4	2,2	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,9	1,2
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,6	8,4	0,0	0,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	7,7	4,7	0,9	0,0	0,0	0,0	39,5	8,7	1,6
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	7,0	8,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	8,8	8,0	7,0	3,1	0,2	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	MWhh	MWhh
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,2	1,3	1,3	0,7	1,2	1,2	1,3	1,2	1,2	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	1,3	0,6
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,6	2,6	0,8	0,0	0,0	1,7	2,5	2,3	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,4	6,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0	5,2	5,5	5,8	5,1	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	52,1	6,0	2,2
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	1,2	1,5	1,7	2,2	0,0	0,0	2,3	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,3	0,6
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,5	6,0	5,0	3,3	4,4	4,1	4,9	4,8	5,4	5,8	5,4	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	58,8	6,0	2,5
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,5	1,2
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	2,9	5,1	6,5	7,5	8,0	8,0	8,0	7,6	5,5	5,5	5,5	4,2	0,4	0,0	0,0	0,0	76,4	8,0	3,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,0	8,7	9,0	0,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	5,5	0,0	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	76,8	9,0	3,2
PMGD-PFV-LA-PERLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	14,9	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	3,4	5,5	6,4	5,1	6,7	6,7	6,7	6,7	6,3	5,4	3,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	63,9	6,7	2,7
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	1,4	5,9	7,8	7,9	3,9	5,4	6,6	6,7	7,9	8,0	7,9	7,3	4,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,3	8,0	3,4
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,6	2,6	2,3	2,2	2,2	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,5	2,6	1,1
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	6,8	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	8,9	8,8	6,6	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	96,5	9,0	4,1
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,0	7,0	6,8	7,1	7,6	8,5	8,4	8,7	8,3	7,7	6,9	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	90,7	8,7	3,8
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,4	0,9	1,5	2,6	2,6	2,6	2,1	1,7	1,4	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,6	0,7
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	3,6	5,2	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	4,7	1,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	30,1	6,0	1,3
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,8	6,6	7,8	8,1	8,2	8,2	8,2	8,0	7,9	7,6	7,2	5,8	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	87,5	8,2	3,6
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,1	7,8	8,6	8,7	8,7	8,7	8,6	8,5	8,5	7,9	5,6	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	91,1	8,7	3,8
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,4	8,6	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	8,9	8,5	5,5	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	56,9	9,0	2,4
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,7	2,7	0,0	0,0	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	24,4	2,7	1,0
PFV-VALLEDDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,5	0,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	2,6	3,6	3,8	4,9	5,8	6,9	5,0	4,5	4,1	3,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	47,4	6,9	2,0
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,3	0,9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,3	4,9	5,3	5,4	1,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,2	3,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	5,4	1,1
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,8	3,0	3,0	2,4	2,1	2,3	2,1	2,0	2,3	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	3,0	1,2
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,7	2,8	2,9	2,0	2,0	2,4	2,0	1,4	1,7	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,9	1,0
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,6	1,2	1,0	1,3	1,7	2,0	1,8	1,9	0,9	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	2,0	0,6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	4,1	5,9	7,1	8,0	8,2	7,9	7,0	5,7	3,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	8,2	2,6
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	0,9	0,9	1,2	1,8	1,6	1,9	0,9	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,9	0,5
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	2,4	0,5
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,7	2,9	2,9	2,0	2,0	2,4	1,9	1,4	1,6	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,9	1,1
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,1	2,3	2,5	2,2	1,9	2,3	2,1	2,3	2,2	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,5	1,0
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,6	2,6	1,6	2,3	1,8	1,4	1,5	2,1	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,6	0,9
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,1	1,2	1,2	1,0	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	1,2	0,5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1
PFV-PERAILLILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,5	1,1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	2,2	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,6	1,0
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,9	2,2	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,5	0,8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	2,3	1,9	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,5	0,8
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,7	3,0	3,0	3,1	3,1	2,8	3,0	3,0	2,8	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	32,0	3,1	1,3
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	4,1	5,5	5,8	5,9	0,0	5,9	5,9	5,9	5,7	5,0	3,3	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	56,2	5,9	2,3
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,4	2,1	1,9	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	5,5	19,3	38,9	47,6	47,6	37,8	40,8	40,8	70,5	56,7	38,0	17,3	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	460,1	70,5	19,2
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,9	2,3	1,8	2,1	2,1	1,5	1,9	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,3	0,7
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,8	2,0	1,6	1,5	1,6	2,1	2,3	2,0	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,3	0,7
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	2,8	4,7	5,2	6,8	4,5	4,8	5,5	5,5	4,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	47,4	6,8	2,0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,8	7,4	8,4	8,7	6,7	5,6	6,1												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-11-2024

25-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,6	1,8	2,4	2,6	2,5	2,4	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,6	1,1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	1,9	1,7	1,3	1,6	1,4	1,9	1,4	2,2	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,2	0,7
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,7	1,9	2,0	1,5	1,8	2,0	2,0	1,9	1,7	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,0	0,8
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,4	1,6	1,3	1,6	1,7	1,1	1,4	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,4	0,8
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,5	2,6	2,8	2,8	1,9	1,8	1,6	2,3	2,4	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,8	1,0
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	7,0	0,0	0,0	0,0	5,3	6,7	6,3	6,1	5,6	5,1	6,9	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	54,5	7,0	2,3
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,0	7,0	7,2	7,4	7,4	5,4	6,7	5,7	5,3	4,1	4,6	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	72,6	7,4	2,3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,6	0,3
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,5	8,1	8,7	8,9	4,6	5,3	6,6	7,1	7,7	8,0	5,4	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	79,6	8,9	3,3
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,7	2,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	2,7	1,2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,9	8,4	8,8	7,3	5,3	9,0	8,9	8,9	8,8	8,5	6,9	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	93,2	9,0	3,9
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	4,9	6,2	6,9	7,4	5,4	5,2	5,4	5,9	7,0	6,3	4,8	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,8	7,4	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	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	3,8	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	8,7	7,2	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,7	9,0	1,8
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	2,2	4,9	0,0	0,0	9,0	0,0	9,0	9,0	8,9	8,2	6,5	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	63,0	9,0	2,6
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,9	2,1	2,2	1,1	1,7	2,0													

25-11-2024

[illegible]

[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	MWhh	MWhh
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSIENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSIENTOS_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	67,0	75,0	75,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	237,0	75,0	9,9
LOSIENTOS_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	16,7	16,6	16,4	16,4	16,5	5,5	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	10,9	11,7	11,4	14,5	15,6	15,7	15,8	15,8	209,5	16,7	8,7
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-BELLET	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARTA_COGEN	7,6	7,6	7,5	7,6	7,6	7,6	7,4	5,5	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	1,1	1,2	1,1	1,8	8,1	8,6	8,6	8,6	106,9	8,6	4,5
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCCORDILLERA-GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPTISSUE_COGEN	0,9	0,5	0,5	0,1	0,1	0,4	0,9	0,7	0,5	0,9	0,5	0,7	0,4	0,2	0,4	0,3	0,2	0,6	0,7	1,0	0,9	1,1	1,0	0,4	13,9	1,1	0,6
PMGD-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1	0,0	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	66,0	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,0	66,0	3,6
CANDELARIA-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
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,7	36,9	1,6
CEMENTOSBIOBIO_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
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VINALES_COGEN	31,1	31,1	30,8	30,4	30,6	30,4	30,6	27,7	14,9	3,3	3,1	2,8	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	4,1	4,9	5,9	19,7	30,1	29,1	29,0	407,1	31,1	17,0
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	3,5	3,9	3,3	3,0	3,4	3,3	3,9	3,4	2,9	4,1	4,3	3,2	3,4	3,6	3,6	3,1	3,3	4,7	3,3	3,9	3,9	2,9	3,3	5,0	85,9	5,0	3,6
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,9	0,0	0,0	0,0	2,0	1,1	0,1
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-11-2024

25-11-2024

[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
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONGUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CIRUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	1,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	63,0	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	-630,7	-603,0	-581,7	-558,3	-522,6	-520,5	-570,9	-420,4	-276,8	-202,2	-161,1	-147,6	-170,0	-216,4	-315,4	-362,3	-333,7	-338,3	-333,5	-372,3	-325,1	-344,0	-416,7	-560,6	-9284,2	-147,6	-386,8
CHANGOS->CUMBRES C2	-629,6	-602,1	-284,5	-557,7	-522,3	-520,1	-570,3	-420,6	-277,7	-203,6	-162,8	-149,5	-171,7	-217,9	-316,2	-363,0	-334,5	-339,1	-334,3	-372,7	-325,9	-344,8	-417,0	-560,0	-8997,6	-149,5	-374,9
CUMBRES->CHANGOS C1	525,5	495,6	488,2	469,2	438,6	418,8	494,5	375,2	230,4	163,8	144,3	139,6	144,3	165,9	228,2	262,2	238,3	230,8	218,4	309,5	316,2	342,5	390,8	537,1	7768,1	537,1	323,7
CUMBRES->CHANGOS C2	524,0	493,8	486,3	467,3	436,6	416,8	492,9	373,4	228,2	161,6	142,1	137,5	142,1	163,9	226,3	260,5	236,5	229,0	216,6	307,7	313,9	340,3	388,9	535,6	7721,8	535,6	321,7
TOTAL HORA	7377,0	6972,6	6742,5	6660,0	6506,8	6590,2	7110,3	7130,9	7393,4	7600,8	7665,3	7684,4	7713,4	8089,9	8366,6	8626,7	8313,1	8402,7	8189,9	8241,7	8339,2	8562,4	8388,8	8245,9	184.915		
TOTAL HORA. SING	1669	1697	1718	1777	1861	1857	1814	2098	2343	2432	2567	2612	2561	2446	2305	2230	2303	2263	2269	2212	2355	2274	2079	1857	51.600		
TOTAL SEN	9046	8669	8461	8437	8368	8447	8924	9229	9737	10033	10232	10297	10275	10536	10672	10857	10617	10665	10459	10454	10695	10836	10468	10103	236.515		
CONS. PROPIOS	97	97	97	97	110	110	123	122	96	96	96	96	104	104	116	121	113	113	113	124	124	120	120	120	2.629		
CONS. PROPIOS SING	117	117	122	126	122	122	127	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	2.918		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1260	-1205	-866	-1116	-1045	-1041	-1141	-841	-554	-406	-324	-297	-342	-434	-632	-725	-668	-677	-668	-745	-651	-689	-834	-1121	-18.282		
PERDIDAS APROX.	167	149	154	138	133	138	158	175	207	228	238	240	239	257	262	272	256	261	248	246	258	271	250	223	5.167		
PERDIDAS APROX. SING	141	136	85	133	136	134	143	141	134	124	133	136	135	131	141	144	147	142	141	145	153	146	137	148	3.287		
DEMANDA APROX.	5853	5521	5625	5309	5219	5302	5689	5993	6536	6871	7008	7051	7029	7294	7358	7508	7276	7351	7161	7127	7306	7483	7186	6783	158.837		
DEMANDA APROX. SING	2672	2649	2378	2634	2649	2642	2685	2676	2642	2592	2636	2652	2646	2627	2674	2690	2703	2677	2674	2691	2732	2695	2654	2708	63.678		
HORA																											

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 25 de noviembre de 2024

25-11-2024													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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		SANTA FE	-	-
00:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM	Cambio en la Política de Precios		N	U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
00:03:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_B	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B		N	U2021001953	ENEL GENERACION	-	-
00:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:04:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:04:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:04:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:04:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:15:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:15:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:15:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:15:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	DP	-	FS	-	OT			N		ENEL GENERACION	-	-
00:27:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 KV				-	-
00:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2022002402 - U2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
00:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:27:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:27:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		SANTA FE	-	-
00:27:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM			N		CARDONES	-	-
00:27:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024000769 - U2024000182 - U2024001681	ENLASA	-	-
00:27:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001206 - U2024000181 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-
00:27:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-
00:27:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001220	ESCUADRON	-	-
00:27:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM				STS	STS	-	-
00:27:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
00:27:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:27:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:27:00	-		GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
00:27:00	-			-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 KV	S/E Kimal 500/220 KV			CDC	-	-
01:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	DRO	DLC	PP	-	OM				S/E Kimal 500/220 KV	ENGIE	-	-
01:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	DRO	DLC	PP	-	OM				U2024001829	ENGIE	-	-
01:09:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:09:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	G	-	RE			N	U2024000840	ENEL GENERACION	-	-
01:09:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	G	-	RE			N	U2024000840	ENEL GENERACION	-	-
01:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:35:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
01:38:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
01:38:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				U2024000769 - U2024000182 - U2024001681	ENLASA	-	-
01:38:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	135	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001206 - U2024000181 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-
01:38:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-
01:38:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10	N	-	PC	PCP	OM					STS	-	-
01:38:00	-			-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 KV	S/E Kimal 500/220 KV			CDC	-	-
01:39:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
02:17:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_B	109	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C			U2021001953	ENEL GENERACION	-	-
02:29:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1_GNL_B	51	RO	LC	PMT	-	OM	E/S CTM3-TG				ENGIE	-	-
02:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	120	RO	-	G	-	RE			N	U2024000840	ENEL GENERACION	-	-
02:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	120	RO	-	G	-	RE			N	U2024000840	ENEL GENERACION	-	-
03:45:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_B	109	RO	LC	MT	-	OM				U2021001953	ENEL GENERACION	-	-
03:55:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
03:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
03:55:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	U2024000840	ENEL GENERACION	-	-
03:55:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	U2024000840	ENEL GENERACION	-	-
03:55:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001230	COLBUN	-	-
03:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
03:58:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	PMT	-	OM	E/S CTM3-TV			U2024001829	ENGIE	-	-
03:58:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	PMT	-	OM	E/S CTM3-TV			U2024001829	ENGIE	-	-
04:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	130	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
04:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	160	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
04:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
04:08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	G	-	OM			N		COLBUN	-	-
04:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	G	-	OM			N		COLBUN	-	-
04:10:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Cruellos				-	-
04:10:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_B	178	RO	LC	PC	-	OM				U2021001953	ENEL GENERACION	-	-
04:10:00	-		ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
04:10:00	-			-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 KV Lastarria - Cruellos	LT 220 KV Lastarria - Cruellos			CDC	-	-
04:14:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM	MT estable			U2024001829	ENGIE	-	-
04:24:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
04:34:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
04:40:00	-	CANUTILLAR-1	COCHRANE-CCH1_CAR	40	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG					-	-
04:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
04:40:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_B	109	RO	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
04:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				U2021001953	ENEL GENERACION	-	-
04:40:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM				U2024001220	ESCUADRON	-	-
04:40:00	-			-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Lastarria - Cruellos	LT 220 KV Lastarria - Cruellos			CDC	-	-
04:43:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
04:46:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-
05:35:00	-		SANISIDRO-2 TG1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
05:35:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Cruellos				-	-
05:35:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_B	178	RO	LC	PC	-	OM				U2021001953	ENEL GENERACION	-	-
05:35:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	268	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
05:35:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001230	ESCUADRON	-	-
05:35:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
05:35:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2022002402 - U2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
05:35:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
05:35:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	G	-	OM					COLBUN	-	-
05:35:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	G	-	OM					COLBUN	-	-
05:35:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM				U2024001829	ENGIE	-	-
05:35:00	-			-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 KV Lastarria - Cruellos	LT 220 KV Lastarria - Cruellos			CDC	-	-
05:40:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A	113	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
05:41:00	-	NEHUENCO-1B	NEHUENCO-1B_GN_A	60	DN	DLC	PP	PCP	OM					COLBUN	-	-
05:45:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	0	MM	-	FS	-	MM				MM2024118490	COMASA	-	-
05:58:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OM	Cm SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
06:00:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
06:00:00	-	TER TENO GAS (ULI-126)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
06:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A													

25-11-2024										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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
06:02:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:02:00	-	NEHUEN	NEHUEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	No solicitado por costo y tiempo de partida				NEHUEN	-	-
06:02:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
06:02:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitado por costo y tiempo de partida				CARDONES	-	-
06:02:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitado por costo y tiempo de partida				CARDONES	-	-
06:02:00	-	CORNEL	CORNEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	No solicitado por costo y tiempo de partida				STS	-	-
06:02:00	-	PENON	PENON_DIESEL	80	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC CF (+)				ENLASA	-	-
06:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	U2024001595	COLBUN	-	-
06:02:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	U2024001595	COLBUN	-	-
06:02:00	-									Finaliza Cx LT 220 kV Lastarria - Crujeles	LT 220 kV Lastarria - Crujeles			CDC	-	-
06:03:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
06:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	LF	-	PC	PCP	RE			N	U2024000417- U2024000408- U2024000017	COLBUN	-	-
06:10:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	PMT	PCP	OM					COLBUN	-	-
06:15:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	6	DN	DLC	PP	PCP	OM					ENORCHILE	-	-
06:15:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM					ON GROUP	-	-
06:15:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OT	No solicitado por costo y tiempo de partida				COLBUN	-	-
06:15:00	-	LIUNA-3	LIUNA-3_DIESEL	5	DN	DLC	FS	-	OT	No solicitado por costo y tiempo de partida				ENORCHILE	-	-
06:16:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	95	N	LC	PC	PCP	OM	MT estable				COLBUN	-	-
06:25:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	20	N	LC	PC	PCP	OM					ENORCHILE	-	-
06:26:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:30:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM					ON GROUP	-	-
06:33:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
06:42:00	-		TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OM	Cambio CMG					-	-
06:42:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ON GROUP	-	-
06:42:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
06:42:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	N	LC	PS	PCP	OM					ENORCHILE	-	-
06:52:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC CF (+)				ENLASA	-	-
06:55:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ON GROUP	-	-
06:56:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM					ENORCHILE	-	-
07:00:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:00:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
07:02:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE	Control cota Angostura		N	U2024000417- U2024000408- U2024000017	COLBUN	-	-
07:04:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	0	DF	-	FS	-	SDCF					KDM	-	-
07:05:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
07:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	RE	Control cota Angostura		N	U2024000417- U2024000408- U2024000017	COLBUN	-	-
07:09:00	-		SANISIRO-2_TG1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:09:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	U2024001595	COLBUN	-	-
07:09:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	U2024001595	COLBUN	-	-
07:09:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
07:09:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	PCP	OM					COLBUN	-	-
07:09:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:09:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	90	N	LC	MT	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:09:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-		SANISIRO-1_TG1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
07:17:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:21:00	-		SANISIRO-2_TG1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:21:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
07:21:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:21:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	N	LC	PS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-		MEJILLONES-EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:23:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				SANTA FE	-	-
07:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:23:00	-														-	-
07:23:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2022002402- U2024001064- MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2022002402- U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	N	LC	PS	PCP	OM					COLBUN	-	-
07:23:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
07:23:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B1_TG1B4+5TG1B_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM			U2021001953		ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM				U2023001864- U2024001706- U2024000416- U2023001864	AES GENER	-	-
07:23:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				U2024000732	AES GENER	-	-
07:23:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2023001849- U2024000769-	AES GENER	-	-
07:23:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2024000182 - U 2024001681	ENLASA	-	-
07:23:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001206- U2024000181- U2024001677- U2024001680- U2024000772	ENLASA	-	-
07:23:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-
07:23:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				U2024001209 - U2024001684	ENLASA	-	-
07:23:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				U2024001220	ENLASA	-	-
07:23:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM					ESCUADRON	-	-
07:23:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					STS	-	-
07:23:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
07:23:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM				U2024001829	ENGIE	-	-
07:32:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:34:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM					COLBUN	-	-
07:34:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-		MEJILLONES-EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:37:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
07:37:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001757	ARAUCO	-	-
07:37:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:37:00	-	LAJAIVE-1	LAJAIVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:37:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:37:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:37:00	-	NUOVAALDEA-2	NUOVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:37:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:37:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:37:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios				SANTA FE	-	-
07:40:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:41:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
07:43:00	-		ERIC_Cx	0	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun			CDC	-	-
07:44:00	-		ERIC	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
07:44:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
07:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				ACCIONA	-	-
07:44:00	-	PE-TOPANRUR	PE-TOPANRUR	1	N	-	MT	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0				ACCIONA	-	-
07:44:00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. =						

25-11-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO slnv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios	-	N	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
07:44:00	-	NEUVALDEA-1_B11_COGEN	NEUVALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:44:00	-	NEUVALDEA_B11+B12_COGEN EN	NEUVALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:44:00	-	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:44:00	-	VALDIVIA_B11+B12_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11+B12_COGEN_EUCA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:44:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:44:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:44:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:44:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO slnv	81	RD	-	RE	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	N	L20024001595	-
07:44:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO slnv	74	RD	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+ SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	N	L20024001595	-
07:44:00	-	COLBUN-1	COLBUN slnv	195	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	COLBUN-2	COLBUN slnv	195	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195,1 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	LAMINA	LAMINA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	PFV-OSCONAMAGROSUR	PFV-OSCONAMAGROSUR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:44:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	OIOSOAGUA	OIOSOAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO slnv	210	RD	-	RE	-	OM	P. Disp. = 210,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	N	L20024000840	-
07:44:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO slnv	220	RD	-	RE	-	OM	P. Disp. = 219,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	N	L20024000840	-
07:44:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-TALNUNPONIENTE	PE-TALNUNPONIENTE	30	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-TALNUNPONIENTE	PE-TALNUNPONIENTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PFV-FINCHETRAE	PFV-FINCHETRAE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PFV-SOLDUELLA	PFV-SOLDUELLA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PFV-CAMPOSDLSOL	PFV-CAMPOSDLSOL	195	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PFV-LASSAUNAS	PFV-LASSAUNAS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	CHARDQUINA-2	CHARDQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:44:00	-	PFV-LANQUELLAMPLOS	PFV-LANQUELLAMPLOS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PFV-MARIELINA	PFV-MARIELINA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PFV-SOLDLOSANDES	PFV-SOLDLOSANDES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:44:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0					

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	MALICACAHUELLO-2	MALICACAHUELLO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PE-PUNTAESPIRA	PE-PUNTAESPIRA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAZAR	-	-
07:44:00	-	COYA	COYA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:44:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:44:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:44:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:44:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:44:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
07:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
07:44:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PFV-CARRASPARTO	PFV-CARRASPARTO	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PFV-SOLDADESERITO	PFV-SOLDADESERITO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:44:00	-	LAJAVE3 - COGEN	LAJAVE3 - COGEN	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
07:44:00	-	HIDRODINCHD	HIDRODINCHD	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:44:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:44:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:44:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:44:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:44:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:44:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:44:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:44:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:44:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:44:00	-	PFV-ROSCONIDIDO	PFV-ROSCONIDIDO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:44:00	-	PFV-ILLULLA	PFV-ILLULLA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:44:00	-	RUCAIAYO	RUCAIAYO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:44:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:44:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:44:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:44:00	-	PFV-LUZELENORTE	PFV-LUZELENORTE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:44:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:44:00	-	LANGUERA-1	LANGUERA-1	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:44:00	-	LANGUERA-2	LANGUERA-2	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:44:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:44:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:44:00	-	Colaboración: 4822, Ajuste: 0	CDC							Inicia Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
07:44:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	199	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 244,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	V	L2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	195	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 239,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	V	L2024000114 - L2024001195 - L2024000371	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	150	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 206 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	V	L2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:44:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	209	RO	-	OM	-	OM	P. Disp. = 208,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	V	L2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:48:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACIÓN	-	-
07:48:00	-	CDC	Inicia Cx	0	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 110 KV El Peñón - La Roca	LT 110 KV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-
07:49:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_B	0	DIRD	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	N	-	PS	-	OM					COLBUN	-	-
08:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	N	-	PS	-	OM					COLBUN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM					ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM					ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DIRD	-	FS	-	OM					ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DIRD	-	FS	-	OM					ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	Colaboración: 5184, Ajuste: 200	CDC							Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-			-	-
08:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-EUCOMEDIO	PFV-EUCOMEDIO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:01:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-LOSQUIRUNDOS	PE-LOSQUIRUNDOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANWAC	-	-
08:01:00	-	NUBUVALDEA-1_B11_COGEN	NUBUVALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:01:00	-	NUBUVALDEA_B11+B12_COGEN	NUBUVALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	

25-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO-shv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	CHOSGAGUA	CHOSGAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PANGUE 1	PANGUE 1-RALCO-shv	137	N	-	RE	-	OM	P. Disp. = 221.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PANGUE 2	PANGUE 1-RALCO-shv	137	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 225.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.6 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	224	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 288.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-GUANCHICH	PFV-GUANCHICH	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PFV-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	CHAROLINA-2	CHAROLINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-LLANOSDELLAMPUS	PFV-LLANOSDELLAMPUS	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENLAGE	-	-
08:01:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CABOLESNE-1	PE-CABOLESNE-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CABOLESNE-2	PE-CABOLESNE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CABOLESNE-3	PE-CABOLESNE-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-LANUZA-2	PFV-LANUZA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-MARIANELA	PFV-MARIANELA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDRES	PFV-SOLDELOSANDRES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-VALLESCONDDIO	PFV-VALLESCONDDIO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-FUELCHEUR	PE-FUELCHEUR	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-LANOSDELLENTO	PE-LANOSDELLENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:01:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:01:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			INNERGEX	-	-
08:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			INNERGEX	-	-
08:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			INNERGEX	-	-
08:01:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			INNERGEX	-	-
08:01:00	-	LICAN-1	LICAN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			INNERGEX	-	-
08:01:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			LAP	-	-
08:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			LAP	-	-
08:01:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0			LAP	-	-
08:01:00																

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:01:00	-	PE-ALUNA	PE-ALUNA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:01:00	-	PFV-CONANTONIA	PFV-CONANTONIA	48	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:01:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:01:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:01:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:01:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:01:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:01:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:01:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:01:00	-	PFV-LUZILUNORTE	PFV-LUZILUNORTE	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:01:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:01:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:01:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:01:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:01:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:01:00	-	PE-LAIJOR	PE-LAIJOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:01:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	195	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 237,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:05:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:05:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:08:00	-	Colocación: 5554; Ajuste: 350	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
08:08:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PFV-ALAMENDA	PFV-ALAMENDA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:08:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:08:00	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:08:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:08:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:08:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:08:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1ALCO_sinv	76	RD	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
08:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2ALCO_sinv	76	RD	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
08:08:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	213	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
08:08:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	216	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024001595	COLBUN	-	-
08:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	LAMINA	LAMINA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	PFV-DIEGOLMAGROSUR	PFV-DIEGOLMAGROSUR	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	SANCHEMENTE	SANCHEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	152	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 238 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	196	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 238 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	252	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024001114 - U2024001185 - U2024000371	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	252	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000660 - U2040001217	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	123	RD	-	G	-	RE	P. Disp. = 221,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	123	RD	-	G	-	RE	P. Disp. = 224,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO-1inv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Prends		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PFV-MARIAELINA	PFV-MARIAELINA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-PODOLAMONTE-3	PFV-PODOLAMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-TOMAMMA	PFV-TOMAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-IJAMA-1	PFV-IJAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-PUELECHESUR	PFV-PUELECHESUR	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-CERROTIGRE	PFV-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-SANTAGOISOLAR	PFV-SANTAGOISOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:08:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:08:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:08:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:08:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:08:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondico; SSCC: Bloque CH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PE-ALOROA	PE-ALOROA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	LCAN-1	LCAN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	LCAN-2	LCAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:08:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:08:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:08:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:08:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:08:00	-	COYA	COYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:08:00	-	ITABA-2	ITABA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PE-CHUECO	PE-CHUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-JAHUELA	PFV-JAHUELA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:08:00	-	LJAVE2_COGEN	LJAVE2_COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:08:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CUMBERES	CUMBERES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	RIOPICOQUIN-2	RIOPICOQUIN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PFV-ROSCONDDO	PFV-ROSCONDDO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PFV-WILULA	PFV-WILULA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:08:00	-	RUCAIAYO	RUCAIAYO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:08:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:08:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:08:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:08:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:08:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA													

25-11-2024												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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precio		N		ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:20:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	76	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	U2024001595	COLBUN	-	-	
08:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	211	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	V	COLBUN	-	-	
08:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	216	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	N	COLBUN	-	-	
08:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:20:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:20:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:20:00	-	SANJUANDE	SANJUANDE	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
08:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	148	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	241	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 286.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:20:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	252	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	V	U2024000114- U2024000114- U2024000371	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:20:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	252	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	V	U2024000660 - U 20240001217	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:20:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:20:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:20:00	-	PILLINQUE-2	PILLINQUE-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:20:00	-	PILLINQUE-3	PILLINQUE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:20:00	-	QDOSDEAGUA	QDOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
08:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	121	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 136.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	121	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 136.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSEL	PFV-CAMPOSDELSEL	197	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 338.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PFV-VALEDESOL	PFV-VALEDESOL	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	155	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 239.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
08:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
08:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
08:20:00	-	PFV-LODOLLOS	PFV-LODOLLOS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
08:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
08:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
08:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
08:20:00	-	PFV-CAPACORON	PFV-CAPACORON	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
08:20:00	-	PFV-COTA	PFV-COTA	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
08:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPIS	PFV-LLANODELLAMPIS	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
08:20:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-PUNTAOLIVERA	PE-PUNTAOLIVERA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-CONIO	PFV-CONIO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-UMBERGAL	PFV-UMBERGAL	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-SONACAMEN	PFV-SONACAMEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-SANEDRO-GRG	PFV-SANEDRO-GRG	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	21	N</												

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:20:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
00:20:00	-	PFV-PAMPACOLANORTE	PFV-PAMPACOLANORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
00:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
00:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
00:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
00:20:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
00:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
00:20:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
00:20:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
00:20:00	-	PFV-MISTATILLOSANDES	PFV-MISTATILLOSANDES	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
00:20:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
00:20:00	-	LAIJAEV-2 COGEN	LAIJAEV-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
00:20:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	CUMBERES	CUMBERES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	RIONCOQUE-2	RIONCOQUE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
00:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
00:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
00:20:00	-	PFV-ROSECONDDO	PFV-ROSECONDDO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
00:20:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
00:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
00:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
00:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
00:20:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
00:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
00:20:00	-	PFV-ELUPLICANO	PFV-ELUPLICANO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
00:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
00:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
00:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
00:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
00:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
00:20:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
00:23:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	MM	-	FS	-	MM	Segun MM 2024113707		N	MM2024113707	ENEL GENERACION	-	-
00:41:00	-	Colocacion: 6003; Ajuste: 350			0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
00:41:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
00:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
00:41:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
00:41:00	-	PFV-ALAMEDA	PFV-ALAMEDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
00:41:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
00:41:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
00:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
00:41:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
00:41:00	-	PE-LOSURIKOS	PE-LOSURIKOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
00:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
00:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
00:41:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
00:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
00:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
00:41:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
00:41:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
00:41:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
00:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
00:41:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ABAUICO	-	-
00:41:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ABAUICO	-	-
00:41:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ABAUICO	-	-
00:41:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ABAUICO	-	-
00:41:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
00:41:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
00:41:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
00:41:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	76	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
00:41:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
00:41:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	211	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
00:41:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	216	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
00:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
00:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
00:41:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
00:41:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
00:41:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
00:41:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSR	PFV-DIEGODALMAGROSR	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
00:41:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
00:41:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	156	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:41:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	241	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 286.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:41:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	252	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2023001114- U2023001195- U2024000371	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:41:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	252	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000660- U 20240001217	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:41:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:41:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:41:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:41:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:41:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:41:00	-	PANGUE-1														

25-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO-1inv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PE-SANFORD-2	PE-SANFORD-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
08:41:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	99	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:41:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 78.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:41:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.4 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-CABOULENES-1	PE-CABOULENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-CABOULENES-2	PE-CABOULENES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-CABOULENES-3	PE-CABOULENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-ROZALMONTE-3	PFV-ROZALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.3 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-RUBICHESUR	PE-RUBICHESUR	83	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 147.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:41:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:41:00	-	MAHUTAS	MAHUTAS	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:41:00	-	URCAY-1	URCAY-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:41:00	-	URCAY-2	URCAY-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:41:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:41:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:41:00	-	FEUCHEN-1	FEUCHEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:41:00	-	FEUCHEN-2	FEUCHEN-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:41:00	-	LCAN-1	LCAN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:41:00	-	LCAN-2	LCAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:41:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:41:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:41:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:41:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:41:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.9 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:41:00	-	COYA	COYA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:41:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
08:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
08:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-SOLDESERTEO	PFV-SOLDESERTEO	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-DOÑEJO	PFV-DOÑEJO	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:41:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:41:00	-	HIDROCORDO	HIDROCORDO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:41:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:41:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:41:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:41:00																

25-11-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:50:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios	N	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:50:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:50:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:50:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:50:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:50:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:50:00	-	NUEVALDEA_BLI+BLI_COGEN EN	NUEVALDEA_BLI+BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:50:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:50:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI_COGEN_EUCA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:50:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:50:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:50:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08:50:00	-	ANGOSTURA_1	ANGOSTURA_1	76	RD	-	RE	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:50:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2	76	RD	-	RE	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	211	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	216	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:50:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:50:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:50:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:50:00	-	PFV-OSCALMAGROSUR	PFV-OSCALMAGROSUR	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:50:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	152	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	241	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 286.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:50:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	252	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:50:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	252	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:50:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:50:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:50:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:50:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:50:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE_1	124	RD	-	G	-	RE	P. Disp. = 124.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE_2	124	RD	-	G	-	RE	P. Disp. = 127.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:50:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PFV-FRUTIERAS	PFV-FRUTIERAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	202	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	159	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 267.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-REMANCO-2	PE-REMANCO-2	53	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:50:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:50:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:50:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:50:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:50:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:50:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:50:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:50:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:50:00	-	PFV-SANTASIBEL	PFV-SANTASIBEL	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PFV-PIDZALMONTES-3	PFV-PIDZALMONTES-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PFV-LACKUSZLAR	PFV-LACKUSZLAR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:50:00																

25-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Prendos		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:50:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:50:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:50:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:50:00	-	COYA	COYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:50:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:50:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:50:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:50:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
08:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
08:50:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-ATACAMAOSOLAR-2	PFV-ATACAMAOSOLAR-2	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-MESADELOSANDES	PFV-MESADELOSANDES	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	LAHUELA-2 COGEN	LAHUELA-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:50:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:50:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:50:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:50:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:50:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:50:00	-	CENTRALFO-MC2	CENTRALFO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:50:00	-	PFV-ROSCONIDDO	PFV-ROSCONIDDO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:50:00	-	PFV-ILLULLA	PFV-ILLULLA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:50:00	-	RUCATATO	RUCATATO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:50:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:50:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:50:00	-	LANGUERA-1	LANGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:50:00	-	LANGUERA-2	LANGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:50:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:50:00	-	PE-LALOR	PE-LALOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:02:00	-	Colocación 6132; Ajuste de 300	CDC	0						Index Cx 15,66 kV Paralel - Cavalesmen	LT 66 kV Paralel - Cavalesmen	-		CDC	-	-
09:02:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 104,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:02:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AMPAC	-	-
09:02:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:02:00	-	NUEVAALDEA-1B1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA-1B1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:02:00	-	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:02:00	-	VALDIVIA_BLI1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1+BL2_COGEN_EUCA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:02:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:02:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:02:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	77	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
09:02:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	76	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
09:02:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
09:02:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	232	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
09:02:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:02:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:02:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:02:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:02:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	20	N	-	G	-								

25-11-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO-1inv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:02:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	226	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 277.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PE-MONTEDESONDIDO	PE-MONTEDESONDIDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:02:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:02:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-PUNTAOCDORDADA	PE-PUNTAOCDORDADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-SOLLOSANDES	PFV-SOLLOSANDES	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-LACKUZUSOLAR	PFV-LACKUZUSOLAR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:02:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:02:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:02:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:02:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:02:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:02:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:02:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:02:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:02:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:02:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:02:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:02:00	-	PE-ALBORDA	PE-ALBORDA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:02:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:02:00	-	LCAN-1	LCAN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:02:00	-	LCAN-2	LCAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:02:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:02:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:02:00	-	CARILAFQUEIN-1	CARILAFQUEIN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:02:00	-	CARILAFQUEIN-2	CARILAFQUEIN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:02:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:02:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:02:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:02:00	-	COTA	COTA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:02:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:02:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:02:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:02:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:02:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:02:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:02:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PE-QUIQUEO	PE-QUIQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-

25-11-2024														SSCC			
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:22:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Según 2024117145		V		COLBUN	-	-	
09:23:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DP	-	FS	-	OT	Según 2024117145		V	02024117145	COLBUN	-	-	
09:24:00	-	Colocación: 5967, Ajuste: -100		CCO						Ajuste Prioritario Generalizada costo SEN 0	Priorata Generalizada costo SEN 0	-			-	-	
09:24:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
09:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
09:24:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
09:24:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
09:24:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
09:24:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
09:24:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
09:24:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:24:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:24:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:24:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:24:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:24:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,6 MW; origen: Prondistico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:24:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:24:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:24:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:24:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
09:24:00	-	SANANDES1	SANANDES1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		AMPAC	-	-	
09:24:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
09:24:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
09:24:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
09:24:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
09:24:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-	
09:24:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-	
09:24:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-	
09:24:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	77	RD	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	N	U2024001595	COLBUN	-	-
09:24:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	76	RD	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	N	U2024001595	COLBUN	-	-
09:24:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	212	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 212 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	V		COLBUN	-	-
09:24:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
09:24:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
09:24:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
09:24:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
09:24:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
09:24:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
09:24:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
09:24:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:24:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	169	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:24:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	252	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	V	U2023001114- U2023001195- U2024000371	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:24:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	231	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	V	U2024000660-1U 2024001217	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:24:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:24:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:24:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:24:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:24:00	-	DIOSDAGUA	DIOSDAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:24:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	123	RD	-	RE	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:24:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	122	RD	-	RE	-	OM	P. Disp. = 121,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:24:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Prondistico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PFV-FINETERRE	PFV-FINETERRE	158	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,6 MW; origen: Prondistico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PFV-CAMPODELSEL	PFV-CAMPODELSEL	225	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PFV-VALLEDSEL	PFV-VALLEDSEL	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	177	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 289,4 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PFV-LASGALINAS	PFV-LASGALINAS	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,1 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
09:24:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
09:24:00	-	CHAPADUNA-2	CHAPADUNA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
09:24:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
09:24:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
09:24:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
09:24:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Prondistico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
09:24:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Prondistico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
09:24:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
09:24:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
09:24:00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
09:24:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,2 MW; origen: Prondistico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
09:24:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SIFR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
09:24:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
09:24:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-C														

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:24:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:24:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	UCAN-1	UCAN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	UCAN-2	UCAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:24:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:24:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:24:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:24:00	-	MALCAHUULLO-1	MALCAHUULLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:24:00	-	MALCAHUULLO-2	MALCAHUULLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:24:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:24:00	-	COYA	COYA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:24:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:24:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:24:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:24:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:24:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:24:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:24:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PE-DUQUEDE	PE-DUQUEDE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-CARRILAPINTO	PFV-CARRILAPINTO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151.2 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PE-MALLCOCUR	PE-MALLCOCUR	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-MESEDELOSANDES	PFV-MESEDELOSANDES	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:24:00	-	LAUQUEVE - COGEN	LAUQUEVE - COGEN	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:24:00	-	HIDROMODIO	HIDROMODIO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	RIOPCOQUEN-2	RIOPCOQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	PE-ALFNA	PE-ALFNA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
09:24:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
09:24:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
09:24:00	-	PFV-WILLIA	PFV-WILLIA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
09:24:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:24:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:24:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:24:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:24:00	-	PFV-LUZDEUNORTE	PFV-LUZDEUNORTE	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:24:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:24:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:24:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:24:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:24:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:24:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:44:00	-	Colocación 1515; Ajuste 1 - 400			0					Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
09:44:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 202 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:44:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.6 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PFV-ANDESB	PFV-ANDESB	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:44:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen:						

25-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO-1inv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:44:00	-	PE-RANQUE-2	PANQUE-2	114	RD	-	G	-	RE	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N	L2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:44:00	-	PE-LOMBUENAIRES	PE-LOMBUENAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-CAMPORDELSOL	PFV-CAMPORDELSOL	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 309,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 299,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	-	PFV-LOSOLIVOS	PFV-LOSOLIVOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:44:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:44:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-JAMBA-2	PFV-JAMBA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-PEDRALMONTI-3	PFV-PEDRALMONTI-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-LACKUZSOLAR	PFV-LACKUZSOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-CONCARMEN	PFV-CONCARMEN	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-LEENA	PFV-LEENA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:44:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	201	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 310,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:44:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:44:00	-	URCAY-1	URCAY-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:44:00	-	URCAY-2	URCAY-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:44:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
09:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
09:44:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
09:44:00	-	MAAMPLI-2	MAAMPLI-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
09:44:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
09:44:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
09:44:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
09:44:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
09:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
09:44:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
09:44:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
09:44:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
09:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:44:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:44:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:44:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N											

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:44:00	-	BUCATAYO	BUCATAYO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:44:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:44:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:44:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:44:00	-	PPV-LUZULNORTE	PPV-LUZULNORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:44:00	-	PPV-EURELIUCANO	PPV-EURELIUCANO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:44:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:44:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:44:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:44:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DLF	-	PP	PCP	RE			N	L1024000417- L1024000408- L1024000017	COLBUN	-	-
09:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L10220002402- L10224001064- MM1024108707	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:00:00	-	Colocación: 1790, Ajuste: 100	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
10:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	191	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PPV-ANDES3A	PPV-ANDES3A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,6 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PPV-ANDES3B	PPV-ANDES3B	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:00:00	-	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:00:00	-	NEUVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NEUVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:00:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:00:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
10:00:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
10:00:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
10:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	74	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	N	L10224001595	COLBUN	-
10:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	74	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	N	L10224001595	COLBUN	-
10:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	197	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	V		COLBUN	-
10:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:00:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:00:00	-	QUILILECO-1	QUILILECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:00:00	-	QUILILECO-2	QUILILECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:00:00	-	PPV-OSIGOMAMAGROSUR	PPV-OSIGOMAMAGROSUR	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	150	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	V	L10224000607	ENEL GENERACIÓN	-
10:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	150	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	V	L10224000607	ENEL GENERACIÓN	-
10:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	204	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	V	L10223001154- L102240003171- L10224000660- L10240001217	ENEL GENERACIÓN	-
10:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	205	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	V		ENEL GENERACIÓN	-
10:00:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	122	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 124,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	N	L10224000840	ENEL GENERACIÓN	-
10:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	122	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	N	L10224000840	ENEL GENERACIÓN	-
10:00:00	-	PE-LOSRIENOSAIRES	PE-LOSRIENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-FINSTERRAI	PPV-FINSTERRAI	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 211 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-LALACAMA-1	PPV-LALACAMA-1	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-CAMPOTESOL	PPV-CAMPOTESOL	200	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	157	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-</	

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Prendos		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	PPV-SOLDULOSANDES	PPV-SOLDULOSANDES	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-LACKUSOLAR	PPV-LACKUSOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PPV-SANTAGO SOLAR	PPV-SANTAGO SOLAR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00:00	-	PPV-CEMEL	PPV-CEMEL	215	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 321,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:00:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:00:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:00:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	MANIPUL-2	MANIPUL-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:00:00	-	COYA	COYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:00:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:00:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:00:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:00:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:00:00	-	RICCOLDRADO-1	RICCOLDRADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:00:00	-	RICCOLDRADO-2	RICCOLDRADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PE-MALLECO SUR	PE-MALLECO SUR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-ATACAMA SOLAR-2	PPV-ATACAMA SOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-SOLDULOSERBITO	PPV-SOLDULOSERBITO	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PPV-QUILAFLUN	PPV-QUILAFLUN	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	LAXALVE-1 COGEN	LAXALVE-1 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CENTRALTECO-MC2	CENTRALTECO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PPV-ROSCONDIRIO	PPV-ROSCONDIRIO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:00:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-LUZDELCORTE	PPV-LUZDELCORTE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:00:00	-	PPV-ELPUCANO	PPV-ELPUCANO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRD	-	FS	MTF	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
10:04:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RAICO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE			N		COLBUN	-	-
10:04:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RAICO_sinv	13	LF	-										

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:05:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:05:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	79	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
10:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	79	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
10:05:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	197	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 229.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
10:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:05:00	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:05:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:05:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:05:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:05:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:05:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	163	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 167.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	163	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 286.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	221	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V	U2023001114 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	221	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	OSOZUAGAUA	OSOZUAGAUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	PANGUE RALCO_sinv	PANGUE RALCO_sinv	122	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	122	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 121.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 214.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PPV-CAMPOSELSQL	PPV-CAMPOSELSQL	217	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 369.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PPV-GUANCHE	PPV-GUANCHE	171	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	28	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:05:00	-	PPV-LLANDELLAMPUS	PPV-LLANDELLAMPUS	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENKASA	-	-
10:05:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-CONELJO	PPV-CONELJO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-LAMARCA-2	PPV-LAMARCA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-SOLDELOSANDRES	PPV-SOLDELOSANDRES	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-LACKUSZOLAR	PPV-LACKUSZOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-SANPEDRO-GRG	PPV-SANPEDRO-GRG	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-VALLESCONDDIO	PPV-VALLESCONDDIO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN					

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR				RNE	-	-
10:05:00	-	PPV-CARRIBARITO	PPV-CARRIBARITO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: Pronóstico				RNE	-	-
10:05:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				RNE	-	-
10:05:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SSTR				RNE	-	-
10:05:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SSTR				RNE	-	-
10:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)				RNE	-	-
10:05:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SSTR				RNE	-	-
10:05:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR				RNE	-	-
10:05:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				RNE	-	-
10:05:00	-	PPV-SOLDESABITO	PPV-SOLDESABITO	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220 MW; origen: SSTR				RNE	-	-
10:05:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SSTR				RNE	-	-
10:05:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114,4 MW; origen: Pronóstico				RNE	-	-
10:05:00	-	PPV-QUILAPLUN	PPV-QUILAPLUN	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR				RNE	-	-
10:05:00	-	LAHUELA-2 COGEN	LAHUELA-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual				SANTA FE	-	-
10:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-
10:05:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-
10:05:00	-	CUMBERES	CUMBERES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-
10:05:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-
10:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-
10:05:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-
10:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-
10:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-
10:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				SIEMENS	-	-
10:05:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR				SIEMENS	-	-
10:05:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,8 MW; origen: SSTR				SIEMENS	-	-
10:05:00	-	PPV-WILLYA	PPV-WILLYA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SSTR				SIEMENS	-	-
10:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual				STATKRAFT	-	-
10:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SSTR				STATKRAFT	-	-
10:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR				STATKRAFT	-	-
10:05:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR				STATKRAFT	-	-
10:05:00	-	PPV-LUZDELENORTE	PPV-LUZDELENORTE	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: SSTR				SUN POWER	-	-
10:05:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SSTR				SUN POWER	-	-
10:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual				TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: Gen. Actual				TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual				UCUQUER	-	-
10:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR				UCUQUER	-	-
10:10:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
10:15:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	DP	DUC	FS	-	OT	Según DP 2024119786			L10223001495 - L1022400440 - LI 2021001953 - D10224119786	ENEL GENERACION	-	-
10:31:00	-	Colocación: S671; Ajuste : -300	CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
10:31:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
10:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
10:31:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
10:31:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
10:31:00	-	PPV-EUCOMERO	PPV-EUCOMERO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 A MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
10:31:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
10:31:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	191	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
10:31:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PE-LOSQUIRUNDOS	PE-LOSQUIRUNDOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: Pronóstico				AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
10:31:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				ANP	-	-
10:31:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
10:31:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
10:31:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
10:31:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
10:31:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual				CAPULLO	-	-
10:31:00	-	PULEUFU-1	PULEUFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual				CAPULLO	-	-
10:31:00	-	PULEUFU-2	PULEUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual				CAPULLO	-	-
10:31:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	74	RO	-	MT	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
10:31:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	74	RO	-	MT	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico				COLBUN	-	-
10:31:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	39	LF	-	MT	PCP	RE	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)				COLBUN	-	-
10:31:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	197	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				COLBUN	-	-
10:31:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
10:31:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
10:31:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
10:31:00	-	QUILLICO-1	QUILLICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
10:31:00	-	QUILLICO-2	QUILLICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
10:31:00	-	PPV-DIEGODALMAGROSR	PPV-DIEGODALMAGROSR	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				COLBUN	-	-
10:31:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
10:31:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	143	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
10:31:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	141	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
10:31:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	192	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:31:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	192	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:31:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:31:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:31:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:31:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:31:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:31:00	-	PANGUE 1	PANGUE RALCO_sinv	107	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 107 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:31:00	-	PANGUE 2	PANGUE RALCO_sinv	106	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 105,8 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:31:00	-	PE-LOMBENOSAIRES	PE-LOMBENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)				ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Gen. Actual						

25-11-2024												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	-	ELTORO-1	ELTORO-1inv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:31:00	-	PE-MANZANO	PE-MANZANO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PE-MONTEDECONDO	PE-MONTEDECONDO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:31:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:31:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:31:00	-	PEV-LOSOLORS	PEV-LOSOLORS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:31:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:31:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:31:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:31:00	-	PEV-CAPICORNIQ	PEV-CAPICORNIQ	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:31:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:31:00	-	PEV-LLANODELLAMPOS	PEV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:31:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-CONETO	PEV-CONETO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-LAHUAYAC-2	PEV-LAHUAYAC-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-MARIAELENA	PEV-MARIAELENA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-POZOALMONTE-3	PEV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-DONCARMEN	PEV-DONCARMEN	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-SANPEDRO-GRG	PEV-SANPEDRO-GRG	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-VALLEESCONDIDO	PEV-VALLEESCONDIDO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-SANTAGASSOLAR	PEV-SANTAGASSOLAR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PEV-CEME1	PEV-CEME1	202	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 356.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:31:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:31:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:31:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:31:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:31:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:31:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:31:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:31:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:31:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:31:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:31:00	-	PEV-SALVADOR	PEV-SALVADOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:31:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:31:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:31:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:31:00	-	PEV-SANANDRES	PEV-SANANDRES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:31:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:31:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:31:00	-	CARILAGUEN-1	CARILAGUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:31:00	-	CARILAGUEN-2	CARILAGUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:31:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:31:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:31:00	-	COTA	COTA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:31:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:31:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:31:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:31:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:31:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
10:31:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
10:31:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PEV-NUÑATACONDO	PEV-NUÑATACONDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PE-DIQUEICO	PE-DIQUEICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PEV-CARRERAPINTO	PEV-CARRERAPINTO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PEV-DIEGODEALMAGRO	PEV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PEV-PAMPASOLANORTE	PEV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PEV-JAVERA	PEV-JAVERA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PEV-LAHUELLA	PEV-LAHUELLA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PEV-ATACAMASSOLAR-2	PEV-ATACAMASSOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PEV-SOLDELDIESERTO	PEV-SOLDELDIESERTO	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PEV-DOMEYKO	PEV-DOMEYKO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PEV-MISTADELOSANDES	PEV-MISTADELOSANDES	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114.4 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:31:00	-	PEV-QUELAPILIN	PEV-QUELAPILIN	56	N	-	G	-	OM</							

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Prendos		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	PPV-MALAGARDA	PPV-MALAGARDA	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:06:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PPV-ANDES28	PPV-ANDES28	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:06:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:06:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:06:00	-	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:06:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:06:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:06:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
11:06:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
11:06:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
11:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	76	RD	-	MT	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
11:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	RD	-	MT	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
11:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	LF	-	MT	PCP	RE	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	N	U2024000417- U2024000408- U2024000017	COLBUN	-	-
11:06:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
11:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:06:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:06:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:06:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:06:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:06:00	-	SANCHELMINTE	SANCHELMINTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:06:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	141	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 237 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	141	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	191	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	V	U2023001114- U2023001195- U2024000371	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	192	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	V	U2024000660 - LI 2524001217	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	DIOSDEAGUIA	DIOSDEAGUIA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	108	RD	-	G	-	RE	P. Disp. = 107,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	109	RD	-	G	-	RE	P. Disp. = 109,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-SERRAVALLEN	PE-SERRAVALLEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 217,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	187	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PPV-CAMPODELISOL	PPV-CAMPODELISOL	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PPV-VALLEDELISOL	PPV-VALLEDELISOL	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 264 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PPV-LASALLINAS	PPV-LASALLINAS	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:06:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:06:00	-	PPV-LOSOLROS	PPV-LOSOLROS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:06:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:06:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:06:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:06:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:06:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:06:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:06:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-PONTACOLARADA	PE-PONTACOLARADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:06:00	-	PPV-CONEDO	PPV-CONEDO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. =						

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:06:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
11:06:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
11:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
11:06:00	-	LCAN-1	LCAN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
11:06:00	-	LCAN-2	LCAN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
11:06:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INERGENX	-	-
11:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:06:00	-	CARLAQUEEN-1	CARLAQUEEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:06:00	-	CARLAQUEEN-2	CARLAQUEEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:06:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:06:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:06:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.3 MW; origen: Prorotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:06:00	-	COTA	COTA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:06:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:06:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:06:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:06:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:06:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: Prorotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PFV-MESTIZOLOSANDES	PFV-MESTIZOLOSANDES	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114.4 MW; origen: Prorotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	PFV-QUELAPUN	PFV-QUELAPUN	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:06:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
11:06:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:06:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:06:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:06:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:06:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:06:00	-	RIOPICOQUEEN-2	RIOPICOQUEEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:06:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:06:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEIEMS	-	-
11:06:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEIEMS	-	-
11:06:00	-	PFV-ROSECONIDIDO	PFV-ROSECONIDIDO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEIEMS	-	-
11:06:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEIEMS	-	-
11:06:00	-	RUCAITAYO	RUCAITAYO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:06:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:06:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:06:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:06:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UQUER	-	-
11:06:00	-	PE-LASLOR	PE-LASLOR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prorotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UQUER	-	-
11:22:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: SSTR	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
11:22:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-		RNE	-	-
11:22:00	-	Colocación: 94; Ajuste - 40	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 KV Maria Elena - Kimal	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-		CDC	-	-
11:22:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 220 KV Maria Elena - Kimal	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-		CDC	-	-
11:35:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastania - Cruillos	-		-	-	-
11:35:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BLI-2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 KV Lastania - Cruillos	-		ARAUCO	-	-
11:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	G	-	OM	-	LT 220 KV Lastania - Cruillos	N		COLBUN	-	-
11:35:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BLI-2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 KV Lastania - Cruillos	-		ARAUCO	-	-
11:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 220 KV Lastania - Cruillos	LT 220 KV Lastania - Cruillos	-		CDC	-	-
11:40:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BLI-2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 KV Lastania - Cruillos	-		ARAUCO	-	-
11:40:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BLI-2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 KV Lastania - Cruillos	-		ARAUCO	-	-
11:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Lastania - Cruillos	-		-	-	-
11:43:00	-	Colocación: 5211; Ajuste - 200	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N		COLBUN	-	-
11:43:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PFV-LYTA	PFV-LYTA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:43:00	-	PE-LOSQUIRUROS	PE-LOSQUIRUROS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:43:00	-	PE-LODOMOS	PE-LODOMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:43:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119.3 MW; origen: Prorotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO-1inv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precio		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:43:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:43:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:43:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:43:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:43:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:43:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:43:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:43:00	-	PFV-LOZOLONGOS	PFV-LOZOLONGOS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:43:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:43:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:43:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:43:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-CERRONCORNADOR	PFV-CERRONCORNADOR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-POZOLALMONTES-3	PFV-POZOLALMONTES-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-CONCACARMEN	PFV-CONCACARMEN	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-CERRITOS	PE-CERRITOS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:43:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	195	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:43:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:43:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:43:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:43:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:43:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:43:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:43:00	-	MANAPU-2	MANAPU-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:43:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:43:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:43:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:43:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:43:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:43:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:43:00	-	MALCACHUELLO-1	MALCACHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:43:00	-	MALCACHUELLO-2	MALCACHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:43:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:43:00	-	COYA	COYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:43:00	-	RIECOLORADO-1	RIECOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
11:43:00	-	RIECOLORADO-2	RIECOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
11:43:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:43:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:43:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:43:00	-	PFV-CARRISAPINTO	PFV-CARRISAPINTO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. =						

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Prendos		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:56:00	-	PPV-LIYA	PPV-LIYA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:56:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:56:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:56:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:56:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:56:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:56:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:56:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:56:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:56:00	-	PPV-ANDESA2	PPV-ANDESA2	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:56:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:56:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:56:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:56:00	-	NEUVALDEA-1_BL1_COGEN	NEUVALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:56:00	-	NEUVALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	NEUVALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:56:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:56:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:56:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	74	RO	-	MT	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
11:56:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
11:56:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	39	UF	-	MT	PCP	RE	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024004008- U2024000017	COLBUN	-	-
11:56:00	-	COLBUN-3	COLBUN_sinv	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
11:56:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:56:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:56:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:56:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:56:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:56:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:56:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:56:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:56:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	139	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:56:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	139	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:56:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	155	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2023001114- U2023001195- U2024000371	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:56:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	155	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000660- LI 2024001217	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:56:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:56:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:56:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:56:00	-	QDOSRAGUA	QDOSRAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:56:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:56:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PPV-FINOTERRA	PPV-FINOTERRA	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 259,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	155	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PPV-GUANCHIO	PPV-GUANCHIO	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 267,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:56:00	-	CHAPOLUNA-2	CHAPOLUNA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:56:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:56:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:56:00	-	PPV-CAPICORNIQ	PPV-CAPICORNIQ	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:56:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:56:00	-	PPV-LLANOYLLAMPUS	PPV-LLANOYLLAMPUS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENKASA	-	-
11:56:00	-	PPV-SANTIASABEL	PPV-SANTIASABEL	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PE-CABOILENES-1	PE-CABOILENES-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PE-CABOILENES-2	PE-CABOILENES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PE-CABOILENES-3	PE-CABOILENES-3	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PPV-LANUAY-2	PPV-LANUAY-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:56:00	-	PPV-LACANDULASOLAR	PPV-LACANDULASOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:56:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	PE-DUQUELO	PE-DUQUELO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	PFV-JANUELA	PFV-JANUELA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:56:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
11:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:56:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:56:00	-	PFV-RIOCONDIDO	PFV-RIOCONDIDO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:56:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:56:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:56:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:56:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:56:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:56:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:56:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:56:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:56:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:56:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:56:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:56:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:56:00	-	PE-LAJLOR	PE-LAJLOR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	U2024001595	COLBUN	-	-
12:00:00	-	NHUEUCO-2	NHUEUCO-2_TG1_GH_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Según PO 2024119869			MM2024095358 - DIO24117769 - DIO24119869	COLBUN	-	-
12:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	0	DRD	-	FS	-	RE			N	U2024001595	COLBUN	-	-
12:06:00	-	Colocación: 4970; Ajuste : 250			0					Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-			-	-
12:06:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PE-TOLPANERO	PE-TOLPANERO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PFV-ALMENDRA	PFV-ALMENDRA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PFV-BOLEN-1	PFV-BOLEN-1	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PFV-ANDISA	PFV-ANDISA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:06:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:06:00	-	VINALES_B1_1_COGEN	VINALES_B1_1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:06:00	-	NUEVALDEA-1_B1_1_COGEN	NUEVALDEA-1_B1_1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:06:00	-	NUEVALDEA-1_B1+BL2_COGEN	NUEVALDEA-1_B1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:06:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
12:06:00	-	DIGULA-1	DIGULA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
12:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	76	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	N	U2024001595	COLBUN	-
12:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	39	LF	-	MT	PCP	RE	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	N	U2024000417- U2024000408- U2024000017	COLBUN	-
12:06:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	187	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	V		COLBUN	-
12:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:06:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:06:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:06:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:06:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:06:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:06:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:06:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-
12:06:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-
12:06:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	158	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	V	U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACIÓN	-
12:06:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	159	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	V	U2024000604 - U 2024001217	ENEL GENERACIÓN	-
12:06:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:06:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:06:00	-	QOISSAGUA	QOISSAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:06:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PE-TALNAYOPONIENTE	PE-TALNAYOPONIENTE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN					

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:06:00	-	PE-PUNTAColorada	PE-PUNTAColorada	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-SANFEDRO-GFG	PFV-SANFEDRO-GFG	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-ELINA	PFV-ELINA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:06:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	167	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:06:00	-	MAIPUPOSAS	MAIPUPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:06:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:06:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:06:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:06:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:06:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:06:00	-	CARLAQUEEN-1	CARLAQUEEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:06:00	-	CARLAQUEEN-2	CARLAQUEEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:06:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:06:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:06:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:06:00	-	COTA	COTA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:06:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-DIOQUEO	PE-DIOQUEO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-PAMPASCALANORTE	PFV-PAMPASCALANORTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-MESADELOSANDES	PFV-MESADELOSANDES	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PFV-QUILAFLUN	PFV-QUILAFLUN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	LAJAVEJES_2_COGEN	LAJAVEJES_2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:06:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:06:00	-	PFV-ROESCONDIRIO	PFV-ROESCONDIRIO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:06:00	-	PFV-NULLA	PFV-NULLA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:06:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:06:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:06:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:06:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:06:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:06:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:28:00	-	Colocación: 4925; Ajuste: -250	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
12:28:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:28:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:28:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:28:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:28:00	-	PFV-LYTA	PFV-LYTA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:28:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:28:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:28:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:28:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:28:00	-	PFV-ANDIS	PFV-ANDIS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:28:00	-	PFV-BOLERO-1														

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO-1inv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios	-	N	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:28:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:28:00	-	PE-LOMBUENSAIRES	PE-LOMBUENSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PE-VALLEDOSLOSVENTOS	PE-VALLEDOSLOSVENTOS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PFV-CAMPOMONTE-SOL	PFV-CAMPOMONTE-SOL	143	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 266,6 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:28:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:28:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:28:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:28:00	-	PFV-LUDOLINDS	PFV-LUDOLINDS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:28:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:28:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:28:00	-	PFV-LLANDELLAMPÓS	PFV-LLANDELLAMPÓS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
12:28:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-PROZALMONTES-3	PFV-PROZALMONTES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:28:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:28:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:28:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:28:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:28:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:28:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:28:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:28:00	-	MANIPUL-2	MANIPUL-2	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:28:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:28:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:28:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:28:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:28:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:28:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:28:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:28:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:28:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:28:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:28:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:28:00	-	RICCOLDRADO-1	RICCOLDRADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:28:00	-	RICCOLDRADO-2	RICCOLDRADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:28:00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:28:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:28:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:28:00	-	PFV-CARRISAPINTO	PFV-CARRISAPINTO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:28:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:28:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:28:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	G	-	OM							

25-11-2024										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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:27:00	-	PPV-MALAGARDA	PPV-MALAGARDA	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:27:00	-	PE-MESAMANDA	PE-MESAMANDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:27:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:27:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:27:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:27:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:27:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:27:00	-	PPV-ANDES28	PPV-ANDES28	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:27:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:27:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:27:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:27:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:27:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:27:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COG EN	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:27:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BSALCO ENERGÍA	-	-
13:27:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BSALCO ENERGÍA	-	-
13:27:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO_sinv	77	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
13:27:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA, RALCO_sinv	39	LF	-	MT	PCP	RE	P. Disp. = 42,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N	U2024000417- U2024000408- U2024000017	COLBUN	-	-
13:27:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
13:27:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:27:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:27:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:27:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:27:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:27:00	-	PPV-OSGOMAGROSUR	PPV-OSGOMAGROSUR	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:27:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:27:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:27:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:27:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:27:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	153	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V	U2023001114- U2023001195- U2024000371	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:27:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	153	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V	U2024000460-11 2024001217	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:27:00	-	PILLINQUE-2	PILLINQUE-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:27:00	-	PILLINQUE-3	PILLINQUE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:27:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:27:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:27:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 247,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 202,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:27:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:27:00	-	CHAPILQUIN-2	CHAPILQUIN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:27:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:27:00	-	PPV-CAPARCORNIO	PPV-CAPARCORNIO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:27:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:27:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
13:27:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PE-PUNTAOLOCORADA	PE-PUNTAOLOCORADA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PPV-LAHUYACA-2	PPV-LAHUYACA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PPV-POZOMALMONTE-3	PPV-POZOMALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PPV-SONACARMEN	PPV-SONACARMEN	14	N											

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:27:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	PFV-CARRIBARITO	PFV-CARRIBARITO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	PFV-SOLDESABITO	PFV-SOLDESABITO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	PFV-DOMEYVO	PFV-DOMEYVO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	LAJAVEA-2_COGEN	LAJAVEA-2_COGEN	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:27:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:27:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:27:00	-	PFV-RIOSCONIDIDO	PFV-RIOSCONIDIDO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:27:00	-	PFV-WILLLA	PFV-WILLLA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:27:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:27:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:27:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:27:00	-	PFV-EURELICANO	PFV-EURELICANO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:27:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:27:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:27:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:27:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		CDC	-	-
13:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		CDC	-	-
13:29:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
13:46:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
13:51:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	PO	LC	EP	-	EP	Según PO 2024119869				COLBUN	-	-
13:52:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2	43	DRD	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-
13:52:00	-	Colocación: 5645; Ajuste : -500	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:52:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:52:00	-	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:52:00	-	NUUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NUUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:52:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:52:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:52:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
13:52:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
13:52:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
13:52:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1	77	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N		COLBUN	-	-
13:52:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_3	39	UF	-	MT	-	PCP RE	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N		COLBUN	-	-
13:52:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
13:52:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:52:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:52:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:52:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:52:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:52:00	-	SANGUEMENTE	SANGUEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:52:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:52:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:52:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	140	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:52:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	140	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:52:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:52:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:52:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:52:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:52:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:52:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:52:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:52:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	84	RO	-	G	-	RE	P. Disp. = 99,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N		ENEL GENERACIÓN	-	-

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:52:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
13:52:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:52:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:52:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:52:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	MAMPEL-2	MAMPEL-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:52:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:52:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:52:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:52:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:52:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:52:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:52:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:52:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:52:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:52:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:52:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:52:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PFV-CARREARINTO	PFV-CARREARINTO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PFV-SOLDESIERTO	PFV-SOLDESIERTO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119.7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PFV-QUIRAPILUN	PFV-QUIRAPILUN	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
13:52:00	-	HIJOCARDOJO	HIJOCARDOJO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:52:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:52:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:52:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:52:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:52:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-

25-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Reomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precio		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:09:00	-	PPV-EUCAMERO	PPV-EUCAMERO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:09:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:09:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:09:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:09:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:09:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:09:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:09:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:09:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:09:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:09:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:09:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:09:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:09:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
14:09:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:09:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COG EN	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:09:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:09:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:09:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:09:00	-	PULEUFU-1	PULEUFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:09:00	-	PULEUFU-2	PULEUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:09:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	74	RO	-	MT	-	RE	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	COLBUN	-	-
14:09:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	39	LF	-	MT	PCP	RE	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024004137- U2024000408- U2024000017	COLBUN	-	-
14:09:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	204	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
14:09:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:09:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:09:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:09:00	-	QUILLCO-1	QUILLCO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:09:00	-	QUILLCO-2	QUILLCO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:09:00	-	PPV-DIEGOMAGROSUR	PPV-DIEGOMAGROSUR	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:09:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:09:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 286.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	128	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	129	RO	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607-1 U2024000371	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	PILMAQUEUEN-1	PILMAQUEUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	2024001217	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	PILMAQUEUEN-2	PILMAQUEUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	PILMAQUEUEN-3	PILMAQUEUEN-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	PILMAQUEUEN-4	PILMAQUEUEN-4	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	QOISOLAGUA	QOISOLAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	P. Disp. = 106.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	P. Disp. = 105.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	PE-LOSIBUNSAIRES	PE-LOSIBUNSAIRES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PE-SERNAGORDA	PE-SERNAGORDA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PPV-CHAMARES	PPV-CHAMARES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 258.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PPV-CAMPOSOLSEL	PPV-CAMPOSOLSEL	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PPV-GUANCHE	PPV-GUANCHE	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 264.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:09:00	-	PE-MONTEDESCONDO	PE-MONTEDESCONDO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:09:00	-	CHIAPQUINA-2	CHIAPQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:09:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:09:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:09:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:09:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:09:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:09:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:09:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
14:09:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:09:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:09:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:09:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:09:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:09:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.5 MW; origen: S						

25-11-2024										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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	MAMPE-2	MAMPE-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:09:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:09:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:09:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:09:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:09:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:09:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:09:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:09:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:09:00	-	CARILACQUE-1	CARILACQUE-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:09:00	-	CARILACQUE-2	CARILACQUE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:09:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:09:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:09:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:09:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:09:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
14:09:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
14:09:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
14:09:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
14:09:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:09:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:09:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PFV-DIEGODOLAMAGRO	PFV-DIEGODOLAMAGRO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PFV-PAMPACOLARINORTE	PFV-PAMPACOLARINORTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PFV-MESTATILLOSANDES	PFV-MESTATILLOSANDES	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:09:00	-	LIAJAEV-2 COGEN	LIAJAEV-2 COGEN	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
14:09:00	-	HIDRONOCHO	HIDRONOCHO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:09:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:09:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:09:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:09:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:09:00	-	RIONOCHOQUE-2	RIONOCHOQUE-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:09:00	-	CENTRALBONITO-MCL1	CENTRALBONITO-MCL1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:09:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:09:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:09:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:09:00	-	PFV-RIOSECONDO	PFV-RIOSECONDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:09:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:09:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:09:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:09:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:09:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:09:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:09:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:09:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
14:09:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
14:09:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
14:09:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
14:09:00	-	PE-LUCQUER-2	PE-LUCQUER-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCQUER	-	-
14:09:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCQUER	-	-
14:24:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_BALCO_sinv	0	DUF	-	FS	PCP	RE			N	L0204000417- L0204000408- L0204000017	COLBUN	-	-
14:27:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	PO	LC	EP	-	EP	Según p0 2024119942				ENEL GENERACION	-	-
14:38:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Disponible, cancelada SD 2024117145		V		COLBUN	-	-
14:38:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	30	DND	DLC	PP	-	OM		S/E Cerro Navia 220/110 kV			GENERADORA METROPOLITANA CDC	-	-
14:47:00	-			0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV				-	-
14:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DND	-	PP	MTP	OM			N	L0202002402 - L0204001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
14:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DND	-	PP	-	OM			N	L0202002402	ENEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
14:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	L0202002402 - L0204001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
14:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	L0202002402	ENEL GENERACION	-	-
14:59:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_BALCO_sinv	13	DUF	-	PP	PCP	RE	Con SSCC		N	L0204000417- L0204000408- L0204000017	COLBUN	-	-
15:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM		S/E Cerro Navia 220/110 kV			COLBUN	-	-
15:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	30	RO	LC	PMT	-	OM			N		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
15:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_BALCO_sinv	13	UF	-	MT	PCP	RE	Con SSCC		N	L0204000417- L0204000408- L0204000017	COLBUN	-	-
15:10:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	30	RD	LC	MT	-	OM		S/E Cerro Navia 220/110 kV			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:15:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BI1 COGEN	33	N	-	PC	-	OM	Cancela MM 2024113610				SANTA FE	-	-
15:21:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
15:29:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	PO	DLC	EP	-	EP	E/S TG				ENEL GENERACION	-	-
15:49:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	-	N	-	PC	-	OM	Cancelada SDCF 2024121115.	S/E Cerro Navia 220/110 kV			KDM	-	-
15:52:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	DUF	DLC	FS	-	OM	Cancelada DP 2024119786			L0203001495 - L0204000408- U- 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L0202002402 - L0204001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N	L0202002402	ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L0202002402	ENEL GENERACION	-	-
16:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DND	-	FS	MTP	OM			N	L0202002402 - L0204001064 - MM2024108707			

25-11-2024														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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:13:00	-	PFV-SANMATEAS	PFV-SANMATEAS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:13:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:13:00	-	NUEVAALDEA-BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA-BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:13:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:13:00	-	VALDIVIA-BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA-BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:13:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
16:13:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
16:13:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
16:13:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	74	RD	-	MT	-	RE	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595 U2024000417	COLBUN	-	-
16:13:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	39	UF	-	MT	PCP	RE	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024000408 U2024000017	COLBUN	-	-
16:13:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	204	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204,2 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
16:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:13:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:13:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:13:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	RD	-	MT	-	OM	P. Disp. = 138,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	RD	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RD	-	MT	-	OM	P. Disp. = 123,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000611 U2024000114 U2024000371	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RD	-	MT	-	OM	P. Disp. = 124,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	U2024000611 2024001217	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	QOISOAGUA	QOISOAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RD	-	MT	-	RE	P. Disp. = 99 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	N	U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 234,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-GUANDACHO	PFV-GUANDACHO	247	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 247,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	CHAPILQUIN-2	CHAPILQUIN-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENKASA	-	-
16:13:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CABOUEONES-1	PE-CABOUEONES-1	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CABOUEONES-2	PE-CABOUEONES-2	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CABOUEONES-3	PE-CABOUEONES-3	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-PUNTAColorada	PE-PUNTAColorada	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-LAHUAY-2	PFV-LAHUAY-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-SOLDELOSANDRES	PFV-SOLDELOSANDRES	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,5						

25-11-2024										SSCC		BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_1inv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:13:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:13:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTLITA	-	-
16:13:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTLITA	-	-
16:13:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTLITA	-	-
16:13:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTLITA	-	-
16:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
16:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
16:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-AUTACONDO	PFV-AUTACONDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-PAMPASCLAYNORTE	PFV-PAMPASCLAYNORTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-SOLDESDIERTO	PFV-SOLDESDIERTO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:13:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
16:13:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:13:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:13:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:13:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:13:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:13:00	-	RISPCOQUIN-3	RISPCOQUIN-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:13:00	-	CENTRALBONITO-MCI	CENTRALBONITO-MCI	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:13:00	-	CENTRALFEFO-MC2	CENTRALFEFO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:13:00	-	PFV-ANDESCONDIDO	PFV-ANDESCONDIDO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:13:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:13:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:13:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:13:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:13:00	-	LACONFUELENCA-1	LACONFUELENCA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:13:00	-	LACONFUELENCA-2	LACONFUELENCA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:13:00	-	PE-UCQUIER-2	PE-UCQUIER-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCQUER	-	-
16:13:00	-	PE-LAJON	PE-LAJON	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCQUER	-	-
16:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE_ RALCO_1inv	0	DRD	-	FS	-	RE	Control cota		N	U2024000840	ENEL GENERACION	-	-
16:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
16:37:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV-ANDES2A	80	CSE	-	PC	-	EXP	Inicia maniobras hacia SADI		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:44:00	-		NEHUENCO-2_TGI+TVL_ON_A	-	MM	DLC	FS	-	MP	Trip en pruebas, según PO 2024119869		MM2024009358+ DID2024117769 - DID2024119869		COLBUN	-	-
17:58:00	-	Colocación: 5335; Ajuste: 400	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-			-	-
17:58:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PE-TOLPANILIR	PE-TOLPANILIR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	169	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,5 MW; origen: Prondisco	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:58:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:58:00	-	NEUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:58:00	-	NEUEVALDEA-BLI+BLI2_COGEN	NEUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:58:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:58:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:58:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
17:58:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
17:58:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
17:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_ RALCO_1inv	74	RO	-	MT	-	RE	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N	U2024001595	CAPULLO	-	-
17:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_ RALCO_1inv	39	UF	-	MT	PCP	RE	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	N	U2024000408- U2024000017	COLBUN	-	-
17:58:00	-	COLBUN-1	COLBUN_1inv	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 121,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V	U2024000017	COLBUN	-	-
17:58:00	-	COLBUN-2	COLBUN_2inv	155	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	V		COLBUN	-	-
17:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:58:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:58:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,						

25-11-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO-1inv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios			N		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 267,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 276 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-REMANCO-2	PFV-REMANCO-2	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-MONTERDONDO	PE-MONTERDONDO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:58:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENLISA	-	-
17:58:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173,7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-ELABRAN	PE-ELABRAN	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-CERRODINADOR	PFV-CERRODINADOR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-CINERO	PFV-CINERO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF1)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-LACKUZOLAR	PFV-LACKUZOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-VALLESDONDO	PFV-VALLESDONDO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-FUECHESUR	PE-FUECHESUR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF1)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-ELINA	PFV-ELINA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	140	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 218,9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:58:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:58:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:58:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:58:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:58:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prondístico, SSCC, Bloque CF1)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:58:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:58:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:58:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:58:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:58:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:58:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:58:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:58:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:58:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:58:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:58:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:58:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:58:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:58:00	-	MALICACHUILLU-1	MALICACHUILLU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:58:00	-	MALICACHUILLU-2	MALICACHUILLU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:58:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:58:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:58:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:58:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:58:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:58:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
17:58:00	-	RICOLDRADO-1	RICOLDRADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
17:58:00	-	RICOLDRADO-2	RICOLDRADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
17:58:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PFV-DIOGOSALMAGRO	PFV-DIOGOSALMAGRO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:58:00	-	PFV-PAMPASALNORTE	PFV-PAMPASALNORTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW;							

25-11-2024										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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:04:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada				AES GENER	-	-
18:04:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada				AES GENER	-	-
18:09:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNAYA_GNL_D	0	RO	LC	PS	-	OM					AES GENER	-	-
18:09:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:09:00	-			0	-									KDM	-	-
18:19:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNAYA_GNL_D	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Finaliza Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV			CDC	-	-
18:20:00	-	RANGUE-1	RANGUE-1_RALCO_sinv	80	DRO	RE	PP	RE	-			N		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:35:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TVY_PSTVU_GN_A	130	PO	LC	EP	-	EP	E/S TV				ENEL GENERACION	-	-
18:46:00	-	Colocación: 5938; Ajuste: 250	CDC	0						Ajuste Priorrat Generálizaco coo SEN 0					-	-
18:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)				Priorrat Generalizada coo SEN 0	-	-
18:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
18:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
18:46:00	-	PE-TOLMEYDA	PE-TOLMEYDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
18:46:00	-	PEV-EUCOMERO	PEV-EUCOMERO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
18:46:00	-	PEV-YSYA	PEV-YSYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
18:46:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139.1 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
18:46:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
18:46:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
18:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-
18:46:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
18:46:00	-	PEV-ANDES2A	PEV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
18:46:00	-	PEV-BOLEDO-1	PEV-BOLEDO-1	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
18:46:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
18:46:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
18:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
18:46:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
18:46:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual				ANPAC	-	-
18:46:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
18:46:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COG_EN	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COG_EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
18:46:00	-	VALDIVIA-1_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA-1_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
18:46:00	-	VALDIVIA-1_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA-1_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
18:46:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual				CAPULLO	-	-
18:46:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual				CAPULLO	-	-
18:46:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				CAPULLO	-	-
18:46:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	74	RO	-	MT	-	RE	P. Disp. = 95.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				COLBUN	-	-
18:46:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3_RALCO_sinv	39	LF	-	MT	PCP	RE	P. Disp. = 42,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)				COLBUN	-	-
18:46:00	-	COLBUN	COLBUN_sinv	187	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 218.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				COLBUN	-	-
18:46:00	-	CHUBURGO-2	CHUBURGO-2	214	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				COLBUN	-	-
18:46:00	-	CHUBURGO-1	CHUBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
18:46:00	-	CHUBURGO-2	CHUBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
18:46:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico				COLBUN	-	-
18:46:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
18:46:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127.2 MW; origen: SIFR				COLBUN	-	-
18:46:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
18:46:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 127,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ENEL GENERACIÓN	-	-
18:46:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	P. Disp. = 149,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ENEL GENERACIÓN	-	-
18:46:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
18:46:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
18:46:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
18:46:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
18:46:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
18:46:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
18:46:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
18:46:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.4 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: Prondistico				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PE-RENAICORDA	PE-RENAICORDA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: Prondistico				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PEV-CHAMARES	PEV-CHAMARES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170.2 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Prondistico				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PEV-CAMPOSDIELSOL	PEV-CAMPOSDIELSOL	154	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 329.2 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PEV-VALLEDIELSOL	PEV-VALLEDIELSOL	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.6 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PEV-GUANCHI	PEV-GUANCHI	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 218.1 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PEV-CONCHIMBERTO	PEV-CONCHIMBERTO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
18:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: SIFR				ENGIE	-	-
18:46:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
18:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154.6 MW; origen: SIFR				ENGIE	-	-
18:46:00	-	PEV-LOSOLLOS	PEV-LOSOLLOS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR				ENGIE	-	-
18:46:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SIFR				ENGIE	-	-
18:46:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Prondistico				ENGIE	-	-
18:46:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)				ENGIE	-	-
18:46:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.2 MW; origen: SIFR				ENGIE	-	-
18:46:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
18:46:00	-	PEV-LLANODELLAMPOS	PEV-LLANODELLAMPOS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SIFR				ENLASA	-	-
18:46:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
18:46:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
18:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ENOR CHILE	-	-
18:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.7 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
18:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-

25-11-2024											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	-	ELTORO-1	ELTORO-shv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:46:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:46:00	-	PEV-ELNA	PEV-ELNA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Prerodisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
18:46:00	-	PFV-SANTIAGO-SOLAR	PFV-SANTIAGO-SOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:46:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:46:00	-	MAIPUPOSAS	MAIPUPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
18:46:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
18:46:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
18:46:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
18:46:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prerodisco; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:46:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:46:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:46:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:46:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:46:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:46:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:46:00	-	PE-ALHORA	PE-ALHORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:46:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Prerodisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
18:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
18:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
18:46:00	-	CABILAFQUEU-1	CABILAFQUEU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
18:46:00	-	CABILAFQUEU-2	CABILAFQUEU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
18:46:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
18:46:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
18:46:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
18:46:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
18:46:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
18:46:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
18:46:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
18:46:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
18:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
18:46:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
18:46:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	PE-CHUCUICO	PE-CHUCUICO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 192,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:46:00	-	LAJAVE1_2_COGEN	LAJAVE1_2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-	
18:46:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
18:46:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
18:46:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
18:46:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
18:46:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
18:46:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
18:46:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
18:46:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
18:46:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:46:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:46:00	-	PFV-ROESCONRIDO	PFV-ROESCONRIDO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:46:00	-	PFV-MULLA	PFV-MULLA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:46:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
18:46:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
18:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
18:46:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
18:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-	
18:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-	
18:46:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
18:46:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
18:46:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
18:46:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
18:46:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	
18:46:00	-	PE-LAJOR	PE-LAJOR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-	
18:46:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	143	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 229 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(+); SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
18:46:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	258	RD	-	G	-	OM	P. Disp. = 258,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	V	U2024000607	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	135	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada				ENLASA	-	-	
19:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	RD	-	G	-	OT	Mínimo operacional para SSCC				ENLASA	-	-	
19:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OT	Mínimo operacional para SSCC				ENLASA	-	-	
19:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	RD	-	PC	-	OT	Mínimo operacional para SSCC				ENLASA	-	-	
19:12:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2_RALCO-shv	225	RD	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:12:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-	
19:16:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Quereo 110/23 kV	S/E Quereo 110/23 kV	-		CDC	-	-	
19:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO-shv	225	RD	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:24:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG			U2024000840	ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:24:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		CDC	-	-	
19:24:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrate Generalizada costo SEN 0		-		CDC	-	-	
19:25:00	-	NEHUENIC-1	TG1 GEN A	160	DN	-	DLC	-	OM			-		COLBUN	-	-	
19:26:00	-	TER DESGAR TIPO	DESGAR-NAVE1+2_DIESEL	0	PO	-	EP	-	EP	En pruebas SI 2024119115			D1024119115	PRIME ENERGIA	-	-	
19:28:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun	-		CDC	-		

25-11-2024																	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	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-		
19:34:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	135	LF	-	PC	PCP	OM				L2024001206 - L2024000181 - L2024001677 - L2024001690 - L2024000772	ENLASA	-	-		
19:34:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				L2024001207 - L2024001682	ENLASA	-	-		
19:34:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				L2024000769 - L2024000182 - L2024001681	ENLASA	-	-		
19:34:00	-	COCHRANE-CO2	COCHRANE-CO2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L2023001949	AES GENER	-	-		
19:34:00	-	COCHRANE-CO1	COCHRANE-CO1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L2024000732	AES GENER	-	-		
19:34:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-		
19:34:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L20222002402 - L2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-		
19:34:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	L20222002402	ENEL GENERACION	-	-		
19:34:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DN	-	PP	MTP	OM			N	L20222002402	ENEL GENERACION	-	-		
19:34:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-		
19:34:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-		
19:34:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			V	L20233001114 - L20233001195 - L2024000371	ENEL GENERACION	-	-		
19:34:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-		
19:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	L20234001595	COLBUN	-	-		
19:34:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vtado	20	LF	-	PC	PCP	OM			V	L2024001831	ENEL GENERACION	-	-		
19:34:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GN B	226	RO	LC	PC	-	OM			V	L2024001829	ENGIE	-	-		
19:34:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			V	L2024000660 - L2024001217	ENEL GENERACION	-	-		
19:34:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vtado	15	LF	-	PC	PCP	OM			V	L2024001831	ENEL GENERACION	-	-		
19:34:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vtado	35	RO	-	PC	-	OM			V	L2024001831	ENEL GENERACION	-	-		
19:34:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	LF	-	PC	PCP	RE			N	L2024000417 - L2024000408 - L2024000017	COLBUN	-	-		
19:39:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-		
19:40:00	-	RAPEL		-						Cambio CMG					-	-		
19:40:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
19:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	L20222002402	ENEL GENERACION	-	-		
19:40:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L20222002402 - L2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-		
19:40:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				L2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-		
19:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				L2024001220	ESCUADRON	-	-		
19:42:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-		
19:42:00	-	TER DEGAÑ TIPO	DEGAN-NAVEL+2 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Finalizan pruebas Si 2024119115.				PRIME ENERGIA	-	-		
19:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-		
19:47:00	-	TER DEGAÑ 2 (U1-U10)	DEGAN-2 DIESEL	0	PO	-	EP	-	EP	En pruebas Si 2024119117.				PRIME ENERGIA	-	-		
19:51:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM				D2024119117	CARDONES	-	-		
19:52:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	OT				IF2024005227	CARDONES	-	-		
19:53:00	-	TER DEGAÑ 2 (U1-U10)	DEGAN-2 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza pruebas Si 2024119117.				PRIME ENERGIA	-	-		
19:58:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	En MT estable				COLBUN	-	-		
20:10:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizado en pruebas			IF2024005227	CARDONES	-	-		
20:16:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
20:16:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	Disponible, en servicio y cancelado 19/ 2024005227.				CARDONES	-	-		
20:18:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
20:58:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	0	PO	LC	EP	-	EP	E/S TV			D2024119942	ENEL GENERACION	-	-		
20:58:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	130	PO	LC	EP	-	EP	Cambio de configuración			L2024119943	ENEL GENERACION	-	-		
23:25:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
23:28:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
23:29:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-		
23:43:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG				COLBUN	-	-		

INFORME DIARIO

Lunes 25 de Noviembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP Llauquereo	39.9	39.6	-0.60 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	179.5	157.2	-12.43 %	LF	PMG HP MC1	114.3	127.3	+11.42 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	29.8	29.9	+0.46 %	PMG
BESS Andes IV	948.8	827.5	-12.79 %		PMG HP MC3	40.0	46.2	+15.74 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	261.5	248.3	-5.05 %		PMG HP Mariposas	81.2	83.5	+2.78 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	703.1	785.5	+11.71 %		PMG HP Nalcas	64.0	55.9	-12.54 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Ojos de Agua	75.4	108.3	+43.51 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	32.4	7.4	-77.27 %	PMG
BESS Capricornio	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	65.1	63.0	-3.26 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Pulelfu	173.8	132.3	-23.88 %	PMG
BESS Coya	785.3	769.3	-2.04 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.8	+0.20 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	56.3	16.5	-70.81 %		PMG HP Renaico	105.0	5.6	-94.67 %	PMG, RO
BESS Don Humberto	0.0	92.9	GNP		PMG HP Rio Huasco	29.6	26.8	-9.38 %	PMG
BESS El Manzano	186.5	103.8	-44.35 %		PMG HP San Clemente	41.1	64.8	+57.66 %	PMG, LF
BESS La Cabaña	128.0	189.6	+48.11 %		PMG PE La Esperanza	26.0	65.8	+153.61 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	-	4.9	GNP		PMG PFV Antay	89.0	76.2	-14.42 %	PMG
BESS Salvador	383.4	353.1	-7.88 %		PMG PFV Caracas II	49.0	60.9	+24.24 %	PMG
BESS San Andrés	292.1	210.7	-27.85 %		PMG PFV Castilla	16.0	24.0	+49.81 %	PMG
BESS Tamaya	467.8	440.0	-5.94 %		PMG PFV Chercan	77.0	92.0	+19.46 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	3.1	GNP		PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	37.5	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	482.1	-22.74 %		PMG PFV Don Oscar	82.7	50.0	-39.49 %	PMG
HE Angostura	5114.3	3288.0	(*) -35.71 %	RO, DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	4719.8	3548.9	-24.81 %		PMG PFV Espiga de Oro	-	23.1	-	PMG
HE Canutillar	874.6	1649.0	+88.54 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1680.0	1647.5	-1.94 %	RO, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.4	-40.40 %	PMG, P
HE Colbún	8840.0	8853.0	+0.15 %		PMG PFV Lucas Solar	74.5	59.0	-20.80 %	PMG
HE El Toro	0.0	48.6	GNP	MM	PMG PFV Machicura	97.9	77.7	-20.63 %	PMG
HE Los Cóndores	1211.3	2.3	(*) -99.81 %		PMG PFV North West	98.5	99.2	+0.74 %	PMG
HE Machicura	1730.9	1929.0	+11.44 %	RO, LF	PMG PFV Palermo	76.1	93.2	+22.49 %	PMG
HE Pangué	7022.3	7106.2	+1.20 %	RO	PMG PFV Pataguilla	22.1	36.1	+63.03 %	PMG
HE Pehuenche	11700.7	9573.2	(*) -18.18 %		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	680.2	671.9	-1.23 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.2	15.8	+40.19 %	PMG
HE Ralco	11144.1	10459.2	-6.15 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	0.7	-60.45 %	PMG
HE Rapel	2468.4	2318.6	-6.07 %	RO, MM	PMG PFV Puerto Seco	62.1	94.5	+52.16 %	PMG
HP Abanico	858.6	824.2	-4.00 %	RO	PMG PFV Quilmo	42.5	87.6	+106.29 %	PMG
HP Alfalfal	3382.8	3366.5	-0.48 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	10.3	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	379.2	566.6	+49.42 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	44.4	69.3	+56.14 %	PMG
HP Blanco	1283.0	1286.2	+0.25 %		PMG PFV Teno Solar	28.5	84.4	+196.38 %	PMG
HP Capullo	188.1	172.1	-8.49 %		PMG PFV Venezia	10.8	32.0	+196.57 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	309.5	312.3	+0.88 %	DF
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	
HP Chacayes	2460.9	2637.8	+7.19 %	
HP Chapiquina	6.0	5.3	-11.17 %	
HP Convento Viejo	211.8	315.5	+48.98 %	P
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	292.4	319.7	+9.32 %	
HP Curillinque	2064.9	2018.9	-2.23 %	
HP Digua	227.4	234.3	+3.04 %	RO
HP El Paso	810.0	1063.3	+31.27 %	
HP El Pinar	95.6	74.4	-22.17 %	
HP Florida II	383.4	307.2	-19.87 %	
HP Guayacán	109.7	189.3	+72.56 %	RO
HP Hornitos	898.0	761.7	-15.18 %	
HP Isla	1656.0	1630.5	-1.54 %	
HP Itata	48.0	47.8	-0.42 %	
HP Juncal	550.0	320.0	-41.82 %	RO
HP La Confluencia	2820.0	3274.0	+16.10 %	
HP La Higuera	3498.0	3879.2	+10.90 %	
HP La Mina	897.0	639.4	-28.72 %	
HP Laja I	295.8	253.5	-14.31 %	DF
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	
HP Lican	223.4	241.1	+7.88 %	
HP Lircay	456.0	349.9	-23.27 %	
HP Loma Alta	920.0	868.0	-5.65 %	RO
HP Los Hierros	72.0	72.6	+0.82 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	GNP	
HP Los Molles	109.2	115.9	+6.12 %	
HP Los Quilos	600.0	617.8	+2.97 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	109.4	127.7	+16.72 %	
HP Mampil	431.0	476.2	+10.48 %	
HP Mocho	269.3	258.7	-3.96 %	MM
HP Palmucho	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	719.0	792.8	+10.26 %	
HP Providencia	30.0	43.6	+45.33 %	
HP Pullinque	477.0	478.9	+0.39 %	RO
HP Puntilla	376.2	357.1	-5.07 %	
HP Queltehues	843.0	930.5	+10.38 %	
HP Quilleco	1247.7	974.0	-21.94 %	
HP Rio Colorado	287.0	279.8	-2.49 %	RO
HP Rio Picoiquen	84.0	123.1	+46.54 %	
HP Rucatayo	666.7	771.2	+15.68 %	
HP Rucue	2903.8	2401.0	-17.32 %	
HP San Andres	459.9	641.3	+39.44 %	RO
HP San Ignacio	748.4	852.0	+13.84 %	
HP Sauzal	1512.0	1630.7	+7.85 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	294.4	230.0	-21.90 %	RO
HP Volcán	152.1	261.1	+71.68 %	
PE Alena	421.8	328.4	-22.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	1.1	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	13.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	84.1	85.9	+2.19 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4120.0	4419.7	+7.27 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4298.0	4485.4	+4.36 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	84.0	65.4	-22.13 %	LF, MM
TER Arauco MAPA	840.0	830.7	-1.11 %	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	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	649.8	GNP	RO, LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	0.0	299.8	GNP	
TER CMPC Santa Fe	75.0	239.4	+219.20 %	
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	60.0	86.0	+43.33 %	
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, MM
TER Cochrane-CCH1	3371.6	4263.6	+26.45 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1644.9	1192.7	-27.49 %		TER Cochran-CCH2	3485.6	4252.0	+21.99 %	RO
PE Aurora	1240.5	1334.6	+7.59 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	304.0	-51.82 %	RO
PE Cabo Leones 1	992.6	1330.5	+34.04 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1034.5	+110.26 %	
PE Cabo Leones 2	1019.9	1226.7	+20.27 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	1278.8	1421.5	+11.16 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	239.4	691.9	+189.03 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	196.1	284.8	+45.23 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	75.3	186.3	+147.44 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	258.4	GNP	
PE Canela 2	602.8	533.0	-11.58 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	95.2	282.2	+196.30 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	737.7	779.3	+5.63 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	39.0	83.0	+112.69 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1497.6	1250.2	-16.52 %		TER Degañ	23.5	3.3	-86.02 %	
PE El Maitén	17.9	52.7	+194.13 %		TER Degañ 2	19.3	1.6	-91.80 %	
PE Horizonte	551.0	1277.8	+131.91 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	743.2	1837.4	+147.23 %	P	TER El Peñón	3.9	50.4	+1191.28 %	
PE La Cabaña	475.7	484.5	+1.85 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	304.9	453.3	+48.69 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	63.4	147.4	+132.29 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Lebu	8.0	5.6	-30.29 %		TER Escuadrón	12.0	12.5	+4.00 %	LF
PE Llanos del Viento	756.9	1061.3	+40.22 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	69.1	267.9	+287.48 %	LF	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	66.8	129.7	+94.01 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	318.9	389.2	+22.04 %	P	TER Guacolda 1	1834.5	2108.5	+14.94 %	RO, LF
PE Los Cururos	787.1	850.9	+8.10 %	LF	TER Guacolda 2	1750.1	2017.7	+15.29 %	RO, LF
PE Los Olmos	545.0	539.7	-0.97 %		TER Guacolda 3	2063.5	2198.1	+6.52 %	RO
PE Malleco Norte	82.7	456.5	+452.12 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Malleco Sur	624.1	555.2	-11.04 %		TER Guacolda 5	2227.3	2155.6	-3.22 %	RO
PE Manantiales	128.7	238.9	+85.59 %	P	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	288.4	243.5	-15.59 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	288.6	407.0	+41.03 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	152.4	170.8	+12.01 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1650.6	1962.4	+18.89 %		TER IEM	4739.6	5452.4	+15.04 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	399.1	487.8	+22.21 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	1050.4	1155.3	+9.99 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1398.7	869.1	-37.87 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	115.6	366.0	+216.55 %		TER Laja Energía Verde	100.0	77.5	-22.50 %	
PE Renaico II	700.1	654.5	-6.51 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Gabriel	614.6	769.7	+25.24 %		TER Lautaro II	0.0	134.5	GNP	RO, MM
PE San Juan	2310.4	1667.0	-27.85 %	RO	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	239.7	364.0	+51.86 %		TER Loma Los Colorados II	297.8	209.5	-29.65 %	
PE San Pedro	200.2	323.9	+61.78 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	351.0	387.0	+10.25 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1197.4	1315.7	+9.88 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	147.4	289.7	+96.56 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	902.4	822.1	-8.90 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	560.1	864.9	+54.42 %		TER Los Vientos GNL	0.0	237.0	GNP	RO
PE Taltal	216.8	358.1	+65.18 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	308.7	450.0	+45.76 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	209.6	388.5	+85.36 %		TER Mantos Blancos	0.0	3.4	GNP	DF
PE Totoral	347.5	405.9	+16.81 %	RO	TER Masisa	132.0	158.4	+19.99 %	LF
PE Ucuquer 2	42.4	52.3	+23.09 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	239.0	376.2	+57.38 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	296.5	282.5	-4.74 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	27.3	102.4	+275.35 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	1.1	372.9	+35414.29 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	526.8	548.6	+4.13 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	1761.4	2486.5	+41.16 %	RO
PFV Andes Solar IV	636.2	609.7	-4.17 %	P	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	297.3	639.9	+115.25 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	241.3	282.2	+16.92 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	723.8	618.9	-14.48 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	107.0	GNP	LF
PFV CEME 1	2109.6	1680.0	-20.36 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2111.0	2009.8	-4.79 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	459.5	440.8	-4.08 %		TER Nehuenco I Gas Arg	372.0	1148.0	+208.60 %	
PFV Carrera Pinto	62.3	454.5	+628.99 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	88.4	446.1	+404.61 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	0.7	136.3	+18831.94 %	LF	TER Nehuenco II Gas Arg	2491.0	240.0	(*) -90.37 %	
PFV Conejo	750.9	714.8	-4.81 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1091.5	770.5	-29.41 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	6.0	0.0	-100.00 %	
PFV Diego de Almagro	16.4	114.1	+593.80 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2085.1	1072.7	-48.55 %		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	906.8	860.1	-5.15 %		TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	489.0	391.9	-19.87 %	P	TER Nueva Aldea	1049.0	1106.9	+5.52 %	
PFV Doña Antonia	410.9	50.7	-87.67 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	71.8	137.9	+92.15 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	11.9	14.3	+20.42 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	477.4	582.4	+22.00 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	676.5	465.0	-31.27 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV El Romero	176.9	294.9	+66.63 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Elena	354.1	283.8	-19.86 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1254.9	1225.7	-2.33 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	456.3	+11.84 %	
PFV Granja Solar	191.7	528.2	+175.50 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1940.0	1499.7	-22.70 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	99.5	504.4	+406.88 %	RO, LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	76.7	92.9	+21.10 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	356.0	292.9	-17.73 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	629.4	664.0	+5.50 %	
PFV La Cruz Solar	269.3	232.0	-13.83 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	21.7	101.9	+369.35 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	449.1	427.6	-4.78 %		TER Quintero 1B Gas Arg	724.1	754.0	+4.12 %	
PFV La Silla	14.4	16.9	+17.41 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	67.4	273.8	+306.07 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	20.5	75.6	+268.33 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Las Salinas	1549.4	890.7	-42.51 %		TER San Isidro I Gas Arg	1700.0	1444.4	-15.03 %	
PFV Leyda	-	0.0	-		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	513.3	507.2	-1.19 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	185.0	221.2	+19.58 %		TER San Isidro II Gas Arg	1700.0	2486.9	+46.29 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	165.6	572.8	+245.80 %	LF
PFV Malgarida	1967.9	1609.7	-18.21 %	RO
PFV María Elena	230.1	246.9	+7.30 %	LF
PFV Meseta de los Andes	834.1	718.7	-13.84 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	32.4	49.3	+52.22 %	
PFV Pampa Solar Norte	344.1	339.0	-1.48 %	
PFV Pampa Tigre	515.6	520.6	+0.97 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	3.7	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	9.0	65.7	+632.64 %	
PFV Quilapilun	391.5	549.8	+40.44 %	
PFV Río Escondido	858.3	780.8	-9.03 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	197.4	94.0	-52.37 %	LF
PFV San Andres	213.1	66.6	-68.75 %	LF
PFV San Pedro	177.6	486.8	+174.03 %	
PFV Santa Isabel	793.7	668.8	-15.74 %	LF
PFV Santiago	141.3	460.1	+225.61 %	
PFV Sol de Lila	835.0	795.6	-4.73 %	
PFV Sol de los Andes	378.2	333.9	-11.72 %	LF
PFV Sol del Desierto	1216.5	987.6	-18.82 %	
PFV Taira	1726.6	997.1	-42.25 %	P
PFV Tamango	379.3	238.5	-37.11 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1512.4	1364.2	-9.79 %	P
PFV Tamaya Solar	685.5	434.9	-36.56 %	
PFV Uribe Solar	271.2	266.2	-1.84 %	LF
PFV Usya	281.4	318.1	+13.04 %	
PFV Valle Escondido	570.7	503.9	-11.71 %	
PFV Valle del Sol	801.3	605.9	-24.39 %	
PFV Willka	434.9	404.1	-7.08 %	
PMG HP Aillin	148.5	149.1	+0.38 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.6	1.0	-96.24 %	PMG, RO
PMG HP Callao	15.5	20.6	+32.86 %	PMG
PMG HP Carena	26.6	110.8	+316.54 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	480.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	113.1	203.4	+79.85 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.3	+0.04 %	PMG
PMG HP Correntoso	60.0	62.6	+4.30 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	34.5	55.2	+60.00 %	PMG
PMG HP Juncalito	21.0	22.6	+7.62 %	PMG
PMG HP La Confianza	2.4	2.4	-1.25 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	641.8	944.9	+47.23 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	198.1	106.9	-46.04 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	2.6	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	1.2	37.7	+3042.50 %	
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	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	415.0	566.4	+36.49 %	
TER Viñales	301.9	407.1	+34.85 %	
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	-	RO
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	-	
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	213410.0	217001.4	+1.68 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	63.0	63.5	+0.70 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	23.0	+0.53 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	70.6	-0.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	17.2	16.7	-2.98 %
PMGD HP Caliboro	24.5	24.5	+0.12 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	18.9	15.9	-16.05 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.0	0.0	-
PMGD HP Cumpeo	95.1	93.3	-1.84 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Dongo	20.5	18.4	-9.91 %
PMGD HP Donguil	3.8	3.8	-0.35 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	11.1	11.1	-0.23 %
PMGD HP El Agrio	51.1	50.9	-0.36 %
PMGD HP El Arrayán	-	25.5	-
PMGD HP El Atajo	22.7	22.7	+0.03 %
PMGD HP El Brinco	2.9	2.8	-1.11 %
PMGD HP El Canelo	68.8	68.3	-0.75 %
PMGD HP El Colorado	16.9	16.2	-4.03 %
PMGD HP El Diuto	63.3	63.7	+0.71 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	23.3	23.1	-0.76 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	13.8	14.9	+7.78 %
PMGD HP El Toro N°2	23.3	23.3	+0.22 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.2	22.6	-2.61 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	19.0	10.7	-43.75 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.6	+3.43 %
PMGD HP La Compañía II	45.7	46.0	+0.63 %
PMGD HP La Montaña	19.7	19.6	-0.73 %
PMGD HP La Montaña II	34.1	33.8	-0.83 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.7	7.9	+2.93 %
PMGD HP Las Flores	29.2	28.1	-3.65 %
PMGD HP Las Vertientes	32.6	35.2	+8.17 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	9.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	16.2	15.0	-7.36 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	14.9	18.3	+23.18 %
PMGD PFV Lo Miguel	29.0	32.2	+10.97 %
PMGD PFV Lo Miranda	50.3	43.5	-13.46 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lockma	88.5	95.0	+7.37 %
PMGD PFV Loica	12.0	28.1	+134.60 %
PMGD PFV Loma Tendida	16.2	27.3	+67.94 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loncura	36.5	47.4	+30.13 %
PMGD PFV Loreto	8.5	23.5	+177.66 %
PMGD PFV Los Cisnes	49.4	52.1	+5.59 %
PMGD PFV Los Gorriónes	32.3	32.5	+0.69 %
PMGD PFV Los Jotes	23.0	23.4	+1.94 %
PMGD PFV Los Lagos	1.9	19.7	+932.38 %
PMGD PFV Los Libertadores	68.7	48.7	-29.06 %
PMGD PFV Los Lirios	38.8	78.3	+101.76 %
PMGD PFV Los Magnolios	18.5	26.3	+41.74 %
PMGD PFV Los Molinos	98.6	69.8	-29.21 %
PMGD PFV Los Nogales	22.3	47.6	+113.85 %
PMGD PFV Los Paltos	23.5	12.5	-46.93 %
PMGD PFV Los Patos	32.9	20.8	-36.81 %
PMGD PFV Los Perales	17.4	17.6	+0.94 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	7.1	13.8	+93.61 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.0	23.0	-14.71 %
PMGD PFV Los Tilos	31.4	33.5	+6.62 %
PMGD PFV Los Tordos	19.2	11.7	-39.14 %
PMGD PFV Luce Solar	24.0	24.8	+3.52 %
PMGD PFV Luders	30.0	27.2	-9.19 %
PMGD PFV Lumbreras	19.8	30.3	+53.29 %
PMGD PFV Luna	25.6	22.1	-13.86 %
PMGD PFV Luna del Norte	25.2	21.2	-16.01 %
PMGD PFV Macao	43.0	58.7	+36.43 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.2	-17.79 %
PMGD PFV Maikono	13.6	17.5	+28.39 %
PMGD PFV Maimalicán	72.4	61.3	-15.41 %
PMGD PFV Maitenlahue	14.3	26.2	+83.18 %
PMGD PFV Malaquita II	99.9	29.4	-70.58 %
PMGD PFV Malinke	10.6	15.5	+46.18 %
PMGD PFV Malloco	20.8	21.2	+1.92 %
PMGD PFV Malvilla	13.9	24.1	+73.84 %
PMGD PFV Manao	23.6	25.2	+6.88 %
PMGD PFV Mandinga	34.1	49.0	+43.72 %
PMGD PFV Marambio	15.1	20.8	+38.21 %
PMGD PFV Marañón	101.2	48.3	-52.27 %
PMGD PFV Marchigue II	81.3	95.3	+17.20 %
PMGD PFV Marchigue VII	14.8	25.9	+74.77 %
PMGD PFV Marin	22.6	21.6	-4.09 %
PMGD PFV María Dolores	72.1	63.0	-12.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	10.3	10.1	-2.45 %
PMGD HP Los Portones	13.7	13.2	-3.72 %
PMGD HP MSA-I	28.9	27.1	-6.33 %
PMGD HP Maisán	4.3	4.3	+0.08 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.4	-
PMGD HP Melo	47.9	47.9	+0.09 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.6	7.8	+17.21 %
PMGD HP Muchi	4.1	4.0	-2.25 %
PMGD HP Munilque	7.7	8.5	+10.81 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	72.0	70.2	-2.49 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	12.6	11.8	-5.95 %
PMGD HP Pichilonco	9.3	7.7	-17.34 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	21.8	21.3	-2.38 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	11.2	11.2	-0.07 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	47.4	48.3	+2.02 %
PMGD HP Río Mulchén	16.9	16.6	-2.04 %
PMGD HP Río Trueno	47.0	44.9	-4.49 %
PMGD HP Santa Elena	20.7	20.2	-2.32 %
PMGD HP Santa Isabel	13.9	14.2	+2.30 %
PMGD HP Santa Rosa	12.0	12.0	+0.09 %
PMGD HP Sauce Andes	13.0	13.1	+0.64 %
PMGD HP Trailelfú	19.4	18.7	-3.44 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	45.6	43.6	-4.41 %
PMGD HP Triful Triful	18.3	18.2	-0.30 %
PMGD PE El Arbol	50.9	26.7	-47.53 %
PMGD PE El Nogal	46.6	60.9	+30.73 %
PMGD PE Huajache	30.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	36.8	103.7	+181.57 %
PMGD PE Lebu III	24.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	46.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	33.3	13.7	-58.73 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	40.1	61.2	+52.56 %
PMGD PFV Albatros	3.7	14.0	+277.44 %
PMGD PFV Albor Solar	33.1	60.8	+83.91 %
PMGD PFV Alcaldesa	43.1	65.9	+52.76 %
PMGD PFV Alcon Solar	54.4	97.0	+78.24 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	58.2	+1685.91 %
PMGD PFV Alhué	37.7	52.5	+39.29 %
PMGD PFV Alianza	40.5	46.9	+15.75 %
PMGD PFV Alicahue	32.6	20.6	-36.83 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.2	14.7	+11.39 %
PMGD PFV Alto Solar	26.5	20.9	-21.06 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.3	11.0	-28.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	18.8	25.1	+33.42 %
PMGD PFV Meco Chillan	35.6	24.9	-30.05 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	6.2	26.0	+320.84 %
PMGD PFV Mercurio Sur	5.1	18.4	+264.47 %
PMGD PFV Milán A	10.5	29.2	+177.54 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.7	20.7	-22.51 %
PMGD PFV Mostazal	97.3	78.9	-18.89 %
PMGD PFV Moya	91.4	36.3	-60.32 %
PMGD PFV Mutupín	29.8	59.9	+100.92 %
PMGD PFV Nahuén	98.7	75.4	-23.56 %
PMGD PFV Nan	15.9	65.1	+309.23 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.9	23.7	+8.17 %
PMGD PFV Newentun	35.8	52.1	+45.82 %
PMGD PFV Nihue	13.6	26.4	+94.60 %
PMGD PFV Norte Chico	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.6	23.6	-27.60 %
PMGD PFV Olivia	27.5	27.6	+0.26 %
PMGD PFV Olivier	18.3	17.6	-3.98 %
PMGD PFV Olivillo	39.8	76.4	+92.12 %
PMGD PFV Orion	12.8	28.2	+119.99 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.8	25.9	+13.87 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	98.4	71.2	-27.68 %
PMGD PFV PAS1	48.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	90.8	72.6	-19.97 %
PMGD PFV PSF Horizonte	55.8	55.2	-1.16 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	8.8	22.9	+158.73 %
PMGD PFV Pachira	23.8	100.3	+320.54 %
PMGD PFV Paillihue	58.0	87.5	+50.78 %
PMGD PFV Paine	47.0	90.1	+91.64 %
PMGD PFV Palto Sunlight	58.6	67.4	+15.12 %
PMGD PFV Pama	17.5	7.6	-56.81 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	21.2	44.9	+111.53 %
PMGD PFV Panquehue II	57.4	31.6	-44.97 %
PMGD PFV Paraguay	79.7	57.3	-28.07 %
PMGD PFV Paranal	38.0	38.9	+2.46 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	12.0	27.8	+131.28 %
PMGD PFV Parque Curicura	29.4	88.5	+200.85 %
PMGD PFV Parque El Olivar	48.5	76.8	+58.28 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.4	11.7	+2.75 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	34.5	26.3	-23.82 %
PMGD PFV Parque La Colonia	83.1	71.4	-14.04 %
PMGD PFV Parque La Travesía	17.6	92.8	+427.72 %
PMGD PFV Parque Nancagua	25.7	64.3	+150.13 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	48.6	72.4	+48.91 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	11.2	13.9	+24.05 %
PMGD PFV Parque San Javier	20.0	59.4	+197.45 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	99.2	88.7	-10.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	50.7	30.6	-39.66 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.7	18.3	-42.19 %
PMGD PFV Anakena	53.7	77.4	+44.25 %
PMGD PFV Añcahual	43.7	76.4	+74.70 %
PMGD PFV Antonia	10.8	16.3	+50.45 %
PMGD PFV Argomedo	32.1	72.1	+124.59 %
PMGD PFV Arica	44.5	48.9	+9.85 %
PMGD PFV Ariztía	9.5	13.9	+46.17 %
PMGD PFV Amazonas	48.9	50.1	+2.60 %
PMGD PFV Aromo del Verano	15.0	17.4	+15.88 %
PMGD PFV Astillas	97.4	88.5	-9.22 %
PMGD PFV Avel Solar	50.3	95.3	+89.34 %
PMGD PFV Avellano	22.3	30.1	+34.92 %
PMGD PFV Aviles	37.5	67.2	+79.02 %
PMGD PFV Axel Solar	11.4	18.1	+59.14 %
PMGD PFV Ayla	57.5	57.7	+0.27 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.4	18.7	-16.23 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	98.2	50.7	-48.44 %
PMGD PFV Bellavista	28.7	17.0	-40.72 %
PMGD PFV Belén	38.8	58.7	+51.40 %
PMGD PFV Berrueco	48.2	39.5	-18.10 %
PMGD PFV Blu	16.7	27.6	+64.98 %
PMGD PFV Buenas Yervas	37.9	79.6	+110.19 %
PMGD PFV Bulnes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	12.7	27.0	+112.84 %
PMGD PFV Bérnago	9.2	27.8	+203.61 %
PMGD PFV CE Caldera	36.9	58.4	+58.10 %
PMGD PFV Cabillo Sunlight	82.8	73.3	-11.46 %
PMGD PFV Cabilsol	29.9	15.1	-49.52 %
PMGD PFV Cabimas	0.4	0.8	+76.97 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	79.1	+73.02 %
PMGD PFV Cachiuyo II	98.0	26.9	-72.60 %
PMGD PFV Caimi	0.4	0.2	-53.35 %
PMGD PFV Calama	62.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	26.6	24.1	-9.41 %
PMGD PFV Candelaria Solar	19.8	22.7	+14.73 %
PMGD PFV Canelillo	17.7	19.1	+7.75 %
PMGD PFV Canesa	26.5	15.3	-42.27 %
PMGD PFV Cantera	15.0	25.3	+68.98 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	5.5	6.7	+21.38 %
PMGD PFV Caracoles	6.5	14.6	+125.63 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	47.6	55.8	+17.19 %
PMGD PFV Casuto	24.4	20.9	-14.22 %
PMGD PFV Catemu	17.6	13.4	-24.09 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaíso	52.6	54.7	+4.12 %
PMGD PFV Pastrán	53.8	76.3	+42.03 %
PMGD PFV Patagua	35.4	43.8	+23.59 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	63.2	63.2	+0.07 %
PMGD PFV Pedreros	26.6	25.5	-4.14 %
PMGD PFV Pegasus	12.8	30.8	+140.82 %
PMGD PFV Pellin	39.6	91.1	+129.84 %
PMGD PFV Pelumpen	19.9	23.0	+15.91 %
PMGD PFV Penaflo	76.8	69.4	-9.63 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	11.3	26.0	+129.39 %
PMGD PFV Pepa	98.8	80.9	-18.14 %
PMGD PFV Pequen	9.1	22.6	+149.40 %
PMGD PFV Peralillo	25.7	27.4	+6.46 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	0.7	2.4	+236.02 %
PMGD PFV Pichon	10.3	18.4	+78.56 %
PMGD PFV Picunche	68.4	57.9	-15.38 %
PMGD PFV Piduco	13.6	32.3	+137.67 %
PMGD PFV Pilpilen	24.6	26.7	+8.70 %
PMGD PFV Piquero	64.8	92.3	+42.47 %
PMGD PFV Pirque	24.4	22.1	-9.55 %
PMGD PFV Pitotoy	11.6	24.7	+112.57 %
PMGD PFV Pitra	12.7	27.5	+117.62 %
PMGD PFV Placilla	23.8	80.4	+237.69 %
PMGD PFV Playerito	14.3	22.9	+60.72 %
PMGD PFV Playero	14.3	11.1	-22.18 %
PMGD PFV Playeron	14.9	11.3	-24.57 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	42.5	47.6	+12.04 %
PMGD PFV Plomo Verano	21.4	11.3	-47.25 %
PMGD PFV Población	26.2	18.1	-30.83 %
PMGD PFV Pocillas	15.9	24.3	+52.67 %
PMGD PFV Pomuyeto	10.6	27.6	+158.95 %
PMGD PFV Portezuelo	27.1	25.4	-6.47 %
PMGD PFV Pretty Field	11.4	16.4	+44.12 %
PMGD PFV Puangue	26.6	29.6	+11.31 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	10.0	23.6	+136.38 %
PMGD PFV Pueblo Seco	48.4	68.3	+41.03 %
PMGD PFV Puelche	16.5	15.5	-6.17 %
PMGD PFV Puente Solar	22.3	19.9	-10.83 %
PMGD PFV Pullalli	26.6	12.0	-55.00 %
PMGD PFV Punta Baja	17.2	21.0	+22.06 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	40.9	80.2	+96.34 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	55.3	49.4	-10.65 %
PMGD PFV Quetena	88.8	83.1	-6.35 %
PMGD PFV Quillay	13.0	20.2	+55.81 %
PMGD PFV Quilmo Solar	22.7	41.1	+80.59 %
PMGD PFV Quinantu	99.0	94.3	-4.70 %
PMGD PFV Quinta	32.1	25.4	-20.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	10.3	20.3	+96.82 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	68.0	78.5	+15.34 %
PMGD PFV Cefalu Solar	6.2	7.4	+20.10 %
PMGD PFV Centauro Solar	48.2	88.0	+82.57 %
PMGD PFV Chacabuco	98.5	79.7	-19.05 %
PMGD PFV Chalinga	25.1	25.9	+3.14 %
PMGD PFV Champa	20.2	54.5	+170.19 %
PMGD PFV Chancon	31.6	20.1	-36.25 %
PMGD PFV Chañar del Verano	15.4	18.4	+19.57 %
PMGD PFV Chequen Solar	41.6	53.4	+28.26 %
PMGD PFV Chicauma Verano	48.4	34.8	-28.17 %
PMGD PFV Chilener	5.4	17.5	+224.30 %
PMGD PFV Chimbarongo	31.8	16.8	-47.13 %
PMGD PFV Cholguan	-	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	20.6	48.4	+134.78 %
PMGD PFV Citrino	25.0	8.3	-66.61 %
PMGD PFV Ckilir	87.6	99.6	+13.63 %
PMGD PFV Clementina	34.5	27.3	-20.90 %
PMGD PFV Cocharcas	12.7	22.7	+77.94 %
PMGD PFV Cocinillas	18.6	21.3	+14.51 %
PMGD PFV Coinco	9.0	22.7	+152.20 %
PMGD PFV Colchagua	7.8	13.8	+76.74 %
PMGD PFV Colina	90.2	65.3	-27.65 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	13.0	19.6	+50.34 %
PMGD PFV Condor Chépica	11.2	24.6	+120.60 %
PMGD PFV Condor Pelvin	22.3	23.1	+3.54 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.4	22.1	+112.72 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	21.2	30.2	+42.31 %
PMGD PFV Cortijo	47.9	63.9	+33.46 %
PMGD PFV Covadonga	83.8	41.4	-50.60 %
PMGD PFV Coyunche	14.9	24.4	+64.61 %
PMGD PFV Crucero	31.7	20.8	-34.28 %
PMGD PFV Cruz	27.7	28.2	+1.70 %
PMGD PFV Curacavi	22.8	24.7	+8.17 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.3	23.3	-8.08 %
PMGD PFV Dadinco	15.0	30.9	+106.58 %
PMGD PFV Darlin	80.1	64.4	-19.60 %
PMGD PFV Diego de Almagro	83.3	19.8	-76.22 %
PMGD PFV Don Andrónico	13.0	23.0	+76.25 %
PMGD PFV Don Enrique	60.4	80.6	+33.41 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.1	26.5	-17.57 %
PMGD PFV Don Jorge	13.4	30.2	+126.22 %
PMGD PFV Don Mariano	9.0	23.3	+157.31 %
PMGD PFV Don Martín	16.6	30.5	+83.76 %
PMGD PFV Don Matías	7.1	24.0	+238.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	53.6	63.1	+17.58 %
PMGD PFV REN	24.1	56.2	+133.22 %
PMGD PFV RLA	24.0	14.4	-39.86 %
PMGD PFV Ranguil	11.1	23.0	+107.62 %
PMGD PFV Ratulemus	13.8	29.2	+112.13 %
PMGD PFV Rauquen	27.2	67.8	+149.42 %
PMGD PFV Rcu	16.0	54.5	+239.49 %
PMGD PFV Recoleta	54.2	49.5	-8.70 %
PMGD PFV Rengo	26.6	53.3	+100.34 %
PMGD PFV Rexner	25.0	16.4	-34.20 %
PMGD PFV Rimini	49.3	85.0	+72.41 %
PMGD PFV Rinconada	41.4	58.8	+42.11 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	59.0	47.7	-19.16 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.5	28.6	-9.10 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	20.5	-0.06 %
PMGD PFV Roma	8.6	26.5	+208.05 %
PMGD PFV Romeria	23.7	83.8	+253.90 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	62.3	50.0	-19.68 %
PMGD PFV Rucapaine	77.8	84.9	+9.08 %
PMGD PFV Río Peuco	10.1	10.1	+0.08 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	0.0	0.0	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	10.2	21.0	+106.14 %
PMGD PFV SDSI	16.1	10.4	-35.71 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	23.4	-
PMGD PFV SGT Catapilco	32.7	68.4	+108.95 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.3	24.4	-7.02 %
PMGD PFV SP Malloa	6.5	5.1	-21.13 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	13.8	17.6	+27.97 %
PMGD PFV Salerno Solar	14.7	26.1	+77.74 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.2	18.1	+61.98 %
PMGD PFV San Alberto	22.7	36.5	+60.32 %
PMGD PFV San Antonio	22.4	46.1	+105.98 %
PMGD PFV San Camilo	8.9	30.5	+241.27 %
PMGD PFV San Carlos	0.0	20.5	-
PMGD PFV San Eduardo	1.9	2.4	+24.24 %
PMGD PFV San Emilio I	7.2	25.0	+247.18 %
PMGD PFV San Eugenio	35.9	90.7	+152.93 %
PMGD PFV San Francisco	32.6	25.2	-22.71 %
PMGD PFV San Isidro	23.7	20.6	-12.90 %
PMGD PFV San José II	16.3	11.0	-32.61 %
PMGD PFV San Pedro	26.7	16.9	-36.67 %
PMGD PFV San Rafael	8.2	29.9	+263.93 %
PMGD PFV San Ramiro	98.8	13.2	-86.62 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.8	12.1	-54.98 %
PMGD PFV Santa Amelia	0.1	25.5	+18129.96 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.4	13.7	-25.39 %
PMGD PFV Santa Carolina	5.4	28.3	+421.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	16.4	43.5	+164.96 %
PMGD PFV Don Simón	31.3	52.0	+66.07 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	16.9	16.8	-0.19 %
PMGD PFV Doña Regina	11.1	17.4	+56.89 %
PMGD PFV Doñihue	65.3	69.8	+6.86 %
PMGD PFV Duquenco Solar	54.4	42.7	-21.56 %
PMGD PFV EA SF Graneros	12.7	22.7	+78.75 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	10.6	29.1	+174.01 %
PMGD PFV Ea Maiten	8.5	26.5	+211.69 %
PMGD PFV Eclipse	97.6	43.9	-55.05 %
PMGD PFV El Boco	26.6	49.3	+85.42 %
PMGD PFV El Caiquén	34.1	41.4	+21.61 %
PMGD PFV El Cardenal	6.0	13.4	+123.94 %
PMGD PFV El Carpintero	11.4	11.5	+0.47 %
PMGD PFV El Castaño	25.8	40.0	+54.62 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.2	16.8	+4.15 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.2	15.7	-2.77 %
PMGD PFV El Chercan	28.6	97.6	+241.29 %
PMGD PFV El Chincol	32.3	28.9	-10.39 %
PMGD PFV El Chucao	13.0	24.7	+89.52 %
PMGD PFV El Cuervo	16.1	19.8	+23.06 %
PMGD PFV El Cóndor	3.6	12.1	+237.15 %
PMGD PFV El Divisadero	28.7	18.8	-34.41 %
PMGD PFV El Estero	8.8	18.2	+106.55 %
PMGD PFV El Flamenco	20.7	87.8	+324.28 %
PMGD PFV El Gaviotín	28.9	46.2	+60.08 %
PMGD PFV El Huaso	20.1	15.1	-24.81 %
PMGD PFV El Ingenio	3.7	74.7	+1919.95 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.3	1.4	+8.14 %
PMGD PFV El Laurel	56.1	63.5	+13.23 %
PMGD PFV El Litre	89.7	76.0	-15.20 %
PMGD PFV El Loro Choroy	24.0	93.7	+290.22 %
PMGD PFV El Mirló	33.3	58.9	+76.74 %
PMGD PFV El Monte	21.3	18.5	-12.86 %
PMGD PFV El Palqui	14.6	19.7	+35.36 %
PMGD PFV El Picurio	31.9	31.0	-2.87 %
PMGD PFV El Pilpen	32.7	30.0	-8.33 %
PMGD PFV El Pitio	32.3	30.8	-4.62 %
PMGD PFV El Piuquen	15.1	24.9	+64.93 %
PMGD PFV El Queltehue	32.7	29.4	-10.23 %
PMGD PFV El Quemado	32.5	21.9	-32.52 %
PMGD PFV El Queule	61.3	34.1	-44.39 %
PMGD PFV El Rayador	30.4	40.8	+33.96 %
PMGD PFV El Reconquistador	18.3	28.3	+54.80 %
PMGD PFV El Resplandor	15.1	26.5	+75.28 %
PMGD PFV El Roble	65.4	77.1	+17.89 %
PMGD PFV El Romeral	19.9	54.0	+171.69 %
PMGD PFV El Salitral	32.6	33.0	+1.12 %
PMGD PFV El Sauce	22.4	24.9	+11.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	25.2	6.7	-73.44 %
PMGD PFV Santa Clara	17.2	17.8	+3.66 %
PMGD PFV Santa Cruz	45.6	70.9	+55.40 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	45.1	79.3	+75.97 %
PMGD PFV Santa Emilia	76.5	80.8	+5.59 %
PMGD PFV Santa Ester	14.1	30.1	+113.19 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.9	43.7	-0.43 %
PMGD PFV Santa Inés	26.7	22.6	-15.47 %
PMGD PFV Santa Julia	29.9	25.9	-13.27 %
PMGD PFV Santa Laura	32.4	19.3	-40.49 %
PMGD PFV Santa Lucía	48.7	40.8	-16.14 %
PMGD PFV Santa Luisa	14.6	12.9	-11.67 %
PMGD PFV Santa Margarita	14.6	28.2	+93.13 %
PMGD PFV Santa Pamela	28.7	23.7	-17.38 %
PMGD PFV Santa Rita	12.2	16.8	+38.04 %
PMGD PFV Santa Teresita	31.6	78.5	+148.67 %
PMGD PFV Santuario	32.5	23.7	-27.01 %
PMGD PFV Saturno Norte	7.6	20.7	+173.41 %
PMGD PFV Siete Colores	52.4	56.7	+8.17 %
PMGD PFV Sofia	21.6	21.8	+0.74 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.4	62.4	+0.00 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.3	17.2	+84.62 %
PMGD PFV Sol del Norte	0.6	21.4	+3648.31 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	13.5	25.2	+86.67 %
PMGD PFV Soy Solar	22.9	20.7	-9.55 %
PMGD PFV Sunhunter	57.0	74.7	+31.10 %
PMGD PFV Tabolango	58.2	30.6	-47.40 %
PMGD PFV Talagante	36.9	47.2	+27.75 %
PMGD PFV Talca	17.7	60.8	+243.99 %
PMGD PFV Talhuén	31.9	17.0	-46.71 %
PMGD PFV Tallado	73.1	76.4	+4.45 %
PMGD PFV Tamarama	43.1	55.9	+29.72 %
PMGD PFV Tamarugo	26.1	25.1	-3.87 %
PMGD PFV Tambo Real	25.0	20.9	-16.17 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	41.8	41.8	+0.17 %
PMGD PFV Tijeral	23.7	21.2	-10.62 %
PMGD PFV Til Til	26.4	10.1	-61.92 %
PMGD PFV Torino	23.9	73.0	+205.42 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.4	25.2	-0.75 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tranque del Sol	67.8	80.8	+19.18 %
PMGD PFV Trebal	17.4	12.6	-27.27 %
PMGD PFV Trebo	16.2	27.3	+68.38 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.0	24.1	-3.62 %
PMGD PFV Tricahue II	96.1	69.4	-27.78 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	26.6	17.1	-35.58 %
PMGD PFV Turquía	7.9	13.8	+75.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	16.8	26.5	+57.83 %
PMGD PFV El Tiuque	5.0	11.0	+118.70 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	56.9	+19.74 %
PMGD PFV El Trile	16.5	54.9	+232.75 %
PMGD PFV El Turpial	10.0	22.1	+121.01 %
PMGD PFV El Zorzal	10.1	28.2	+178.80 %
PMGD PFV Enami Solar	24.7	26.0	+5.64 %
PMGD PFV Encino	11.7	16.9	+43.62 %
PMGD PFV Encon	75.7	72.8	-3.79 %
PMGD PFV Erinome	11.6	26.6	+129.67 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.2	27.2	-0.05 %
PMGD PFV Esfena	45.5	32.1	-29.32 %
PMGD PFV Esperanza	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.5	6.9	+4.90 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.8	22.7	+111.16 %
PMGD PFV Filomena	25.1	13.4	-46.67 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	34.9	64.6	+85.14 %
PMGD PFV Foster	17.4	17.6	+1.07 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	12.0	42.5	+255.35 %
PMGD PFV Francisco	32.8	25.3	-22.79 %
PMGD PFV Fulgor	11.4	27.7	+143.21 %
PMGD PFV Fuster del Verano	51.2	47.4	-7.45 %
PMGD PFV GR Lemu	22.5	51.4	+128.13 %
PMGD PFV GR Peumo	47.2	82.3	+74.47 %
PMGD PFV GR Pitao	98.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	84.2	+0.06 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	43.4	68.8	+58.33 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.5	13.2	-28.53 %
PMGD PFV Gabriela	100.5	47.6	-52.67 %
PMGD PFV Girasoles	20.4	22.2	+8.52 %
PMGD PFV Granada	97.6	92.2	-5.58 %
PMGD PFV Granate	54.7	74.0	+35.34 %
PMGD PFV Guadalaio	26.6	33.1	+24.61 %
PMGD PFV Guadalupe	51.6	48.2	-6.54 %
PMGD PFV Guanaco Solar	75.5	73.4	-2.75 %
PMGD PFV Guarana	10.3	13.8	+34.45 %
PMGD PFV Helios	23.4	25.8	+10.09 %
PMGD PFV Hijueta 4	11.6	31.2	+168.02 %
PMGD PFV Homero	32.8	24.7	-24.82 %
PMGD PFV Hormiga	22.6	10.6	-53.30 %
PMGD PFV Hornitos	3.0	0.4	-86.36 %
PMGD PFV Huape	14.4	27.0	+87.43 %
PMGD PFV Huaquelon	65.2	76.1	+16.79 %
PMGD PFV Huigan	39.7	70.5	+77.83 %
PMGD PFV Hurtado	10.4	15.8	+51.61 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	11.8	18.7	+58.94 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.2	21.8	-32.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.1	-52.31 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	1.1	-11.51 %
PMGD PFV Valle Este II	81.1	35.6	-56.14 %
PMGD PFV Valle Oeste II	80.4	63.3	-21.35 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.6	25.0	-20.76 %
PMGD PFV Ventisquero	25.2	89.4	+254.80 %
PMGD PFV Venturada	45.3	54.3	+19.94 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	17.3	14.4	-16.68 %
PMGD PFV Victoria	29.6	29.7	+0.31 %
PMGD PFV Villa Alegre	31.4	68.7	+118.51 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.2	26.5	+1.29 %
PMGD PFV Villa Moscoso	17.8	23.9	+33.97 %
PMGD PFV Villa Prat	19.8	17.0	-13.93 %
PMGD PFV Villa Seca	26.3	26.3	+0.19 %
PMGD PFV Villa Solar	9.7	24.5	+154.38 %
PMGD PFV Violeta	62.4	65.0	+4.23 %
PMGD PFV Vituco 2B	15.6	28.1	+80.27 %
PMGD PFV Viñas del Sol	18.7	49.0	+161.67 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñihue	9.8	5.5	-43.92 %
PMGD PFV Ñiquén	32.1	28.3	-11.90 %
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 Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
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	-	33.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	5.3	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	23.9	21.2	-11.22 %
PMGD PFV Itahue Solar	14.7	27.3	+85.39 %
PMGD PFV Jahuel	55.9	25.1	-55.06 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	64.1	64.1	+0.03 %
PMGD PFV Jaururo	24.3	18.6	-23.38 %
PMGD PFV Javiera Carrera	86.0	78.7	-8.47 %
PMGD PFV Jilguero	10.4	15.1	+45.20 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.5	4.3	-2.77 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.7	19.0	-28.66 %
PMGD PFV La Acacia	92.9	49.1	-47.17 %
PMGD PFV La Blanquina	77.0	72.7	-5.50 %
PMGD PFV La Chapeana	23.7	2.0	-91.56 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.9	16.6	+51.95 %
PMGD PFV La Esperanza II	81.3	88.8	+9.19 %
PMGD PFV La Estancia	20.3	18.3	-9.66 %
PMGD PFV La Foresta	12.1	27.1	+123.49 %
PMGD PFV La Frontera	43.4	35.7	-17.72 %
PMGD PFV La Gamboina	44.5	39.4	-11.50 %
PMGD PFV La Huerta	13.9	22.9	+64.95 %
PMGD PFV La Lajuela	61.2	51.0	-16.73 %
PMGD PFV La Ligua	26.6	12.7	-52.22 %
PMGD PFV La Manga	31.3	16.0	-48.81 %
PMGD PFV La Murala	13.8	22.4	+62.12 %
PMGD PFV La Palma Solar	55.4	48.0	-13.33 %
PMGD PFV La Paz	68.3	66.6	-2.46 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	44.7	87.5	+95.88 %
PMGD PFV La Victoria	43.3	93.2	+115.35 %
PMGD PFV Lagunilla	25.0	13.3	-46.74 %
PMGD PFV Laja Andino	65.5	98.5	+50.28 %
PMGD PFV Las Arboledas	8.1	19.7	+144.45 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.3	6.6	+414.48 %
PMGD PFV Las Cabras	2.7	25.5	+860.04 %
PMGD PFV Las Cachañas	30.7	65.3	+112.84 %
PMGD PFV Las Catitas	22.7	42.8	+88.33 %
PMGD PFV Las Chacras	26.5	24.6	-7.13 %
PMGD PFV Las Chilcas	24.6	35.5	+43.97 %
PMGD PFV Las Codornices	25.8	32.8	+27.13 %
PMGD PFV Las Golondrinas	15.4	57.0	+270.31 %
PMGD PFV Las Lechuzas	25.5	30.8	+20.93 %
PMGD PFV Las Majadas	70.3	44.2	-37.05 %
PMGD PFV Las Mercedes	12.1	26.9	+123.03 %
PMGD PFV Las Mollacas	23.7	3.4	-85.48 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	14.2	18.4	+29.09 %
PMGD PFV Las Palomas	31.4	31.6	+0.48 %
PMGD PFV Las Perdices	26.8	24.6	-8.20 %
PMGD PFV Las Rojas	24.4	16.3	-33.16 %
PMGD PFV Las Taguas	30.3	51.2	+68.82 %
PMGD PFV Las Tencas	32.8	59.5	+81.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
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	-	10.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	44.0	-
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 Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafi	-	0.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	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	-	0.1	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	24.8	9.9	-59.90 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	16.0	26.6	+66.23 %	PMGD TER Raso Power	-	2.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	16.4	27.9	+69.74 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	32.7	7.8	-76.25 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	5.7	6.2	+7.53 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	-	0.0	-	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	10.8	20.4	+89.84 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	23.5	49.6	+111.02 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	13.9	21.6	+55.03 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	26.8	15.3	-42.92 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	14.9	18.6	+25.29 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	42.8	91.4	+113.79 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	5.4	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	43.8	47.9	+9.52 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	55.9	57.3	+2.52 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	11.8	21.1	+78.81 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	3.9	2.9	-24.40 %	Total	17932.7	20641.7	+15.11 %

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 Angostura	Menor generación real por indisponibilidad.
HE Los Cóndores	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor

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

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.
HE Angostura	81.0	U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla de anillos rozantes del sistema de excitación, según SDCF 2024121443.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV sale de servicio de forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	100.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatístico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	96.7	limitada a 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina A-34 y C04, según IL 2024001842
PFV Andes Solar II-B	60.5	Limitada a 125.1 MW. Causa informada: Presenta 4 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001832.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	88.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE El Toro	75.0	U-1 Mantenimiento Mayor
HE Rapel	100.0	U-5 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TG Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE Cipreses	100.0	C. Cipreses limitada a plena carga. Causa informada: Se requiere mantenerla con generación máxima para evitar o reducir daño a la infraestructura hidráulica, producto del exceso de vertimiento desde laguna La Invernada, además no podrá participar en los servicios complementarios. Según IL 2024001831
HE Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
PE San Juan	100.0	Limitado a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001792.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	STM	SDAC habilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
05:07	STM	S/E Renca 52H4 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024121066.
06:15	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024005219.
06:15	Puntilla	Línea 66 kV Tap Santa Clara - Central Itata interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Charrúa - Lucero, según IF 2024005223.
06:15	Puntilla	C. Itata U-2 sale de forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: Perturbación en línea de 66 kV Charrúa - Santa Clara, según IF 2024005224.
06:39	Puntilla	Línea 66 kV Tap Santa Clara - Central Itata cerrada, según IF 2024005223.
07:04	KDM	C. Loma Los Colorados II con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de un punto caliente en el Linea MT ubicado en el punto de conexión de la unidad Generadora 07, según SDCF 2024121115.
07:08	Potencia	C. Renaico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de escombros en canal matriz, según SDCF 2024121206.
07:21	Puntilla	C. Itata U-2 disponible y en servicio, según IF 2024005224.
07:53	Potencia	C. Alto Renaico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de escombros en canal matriz, según SDCF 2024121225.
08:27	Colbún	C. San Clemente limitada a 2.7 MW. Causa informada: Por arrastre de sedimentos y material orgánico se produjo obstrucción de rejas en cámara de carga, según IL 2024001841.
08:54	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Capricornio - Alto Norte interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en pararrayos de transformador en Tap Off el Negro con 24.53 MW durante lavado de aislación asociado a SI 2024119586, según IF 2024005226.
08:54	Engie Transmisión	S/E Liqcau paño 52HT1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Coincide con falla en pararrayos de Tap Off El Negro.
08:54	Engie Transmisión	Tap Off El Negro interrupción forzada por protecciones con 10 MW. Causa informada: Falla en pararrayos de transformador en Tap Off el Negro durante lavado de aislación asociado a SI 2024119586, según IF 2024005225.
09:05	Engie Transmisión	S/E Liqcau paño 52HT1 cerrado.
09:08	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Capricornio - Alto Norte cerrada, según IF 2024005226.
09:35	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de restos de volantines en estructura N°46, según SICF 2024119971.
09:53	Transec	Línea 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortés con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla por robo de conductor entre estructuras 151 y 153 de Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel C1, tramo entre la S/E Punta de Cortés y la estructura N° 160, según SDCF 2024121113.
09:55	Chilquinta	S/E Linares Norte transformador N°2 de 66/13.2 kV y 25 MVA interrupción forzada por protecciones afectando 8.6 MW de consumos. Causa informada: Falla externa, según IF 2024005218.
10:23	Chilquinta	S/E Linares Norte transformador N°2 de 66/13.2 kV y 25 MVA cerrado y se recuperan todos los consumos, según IF 2024005218.
10:51	Enel Generación	C. Rapel U-3 disponible, según IF 2024005215.
10:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
12:21	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Javier - Villa Alegre con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de interruptor 52B1 de S/E Villa Alegre el cual se encuentra con falla (IF2024005211), según SDCF 2024121266.
12:26	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2024121279.

Hora	Centro de Control	Observación
13:20	Enor Chile	C. PFV Pozo Almonte II con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y/o cambio de ser necesario de fusible en fase T paño C1, según SDCF 2024121328.
13:31	Scotta	C. Cumbres cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2024121279.
13:57	Colbún	C. Angostura U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla de anillos rozantes del sistema de excitación, según SDCF 2024121443.
14:02	Engie Transmisión	Tap Off El Negro conectado, según IF 2024005225.
15:49	KDM	C. Loma Los Colorados II cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024121115.
16:37	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para inyección al SADI.
16:44	Colbún	C. Nehuenco 2 sale del servicio en forma intempestiva con 226 MW en pruebas.
18:00	AES Andes	C. PE Los Cururos limitada a 105.8 MW. Causa informada: Disponibilidad de turbina A-34 y C04, según IL 2024001842. Cancelada limitación IL 2024001724.
18:03	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para inyección al SEN.
18:12	Interchile	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Nueva Pan De Azúcar 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar reinicio de la protección 87L Sistema 1, según SICF 2024121528.
19:01	Interchile	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Nueva Pan De Azúcar 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024121528.
19:52	Cardones	C. Colmito sale de servicio en forma intempestiva con 12 MW, según IF 2024005227.
20:16	Cardones	C. Colmito disponible y en servicio, según IF 2024005227.
20:47	Enor Chile	C. PFV Pozo Almonte II cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024121328.
20:58	Celeoredes	S/E Cautín paño J8 de línea de 220 kV Cautín - Río Malleco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de alambrado de control asociado a señales de posición desconector pantógrafo 89J8-1A, según SICF 2024121558.
22:07	Celeoredes	S/E Cautín paño J8 de línea de 220 kV Cautín - Río Malleco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024121558.
23:22	Transec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 1 interrupción forzada por protecciones y se pierden 5 MW de consumos de SS/EE Huasco, Freirina y Planta Pellets. Causa informada: Conductor cortado en vano 36 - 37.
23:22	Transec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 2 interrupción forzada por protecciones en el extremo de S/E Huasco.
23:30	Transec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 2 cerrada en el extremo de S/E Huasco y se normalizan los consumos de SS/EE Huasco, Freirina y Planta Pellets.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:43	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:43	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -42,4 [MW/m]
07:48	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
08:17	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:17	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -577 [MW]
09:20	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
10:05	Colbún	C. Colbún finaliza vertimiento.
10:05	Enel Generación	Laguna invernada aumenta extracciones a 15 m3/s.
12:43	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
16:22	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 500,8 [MW]
19:12	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:12	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:16	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29,8 [MW/m]
19:28	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:47	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de 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 F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Besalco	C. Los Hierros Datos SCADA F/S.	16/11/2024	18:05		
Engie Generación	C. PE San Pedro 1 y 2 datos scada.	19/11/2024	00:00		
TEN	S/E Centinela 52J8 sin datos SCADA	23/11/2024	07:17		
Arauco	Sin datos SCADA	25/11/2024	11:13		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:50		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	21/11/2024	21:50		
CGE - Transmisión	S/E Collipulli 52B2 Abierto por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:51		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	24/11/2024	20:30	25/11/2024	09:36
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	24/11/2024	23:51	25/11/2024	06:19
TEN	S/E Centinela 52J7 y 52J8 abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	24/11/2024	23:59	25/11/2024	00:45
Engie Transmisión	S/E Liqcau 52HT1 abierto por control transferencia transformador de S/E Capricornio. (Desconexión programada línea de 220 kV O'Higgins - Liqcau SD 2024118301)	25/11/2024	16:00		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	25/11/2024	19:43	25/11/2024	21:30
CGE - Transmisión	S/E Rancagua cerrado 52BS por control transferencia transformador 4 de 154/66 kV de 75 MVA.	25/11/2024	20:45		
CGE - Transmisión	S/E Rosario cerrado 52B2 por control transferencia línea de 66 kV Rancagua - Rosario.	25/11/2024	20:52		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	21/11/2024	01:14		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	22/11/2024	16:52		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	22/11/2024	22:42	25/11/2024	09:44
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	22/11/2024	22:42	25/11/2024	09:44
STS	Línea de 220 kV Chiloe - Gamboa 2	23/11/2024	03:00	25/11/2024	08:55
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	24/11/2024	07:48	25/11/2024	00:03
Chilquinta	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	25/11/2024	00:11	25/11/2024	07:20
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	25/11/2024	07:23	25/11/2024	09:37
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	25/11/2024	07:25	25/11/2024	19:47
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	25/11/2024	08:38	25/11/2024	19:18
Transelec	S/E Polpaico Reactor Barra de 500 KV.	25/11/2024	14:58	25/11/2024	16:00
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	25/11/2024	19:51		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente al día
25 de noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 393

Total registros Subestación: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024121567	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forosno	476	S/E VILLA ALEGRE	13050	S/E VILLA ALEGRE B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar microcorria a S/E Villa Alegre y S/E Villa Alegre, por cambio de límite de zona en 60kV desde 52B1 al 52B2 de S/E Villa Alegre. Por falla en interruptor 52B1 de S/E Villa Alegre, asociado al P 2034095211. Este microcorria ya se encuentra coordinado con EFE Villa Alegre y Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo controlado según procedimiento interno CGE Transmisión.		No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 23:00		
2024121558	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHELE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosno	604	S/E CAUTIN	7832	S/E CAUTIN B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En Subestación Cautín a través de canal Forosno se realizará revisión de alambrado de control asociado a sellafes de posición desconector pantógrafo B9B-1A por alarma vigente de estado indeterminado del equipo de poder. El equipo de poder en patio se encuentra cerrado sus tres polos sin necesidad	Se bloqueará apertura del desconector B9B-1A llevando a modo local su accionamiento.		No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 21:00		
2024116453	Subestación	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA	2310	Desconexión	Origen Interno	Programada	2358	S/E MESETA DE LOS ANDES	31157 31158 31159 31160 31161 31162 31163 31164 31165 31166 31167	S/E MESETA DE LOS ANDES J1 S/E MESETA DE LOS ANDES J11 S/E MESETA DE LOS ANDES FT11 S/E MESETA DE LOS ANDES FT12 S/E MESETA DE LOS ANDES F1 S/E MESETA DE LOS ANDES F3 S/E MESETA DE LOS ANDES F4 S/E MESETA DE LOS ANDES F5 S/E MESETA DE LOS ANDES F6 S/E MESETA DE LOS ANDES F7	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual de los equipos primarios de S/E Meseta de los andes, incluye Tablero, Switchgear, TC, TP, Transformadores, Desconectores, Interruptores de poder, protecciones, paneles, medidores, generadores, sistemas de respaldo, Scada, varios equipos de MT y AT, etc. Equipos a disposición del jefe de Faena.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se desconectará la Línea 220kV Meseta de los andes - Los Molles y PV Meseta de los Andes.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 20:00		
2024119887	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar y/o reparar anomalías en red de gestión de medidores en S/E Ovalle.	Bajo	Actividades: S/E Ovalle: Atención de anomalía M2 N°10112832 asociada a la Lactura Remota de Medidores. 1.- Reemplazo de conectores R4/5 en cable de comunicación del sistema de lectura remota de medidores. 2.- Pruebas de comunicación del sistema de lectura remota de medidores. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Telecom. General S/E Ovalle o Medidor OVA LB01 IONB650 MW-1603AEL3-02. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Ovalle, Gabinete de Comunicación Portador Entel servicio para Translec. Señalizar y delimitar la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Parte Posterior del Tablero TAA, donde se encuentra ubicado el SW de gestión lectura remota de medidores Delimitar y señalizar la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Se requiere ingreso a S/E Ovalle.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 20:00		
2024119888	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	875	MO S/E OVALLE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar y/o reparar anomalías en red de gestión de medidores en S/E Ovalle.	Bajo	Actividades: S/E Ovalle: Atención de anomalía M2 N°10112832 asociada a la Lactura Remota de Medidores. 1.- Reemplazo de conectores R4/5 en cable de comunicación del sistema de lectura remota de medidores. 2.- Pruebas de comunicación del sistema de lectura remota de medidores. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Telecom. General S/E Ovalle o Medidor OVA LB01 IONB650 MW-1603AEL3-02. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Ovalle, Gabinete de Comunicación Portador Entel servicio para Translec. Señalizar y delimitar la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Parte Posterior del Tablero TAA, donde se encuentra ubicado el SW de gestión lectura remota de medidores Delimitar y señalizar la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Se requiere ingreso a S/E Ovalle.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 20:00		
2024119889	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	7635	S/E OVALLE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de planos en S/E Ovalle. Paño B1	Bajo	Actividades: S/E Ovalle, paño B01: Levantamiento circuito de corriente paño B1 con desconexión del paño. Nota: Paño B1 comparte armario con paño B2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Ovalle, Sala de comando Tablero de control paño B1 y B2 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Ovalle, Sala de CCB CGE. Armario de protección sistema 2 paño B1 y B2 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Ovalle, Sala de CCB Translec. Armario de protección sistema 1 paño B1 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Ovalle, Caja TTCC paño B1. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Ovalle, Se requiere ingreso a S/E Ovalle.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 20:00		
2024118846	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	375	BA S/E OVALLE 66kV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a refuerzo de barra de 66 kV, de acuerdo a NUP 1540. El trabajo consiste en el reemplazo del actual conductor de cobre 4/0 (Pulera sección N°2), por aluminio AAC Lynne.	Trabajo de riesgo controlado	Para el refuerzo se considera realizar el cambio de conductor por etapas, partiendo por la sección N°2, a la cual están asociados los paños B7B, B8, B1 y B7B, por lo cual los equipos asociados a estos paños se deben considerar abiertos. Durante la desconexión de esta sección de barra, se considera que las cargas del T4, sean asumidas por el ATB3, las cargas del paño B5 se transfieren hacia radio Chapu via sistema 66 kV Rapel. Ovalle, los aperturas de Molles a S/E Ovalle se considerarán solo por el paño B2, asociado a línea 66 kV Molles Ovalle N°2 y finalmente las cargas de T1, considerará la transferencia del 52B71 al 52B8. La desconexión de la sección N°2 se realizará mediante la apertura de un seccionador de barra provisionl B9B5 PRD70, instalado para la sección 150 20441155231.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 20:00		
2024119146	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	7635	S/E OVALLE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por Refuerzo de sección N°1, Barra de 66 kV en S/E Ovalle.	Bajo.	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 175 por Refuerzo de sección N°1, Barra de 66 kV en S/E Ovalle. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o Barra 66 kV-Ovalle. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, durante y término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Requisitos esquemas de protecciones por MM ATB2 S/E Andes en función a ECAP EE-ES-2023-1382-AC. No recomendar 52675.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 20:00		
2024121135	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21099	S/E ANDES (AES ANDES) J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Requisite protección unitaria paño J5 ATB1 modelo KCG5140	Se tomarán todos los recaudados para realizar los trabajos de forma segura.	Requisitos esquemas de protecciones por MM ATB2 S/E Andes en función a ECAP EE-ES-2023-1382-AC. No recomendar 52675.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 20:00		
2024121138	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21107	S/E ANDES (AES ANDES) ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Requisite protección paño ET1 modelo RSL670	Se tomarán todos los recaudados para realizar los trabajos de forma segura.	Requisitos esquemas de protecciones por MM ATB2 S/E Andes en función a ECAP EE-ES-2023-1382-AC. No recomendar 52671.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 20:00		
2024121143	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21122	S/E ANDES (AES ANDES) ET2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Requisite protección paño ET2 modelo RSL670	Se tomarán todos los recaudados para realizar los trabajos de forma segura.	Requisitos esquemas de protecciones por MM ATB2 S/E Andes en función a ECAP EE-ES-2023-1382-AC. No recomendar 52672.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 20:00		
2024121144	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1815	S/E ANDES SOLAR	21125	S/E ANDES SOLAR E02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Requisite protección paño E02 modelo REF670	Se tomarán todos los recaudados para realizar los trabajos de forma segura.	Requisitos esquemas de protecciones por MM ATB2 S/E Andes en función a ECAP EE-ES-2023-1382-AC. No recomendar 52650.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 20:00		
2024121145	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1815	S/E ANDES SOLAR	23939	S/E ANDES SOLAR E01	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Requisite protección paño E01 modelo REF630	Se tomarán todos los recaudados para realizar los trabajos de forma segura.	Requisitos esquemas de protecciones por MM ATB2 S/E Andes en función a ECAP EE-ES-2023-1382-AC. No recomendar 52601.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 20:00		
2024121147	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1815	S/E ANDES SOLAR	23941	S/E ANDES SOLAR E05	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Requisite protección paño E05 modelo REF630	Se tomarán todos los recaudados para realizar los trabajos de forma segura.	Requisitos esquemas de protecciones por MM ATB2 S/E Andes en función a ECAP EE-ES-2023-1382-AC. No recomendar 52605.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 20:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 395

Total registros Subestación: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024119885	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	19	CER SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO ITS-MODULO 2 (~50 MWAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección sistema de enfriamiento SVC en S/E Diego de Almagro Módulo SVC Plus 1	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Mantenimiento Preventivo Básico, Inspección de Módulo SVC Plus 1 solo es intervención, Inspección sistema de enfriamiento filtraciones resina y parámetros. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 02 D. Almagro-Módulo 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación D. Almagro, Delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 16:00		
2024119884	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	11	SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO ITS-MODULO 1 (~50 MWAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección sistema de enfriamiento SVC en S/E Diego de Almagro Módulo SVC Plus 2	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Mantenimiento Preventivo Básico, Inspección de Módulo SVC Plus 2 solo es intervención, Inspección sistema de enfriamiento filtraciones resina y parámetros. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación D. Almagro, Delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 14:00		
2024117397	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	804	S/E VALPARAISO	4745	S/E VALPARAISO CT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Actividades de mantenimiento preventivo a transformador de S5AA asociado al paño 12 IV S2CT2, requiere desconexión de desconector fusible (FUSCTSA8B1). Revisión y/o cambio de ser necesario de fusible en fase T paño C1 S/E Central Solar PAS2. Asociado a evento de falla 25/11/2014, 02:30. Condiciones requeridas: Alberto S2C1, BNC1-1 y BNC1-2 en S/E Pozo Almonte. Alberto S2C1 en S/E Central Solar PAS2.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Actividades de mantenimiento preventivo a transformador de S5AA asociado al paño 12 IV S2CT2, requiere desconexión de desconector fusible (FUSCTSA8B1). Revisión y/o cambio de ser necesario de fusible en fase T paño C1 S/E Central Solar PAS2. Asociado a evento de falla 25/11/2014, 02:30. Condiciones requeridas: Alberto S2C1, BNC1-1 y BNC1-2 en S/E Pozo Almonte. Alberto S2C1 en S/E Central Solar PAS2.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 13:30		
2024121328	Subestación	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	392	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosco	1836	S/E CENTRAL SOLAR PAS2	21383	S/E CENTRAL SOLAR PAS2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y/o cambio de ser necesario de fusible en fase T paño C1 S/E Central Solar PAS2. Asociado a evento de falla 25/11/2014, 02:30. Condiciones requeridas: Alberto S2C1, BNC1-1 y BNC1-2 en S/E Pozo Almonte. Alberto S2C1 en S/E Central Solar PAS2.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 11:17			
2024121241	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forosco	660	S/E SAN JAVIER	7855	S/E SAN JAVIER B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Transmisión por mantenimiento de curso forzoso.	Bajo.	Actividades: S/E San Javier: Se requiere inhabilitar recomanda de paño B3 por solicitud de CGE Transmisión, por desconexión tramo San Javier - Villa Alegre para trabajos en S2B1 de S/E Villa Alegre. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la recomanda de Interruptor S2B3. Instalaciones en Riesgo: 1.060W Constitución San Javier, CL-1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Se requiere bloqueo de recomanda automática del interruptor S2B3. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación San Javier, Delimitar zona de trabajo. NOTA: S208 N° 175/2024.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 11:30		
2024121191	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosco	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430	S/E PUNTA DE CORTES A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC por medio de la S208 S79, reparación de conductor cortado LT154 KV Punta de Cortes-Rancagua-A Jahuel Estructura N° 140 Requiere: Alberto y Bloque de desconector S204-2 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptor S243 de SE Fatima.	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos internos.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 10:18			
2024117395	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	804	S/E VALPARAISO	4744	S/E VALPARAISO CT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Actividades de mantenimiento preventivo a transformador de S5AA asociado al paño 12 IV S2CT1, requiere desconexión de desconector fusible (FUSCTSA8B1). Lavado de aislación equipos primarios, paño autotransformadores ATR 3 y ATR4. Marcos de barras y líneas en S/E Diego de Almagro. Trabajos realizados por Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar S202 en S/E Francisco.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Actividades de mantenimiento preventivo a transformador de S5AA asociado al paño 12 IV S2CT1, requiere desconexión de desconector fusible (FUSCTSA8B1). Lavado de aislación equipos primarios, paño autotransformadores ATR 3 y ATR4. Marcos de barras y líneas en S/E Diego de Almagro. Trabajos realizados por Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar S202 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:30		
2024114892	Subestación	Ejecución Exitosa	CONESO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO I2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios, paño autotransformadores ATR 3 y ATR4. Marcos de barras y líneas en S/E Diego de Almagro. Trabajos realizados por Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar S202 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00			
202409085	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22446	S/E EL TESORO I2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	SE El Tesoro: Lavado de Aislación a equipos primarios y aisladores asociados a mano de línea Paño I2.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE El Tesoro S210 No Reconectar. SE CENTINELA S24 S2315 No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024115095	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHUYAL	tendido_cable	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transmisión en S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños 1, 3, 4, JR, JS, ITS CTR-6, Marcos de barras y líneas.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Cachuyal: Bloqueo a la recomanda del interruptor S210.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024119398	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEORA MELIPUECO S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2101	S/E CUNCO	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cabecera aplica ubicado en "Armario Tele protecciones TPO-01 DR, S/E Rio Toltén y TPO-02 DR, S/E Melipueco", en S/E Curco.	Bajo pues se ejecutará por personal capacitado bajo normas de seguridad.	Cabecera aplica ubicado en "Armario Tele protecciones TPO-01 DR, S/E Rio Toltén y TPO-02 DR, S/E Melipueco", en S/E Curco.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024115564	Subestación	Ejecución Exitosa	ENASA GENERACIÓN CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	15314	S/E DIEGO DE ALMAGRO I2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmisión: S209 12314- S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños 1, 3, 4, JR, JS, ITS CTR-6, Marcos de barras y líneas.	El riesgo del trabajo es bajo. Trabajos realizados en instalaciones de terceros.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00			
2024117370	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RE Los Guindos: Inspección Técnica de equipos Micro onday y Terec Reconexiones por ruido bajo de Recupera en enlace Los Guindos dirección Cañón.	Durante los trabajos se declara riesgo de pérdida de supervisión de N3 y N4 en las instalaciones de INTERCHILE no mayor a 15 minutos. Para mitigar el riesgo, se contacta con ingeniería de mantenimiento en S/E Nuevo Cardones.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00			
2024119304	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y conexonado de Sonda Nozon R50 en Sala Control en S/E Nuevo Cardones.	Durante los trabajos se declara riesgo de pérdida de supervisión de N3 y N4 en las instalaciones de INTERCHILE no mayor a 15 minutos. Para mitigar el riesgo, se contacta con ingeniería de mantenimiento en S/E Nuevo Cardones.	Trabajos diarios de 09:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024119048	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	3455 3463 3465 3464	BA S/E RIO ACONCAGUA 220KV BP2 BA S/E RIO ACONCAGUA 110KV BP2 BA S/E RIO ACONCAGUA 220KV BP1 BA S/E RIO ACONCAGUA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Rio Aconcagua: Inspección de termografía en patios de alta tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00				
2024118070	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PUELICHE SUR SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELICHE SUR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a SCADA en S/E Pueliche Sur. Posibles microeventos en las comunicaciones durante la ejecución de trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera posible interferencia en las comunicaciones durante la ejecución de trabajos.	Mantenimiento a SCADA en S/E Pueliche Sur. Posibles microeventos en las comunicaciones durante la ejecución de trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024118327	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	25438	S/E LOS VILOS I7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomanda del S217 en S/E Los Vilos a solicitud de Transmisión debido a trabajos de lavados de aislación con equipos energizados en las bushing de entrada a las GIS lado 220kV y paño de 238V por parte de minera los polvorines en S/E Los Vilos.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de minera los polvorines.	Documento gestionado a solicitud de transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024118503	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1664	S/E RAHUE J6	15261	S/E RAHUE J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisar controlador SIEMENS OMORI de paño J6, el que se encuentra en falla. Controlador SIEMENS OMORI de paño J6 se encuentra desenergizado del sistema de control. El IED será revisado por el fabricante SIEMENS.	Nivel de riesgo bajo y controlado, controlador Siemens de paño J6 se encuentra desenergizado del sistema de control por falla.	PT 2024-12024 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024118518	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1983	S/E TAP OFF VITOR N°2 MOVIL HTT S/E TAP OFF VITOR N°2 MOVIL ETT S/E TAP OFF VITOR N°2 MOVIL LT S/E TAP OFF VITOR N°2 MOVIL ET	23154 23155 23156 23157	S/E TAP OFF VITOR N°2 MOVIL HTT S/E TAP OFF VITOR N°2 MOVIL ETT S/E TAP OFF VITOR N°2 MOVIL LT S/E TAP OFF VITOR N°2 MOVIL ET	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico, limpieza y raspeado de conexiones.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024118581	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICO	2478	T20 S/E ALTO HOSPICO HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN CON CIRCUITO ENERGIZADO DE EQUIPOS DE PATIO 110 Y 113.8 KV	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES REQUERIDAS: 1- SUBESTACIÓN CONOINOS: DESACTIVAR RECONEXION AUTOMATICA DE EQUIPO S2H2. 2- SUBESTACIÓN ALTO HOSPICO: DESACTIVAR RECONEXION AUTOMATICA DE EQUIPO S2C3 - S2C26 - S2C30 S2C27 - S2C28 - S2C31 - S2C32 - S2C29	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024118840	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22347	S/E CONDORES H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar S2H1 de S/E Condores a solicitud de CGE Tte. por Femas de lavado de aislación equipos de paño 110 - 13.8KV S/E Alto Hospicio.	Riesgo controlado por CGE. Trabajos en SE Alto Hospicio.	(S208 8581-8 CGE registro interno Transmel).	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024118938	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	S/E ARENAS BLANCAS	141 248 332	BA S/E ARENAS BLANCAS 18KV BA S/E ARENAS BLANCAS 66KV B1 BA S/E ARENAS BLANCAS 66KV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66KV, S249 y equipos en S/E Arenas Blancas.	Riesgo medio y controlado. Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la recomanda del S2B1 y S2B2 de S/E Arenas Blancas, S2B3 S/E Escualadas, S2B2 S/E Condon. Además, orden de precaución (no reconexión) sobre los interruptores S2B7 y S2C1, además del bloqueo de la recomanda de interruptores de alimentadores de MT de S/E Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024118939	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	410	S/E PUCHOCO	171 273	BA S/E PUCHOCO 18KV BA S/E PUCHOCO 66KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66KV, S249 y equipos en S/E Puchoco.	Riesgo medio y controlado. Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la recomanda del S2B2 S/E Arenas Blancas. Orden de no reconectar el S2B7 y S2C7 de S/E Puchoco. Además del bloqueo de la recomanda de los circuitos de MT de S/E Puchoco S2C1 y S2C2.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024119653	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	225	S/E MAIPO	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maipo: Mantenimiento Normal a grupo electrógeno de la Subestación (GIS)	Sin riesgos para el sistema, siempre respaldado por banco de baterías en cualquier evento.	Se realizaron pruebas efectivas del Grupo Electrogenerador basados el termomagnético de C para así realizar las pruebas efectivas de transferencia al Grupo Electrogenerador.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024200516	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COBUN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Upgrade en plataforma SCADA.	Interferencia de supervisión y telecom control de S/E Cobún no superior a 15 minutos durante la comunicación del sistema SCADA principal al de respaldo y/o viceversa.	Trabajos tendrán apoyo de personal Celso en terreno en caso de necesitar algún requerimiento. Se realizará actualización del SCADA pasando de la versión 10.2 a 10.6.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024201316	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	701	S/E LORD COCHRANE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de aplicación por integración de señales de San Lo Aguirre, y Curacén, en frontales de comunicación que reportan las señales de STM a Eitel y a STM. Se actualiza nueva configuración en servidor Stand By y se renicia. Luego al conectar con el servidor actual.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Se realizaron de adele al a comunicación de los frontales principal y respaldo. Trabajos se ejecutan con la debida coordinación entre el especialista y el centro de control de STM. La interrupción de las comunicaciones afecta a la totalidad de las señales de STM, hacia Eitel y hacia el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		
2024117368	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RE Cautín: Inspección Técnica de equipos Micro onday y Torre Telecomunicaciones por ruido bajo de Recupera en enlace Cautín dirección Los Guindos.	Durante los trabajos se declara riesgo de pérdida de supervisión de N3 y N4 en las instalaciones de INTERCHILE no mayor a 15 minutos. Para mitigar el riesgo, se contacta con ingeniería de mantenimiento en S/E Nuevo Cardones.	Trabajos diarios de 09:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 09:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C

Total registros General: 395

Total registros Subestación: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024116070	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23431 23432	PA S/E ILLAPA I2 PA S/E ILLAPA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transielc se requiere precaución de No Reconectar y el bloqueo de la reconexión Automática de Paños I2 y I3 en S/E Illapa asociados a LT 220 KV Illapa - Diego de Almagro C3, por trabajos en S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios: paños I1, I3, I4, I2T, I1T, I3T, I4T; Paño auto transformadores ATR 3 y 4; I8, I5, I7S CTR 6, Matras de baterías y Rines.	Riesgos declarados por Transielc.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 09:00	
2024119975	Subestación	Ejecución Exitosa	INVERSIONES Y SERVICIOS SATALUNA LTDA	577	Intervención	Origen Interno	Programada	2136	S/E TAP OFF LIBERTADORES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere pasar los selectores Local/Remoto de los paños 110 KV a posición LOCAL para realizar revisión de la configuración de la unidad remota (RTU) para identificar problemas de comunicación del S78.	Riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere pasar los selectores Local/Remoto de los paños 110 KV a posición LOCAL para realizar revisión de la configuración de la unidad remota (RTU) para identificar problemas de comunicación del S78.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:30	
2024118831	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	253	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	S/E CENTRAL LOS HERROS	1408	BA S/E CENTRAL LOS HERROS 6.6KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo consiste en verificación de medidor de energía.	Trabajo consiste en verificación de medidor de energía.	Trabajo consiste en verificación de medidor de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024107463	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2733	BA S/E ENTRE RIOS 100KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra área nueva diagonal N°7. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 KV, Sección 2 Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hoy. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 1885.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024116715	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SDOY 187) Se realizará lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500KV, Regadas de los circuitos 1 y 2 500KV, diagonales 1 y 2 500KV en S/E Cumbe.	Instalaciones en Riesgo: Línea 2x500 KV Iadecus-Cumbres Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SDOY 187) Se realizará lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500KV, Regadas de los circuitos 1 y 2 500KV, diagonales 1 y 2 500KV en S/E Cumbe. Restricciones: SE Iadecus: Interruptores K9, K8, K12 y K11 con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 2x500 KV Iadecus-Cumbres Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024110562	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6). Montaje equipos primarios (BRK6-1, BRK6-2, BRK6-3 y 3T; S2K6, PM6, TRK6-2 F2; Aisladores Fase 1 APK6-1, Fase 2 APK6-2, Fase 3 APK6-3). Trabajos generales de obras civiles (remates).	No hay riesgos para la operación	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6). Montaje equipos primarios (BRK6-1, BRK6-2, BRK6-3 y 3T; S2K6, PM6, TRK6-2 F2; Aisladores Fase 1 APK6-1, Fase 2 APK6-2, Fase 3 APK6-3). Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canalistas y canalizaciones de patio (remates). Reparación y cernoseado de malla a Tierra existente. Restricciones: Parinas, S2K6: No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor OL 500 KV Parinas o Paño Cent. Diag. OIKS-Parinas o Barra 2 500 KV, Principal 2-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024112313	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas y verificaciones a grupos generadores y UPS que regulan los consumos del Centro de Operación Transielc. Estas verificaciones y pruebas se realizarán dentro del lapso de horario indicado, pero no deberán afectar los datos de las S/E de CSE TRANSMISIÓN.	No hay riesgos para la operación	-	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024112368	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	26	BA S/E CANDELARIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de obra civil: bapa 220 KV BP2 en S/E Candelaria, en el que se pone en riesgo la barra dando que los trabajos serán bajo este	Desconexión de 220 KV BP2	Trabajos serán realizados durante días hábiles y se mantiene distancia de seguridad, como así, se considerará excavadora aterrizada a malla mediante puesta a tierra	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118484	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	30533	S/E LOS VILOS 62	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Pelambres por S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipo energizado a los bushings de entrada a la GIS de 220 KV y Pato de 23 KV.	Bajo.	Actividad: A solicitud de Minera Los Pelambres según SDOY 63 por S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipo energizado a los bushings de entrada a la GIS de 220 KV y Pato de 23 KV. Restricción: Paño Seccionador 650 Los Vilos (no reconectar). Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador 650 Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119049	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quilota: Levantamiento técnico por reemplazo de RTU.	Bajo	Actividades: S/E Quilota: Levantamiento técnico por reemplazo de RTU. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quilota: ATR6 y 220/110 V o ATR1 de 220/110 KV o ATR4 de 220/110 V o línea de 220 KV Procel. Procel: Quilota circuito 1 o 2 o línea de 220 KV Quilota. Negales circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quilota: Identificar equipos y armarios/Quilotes a revisar.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024113675	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Cofahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño I7 y I10.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Cofahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño I7 y I10. Turno A Restricciones: Geoglifos, S212, S214, S218, S2111 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: S5-GS, S/E Geoglifos o Barra Principal N° 120 KV - Geoglifos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada se utilizarán vías de acceso autorizadas por Transielc.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118358	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA [EN_REVISION]	32090	S/E CODEGUA B1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET, se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática del interruptor 5281 asociado a LT 66 kv Codegua Rancagua, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 KV Candelaria-Ruana Tunche (TRANSELEC), y que pasan sobre el tramo LT 66 KV Codegua - Tap Off Granelos.	Riesgo declarado por CGET	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024115916	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	3139	BA S/E LOS MAQUIS 220KV B1-2 (GIS)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Maquis: Mantenimiento Normal GIS	Sin Riesgo para el sistema. No se intervienen componentes internos de GIS	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119050	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Habilitación de la red de redundancia de sistema SCADA CCR.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Habilitación de la red de redundancia de sistema SCADA CCR. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA de respaldo de S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024115017	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILLICO	42	BA S/E CENTRAL QUILLICO 220KV BP1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará levantamiento de alambrado de control sobre los paños I1, I2 en S/E Central Quillico	Riesgo de desconexión de paño I1, I2 que se mitiga bloqueando la protección diferencial BP1 y manteniendo block de prueba sobre sistema de protección a intervenir; pérdida de evaluación central Quillero	Los trabajos serán realizados con intervención sobre un paño 1 a ve ejuyendo un sistema de protección habilitado. El riesgo sobre la central se relaciona a F 2024004039 vigente en S/E Ruana en caso de que opere paño I2	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120151	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	cargadores	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenición)	Sin Limitaciones	Proyecto de cambio y reemplazo de cargadores y banco de baterías SSA, y instalación de banco de respaldo piloto y cableado desde 310 VE, -48 V, y 12 VE.	Riesgo bajo se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	sin condiciones operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117809	Subestación	Aprobado sin activación	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenición)	Sin Limitaciones	Mantenimiento de 1 Año a cargador de baterías y mantenimiento de 6 meses a banco de baterías de las instalaciones de Interchile en S/E Cardones.	Existe riesgo de pérdida de supervisión, el riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo y seguridad. Se contacta con ingeniero de mantenimiento en terreno.	Se contacta con ingeniero de Mantenimiento en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024115992	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Puente de Torres - Los Colorados y equipos primarios de S/E principal Mina Los Colorados con sistema energizado. Trabajos solicitados por Transielc y realizados por CMP. Condiciones requeridas: No reconectar S2K2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 110 KV Puente de Torres - Los Colorados y equipos primarios de S/E principal Mina Los Colorados con sistema energizado. Trabajos solicitados por Transielc y realizados por CMP. Condiciones requeridas: No reconectar S2K2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117765	Subestación	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA DIEGUA SPA	430	Intervención	Origen Interno	Programada	2255	S/E CATILLO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pérdida de comunicación momentánea debido a la incorporación y/o habilitación de control conjunto a CHED (don Control) a línea de control.	Nivel de riesgo bajo.	Conforme a "CCAP 00-033-SE-MIN-GES-018 Rev. 01", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Seccionadora El Rul 66/11 KV NUP 2413, se necesita modificar algunos ajustes de protecciones. Para lo anterior se copiarán los ajustes en servicio en otro grupo de ajustes del rol del S/E y se realizarán las modificaciones. Finalmente ese grupo modificado se activará en la puesta en servicio de la Nueva S/E El Rul.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024116421	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	476	S/E VILLA ALEGRE	5842	S/E VILLA ALEGRE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "CCAP 00-010-SE-MIN-GES-018 Rev. 01", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Seccionadora El Rul 66/11 KV NUP 2413, se necesita modificar algunos ajustes de protecciones. Para lo anterior se copiarán los ajustes en servicio en otro grupo de ajustes del rol del S/E y se realizarán las modificaciones. Finalmente ese grupo modificado se activará en la puesta en servicio de la Nueva S/E El Rul.	Bajo, se modifica solamente algunos ajustes en protecciones	S/C	No tiene consumo afectado	modificación_protectio	n	25-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 395

Total registros Subestación: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118272	Subestación	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21403	S/E CENTRAL TOCOPILLA IT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Overhaul y upgrade control bahía TEG	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: Barra 2 A disposición de jefe de fama. 890B2-1T A disposición de jefe de fama. 890T63-1 Abierto y Bloqueado. 890T63-2 A disposición de jefe de fama. 890T63-1T A disposición de jefe de fama. 890T63-2T A disposición de jefe de fama. 890T63-3 A Disposición de jefe de fama. 890T63-3T A disposición de jefe de fama. 520T63 Abierto y Bloqueado. 890 TEG Abierto y Bloqueado. 52AR Abierto y Bloqueado. Bloqueo de RU diferencial 220kV y 500k del paflo ITG3 . 890R-1 Abierto y Bloqueado. 890R-2 Abierto y A Disposición de jefe de fama. 52R-2 Abierto y A Disposición de jefe de fama. 890NT-2 Abierto y Bloqueado. 890G15-2 Abierto y Bloqueado. 890G15-2T Abierto y Bloqueado. 890AT2-2 Abierto y Bloqueado. 890G16-2 A Disposición de jefe de fama. 890G-2 Abierto y Bloqueado. 890T-2 Abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
2024118629	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TAMPACA	23160 23159	S/E TAMPACA JR S/E TAMPACA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tarapacá: Normalización de malta a tierra en nuevos planes JR y IT2. Reparación de fundaciones de planes. Instalación de iluminación de plan JR. Instalación de pinetas. Desarme y disposición final de estructuras retiradas. Normalización de cerco p	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Normalización de malta a tierra en nuevos planes JR y IT2. Reparación de fundaciones de planes. Instalación de iluminación de plan JR. Instalación de pinetas. Desarme y disposición final de estructuras retiradas. Normalización de cerco perimetral. Restricciones: Tarapacá, 52T73, 52R8 No reconectar Tarapacá, Central Tarapacá 52T73, 52T75, 52-188801 (SOD) No reconectar instalaciones en Riesgo: Barra Transformación 220 kV Tarapacá a Paflo Transformación IT02 Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad eléctrica.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
2024118659	Subestación	Rechazado	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nueva Pan de Azúcar 220 kV: Realización de escalante en gelpón GIS 220 kV entre diagonales 3 y 4. Trabajos incluyen suspensión de conductores, montaje de escalante, tendido y peinado de conductores en posición final.	Durante los trabajos, se declaran riesgos de disparo de forma simultánea en S/E Nueva Pan de Azúcar 220 kV: Barra A, Barra B, Paflos JR, JR, IT1 y IT2. Por reubicación de escalante de conductores de control y protecciones, entre diagonales 3 y 4. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se mitiga.	Trabajos diarios de 08:00 a 18:00. No se trabajará los días 24 y 25 de diciembre.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
2024118730	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	369	Desconexión	Origen Interno	Programada	1946	S/E TAP OFF BARRILES 11	2309 23070	S/E TAP OFF BARRILES 11 S/E TAP OFF BARRILES 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión para realizar el cambio de circuito 1 a circuito 2 de LT 220 kV Noregen Cuervo	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
2024118943	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	7496	S/E TALCA B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán trabajos pendientes para la energización del segundo esquema de protección del paflo B6 asociado al NUP 2413 (nueva S/E El Ruil). Pruebas de continuidad para las señales alarmadoras. Ejecución de pruebas funcionales con RTU AB8560 de ALFA sobre la recepción de las señales y alarmas generadas por el nuevo relé NR PCS9315 del paflo B6 (Equipo no actúa sobre 52R6). Ejecución de pruebas FND to FND entre relé NR PCS9315 del paflo B6 S/E Talca y del relé NR PCS9315 del paflo B4 de la S/E El Ruil (Equipo no actúa sobre 52R6). Pruebas funcionales de teleprotección (Equipo no actúa sobre 52R6). Sincronización de relé NR mediante Ing-B.	Riesgo: Apertura indeseada de equipo 52R6 (LT 66kV Talca - San Ignacio)	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva S/E sectorizada El Ruil. Se realizarán pruebas de señales y alarmas con RTU de ALFA en la SE Talca.	No tiene consumo afectado	ninguno	25-11-24 08:00			
2024119068	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de obra de Reemplazo de URT en S/E Ancoa. Nota: Se mantendrá Operación Local mientras la URT está sin comunicación.	Medio	Actividades: S/E ANCOA: Reemplazo de URT's D20 del paflo de 220 kV y Puesta en Servicio de la nueva Remota 0500 por obra de reemplazo. La remota D20 estará sin comunicación por un periodo de 9 horas diariamente mientras se realizan las pruebas de señalización y comandos de la nueva RTU. Al finalizar la jornada será normalizada la comunicación del equipo D20 hasta que se concluyan las pruebas. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformación IT04-Ancoa o Paflo Compensación 0201-ANC o Paflo Línea LDB, ANC-Itahué 2 o Paflo Acoplador 0601-Ancoa o Paflo Transformación IT02-Ancoa o Paflo Sectorizador 0201-Ancoa o Paflo Transformación IT03-Ancoa o Paflo Línea LDB, ANC-Pehueneche 2 o Paflo Línea LDB, ANC-Pehueneche Canal Miel o Paflo Compensación 0303-ANC o Paflo Línea LDB, ANC-Itahué 1 o Paflo Transformación IT05-Ancoa o Paflo Transformación IT08-Ancoa o SADA Ancoa o SADA Local SE Ancoa Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de fama: Subestación Ancoa, Delimitar Zona de Trabajo Si se requiere reiniciar la URT se perderán los datos por 3 minutos aproximadamente, esto será coordinado con el operador de CHOT. Subestación Ancoa, SW local/remoto paflos 2200V IT4, IT1, JR, JR, IT2, IT3, IT4, IT5, IT6, IT7, IT8, IT9, IT10, IT11, IT12, IT13, IT14, IT15, IT16, IT17, IT18, IT19, IT20, IT21, IT22, IT23, IT24, IT25, IT26, IT27, IT28, IT29, IT30, IT31, IT32, IT33, IT34, IT35, IT36, IT37, IT38, IT39, IT40, IT41, IT42, IT43, IT44, IT45, IT46, IT47, IT48, IT49, IT50, IT51, IT52, IT53, IT54, IT55, IT56, IT57, IT58, IT59, IT60, IT61, IT62, IT63, IT64, IT65, IT66, IT67, IT68, IT69, IT70, IT71, IT72, IT73, IT74, IT75, IT76, IT77, IT78, IT79, IT80, IT81, IT82, IT83, IT84, IT85, IT86, IT87, IT88, IT89, IT90, IT91, IT92, IT93, IT94, IT95, IT96, IT97, IT98, IT99, IT100, IT101, IT102, IT103, IT104, IT105, IT106, IT107, IT108, IT109, IT110, IT111, IT112, IT113, IT114, IT115, IT116, IT117, IT118, IT119, IT120, IT121, IT122, IT123, IT124, IT125, IT126, IT127, IT128, IT129, IT130, IT131, IT132, IT133, IT134, IT135, IT136, IT137, IT138, IT139, IT140, IT141, IT142, IT143, IT144, IT145, IT146, IT147, IT148, IT149, IT150, IT151, IT152, IT153, IT154, IT155, IT156, IT157, IT158, IT159, IT160, IT161, IT162, IT163, IT164, IT165, IT166, IT167, IT168, IT169, IT170, IT171, IT172, IT173, IT174, IT175, IT176, IT177, IT178, IT179, IT180, IT181, IT182, IT183, IT184, IT185, IT186, IT187, IT188, IT189, IT190, IT191, IT192, IT193, IT194, IT195, IT196, IT197, IT198, IT199, IT200, IT201, IT202, IT203, IT204, IT205, IT206, IT207, IT208, IT209, IT210, IT211, IT212, IT213, IT214, IT215, IT216, IT217, IT218, IT219, IT220, IT221, IT222, IT223, IT224, IT225, IT226, IT227, IT228, IT229, IT230, IT231, IT232, IT233, IT234, IT235, IT236, IT237, IT238, IT239, IT240, IT241, IT242, IT243, IT244, IT245, IT246, IT247, IT248, IT249, IT250, IT251, IT252, IT253, IT254, IT255, IT256, IT257, IT258, IT259, IT260, IT261, IT262, IT263, IT264, IT265, IT266, IT267, IT268, IT269, IT270, IT271, IT272, IT273, IT274, IT275, IT276, IT277, IT278, IT279, IT280, IT281, IT282, IT283, IT284, IT285, IT286, IT287, IT288, IT289, IT290, IT291, IT292, IT293, IT294, IT295, IT296, IT297, IT298, IT299, IT300, IT301, IT302, IT303, IT304, IT305, IT306, IT307, IT308, IT309, IT310, IT311, IT312, IT313, IT314, IT315, IT316, IT317, IT318, IT319, IT320, IT321, IT322, IT323, IT324, IT325, IT326, IT327, IT328, IT329, IT330, IT331, IT332, IT333, IT334, IT335, IT336, IT337, IT338, IT339, IT340, IT341, IT342, IT343, IT344, IT345, IT346, IT347, IT348, IT349, IT350, IT351, IT352, IT353, IT354, IT355, IT356, IT357, IT358, IT359, IT360, IT361, IT362, IT363, IT364, IT365, IT366, IT367, IT368, IT369, IT370, IT371, IT372, IT373, IT374, IT375, IT376, IT377, IT378, IT379, IT380, IT381, IT382, IT383, IT384, IT385, IT386, IT387, IT388, IT389, IT390, IT391, IT392, IT393, IT394, IT395, IT396, IT397, IT398, IT399, IT400, IT401, IT402, IT403, IT404, IT405, IT406, IT407, IT408, IT409, IT410, IT411, IT412, IT413, IT414, IT415, IT416, IT417, IT418, IT419, IT420, IT421, IT422, IT423, IT424, IT425, IT426, IT427, IT428, IT429, IT430, IT431, IT432, IT433, IT434, IT435, IT436, IT437, IT438, IT439, IT440, IT441, IT442, IT443, IT444, IT445, IT446, IT447, IT448, IT449, IT450, IT451, IT452, IT453, IT454, IT455, IT456, IT457, IT458, IT459, IT460, IT461, IT462, IT463, IT464, IT465, IT466, IT467, IT468, IT469, IT470, IT471, IT472, IT473, IT474, IT475, IT476, IT477, IT478, IT479, IT480, IT481, IT482, IT483, IT484, IT485, IT486, IT487, IT488, IT489, IT490, IT491, IT492, IT493, IT494, IT495, IT496, IT497, IT498, IT499, IT500, IT501, IT502, IT503, IT504, IT505, IT506, IT507, IT508, IT509, IT510, IT511, IT512, IT513, IT514, IT515, IT516, IT517, IT518, IT519, IT520, IT521, IT522, IT523, IT524, IT525, IT526, IT527, IT528, IT529, IT530, IT531, IT532, IT533, IT534, IT535, IT536, IT537, IT538, IT539, IT540, IT541, IT542, IT543, IT544, IT545, IT546, IT547, IT548, IT549, IT550, IT551, IT552, IT553, IT554, IT555, IT556, IT557, IT558, IT559, IT560, IT561, IT562, IT563, IT564, IT565, IT566, IT567, IT568, IT569, IT570, IT571, IT572, IT573, IT574, IT575, IT576, IT577, IT578, IT579, IT580, IT581, IT582, IT583, IT584, IT585, IT586, IT587, IT588, IT589, IT590, IT591, IT592, IT593, IT594, IT595, IT596, IT597, IT598, IT599, IT600, IT601, IT602, IT603, IT604, IT605, IT606, IT607, IT608, IT609, IT610, IT611, IT612, IT613, IT614, IT615, IT616, IT617, IT618, IT619, IT620, IT621, IT622, IT623, IT624, IT625, IT626, IT627, IT628, IT629, IT630, IT631, IT632, IT633, IT634, IT635, IT636, IT637, IT638, IT639, IT640, IT641, IT642, IT643, IT644, IT645, IT646, IT647, IT648, IT649, IT650, IT651, IT652, IT653, IT654, IT655, IT656, IT657, IT658, IT659, IT660, IT661, IT662, IT663, IT664, IT665, IT666, IT667, IT668, IT669, IT670, IT671, IT672, IT673, IT674, IT675, IT676, IT677, IT678, IT679, IT680, IT681, IT682, IT683, IT684, IT685, IT686, IT687, IT688, IT689, IT690, IT691, IT692, IT693, IT694, IT695, IT696, IT697, IT698, IT699, IT700, IT701, IT702, IT703, IT704, IT705, IT706, IT707, IT708, IT709, IT710, IT711, IT712, IT713, IT714, IT715, IT716, IT717, IT718, IT719, IT720, IT721, IT722, IT723, IT724, IT725, IT726, IT727, IT728, IT729, IT730, IT731, IT732, IT733, IT734, IT735, IT736, IT737, IT738, IT739, IT740, IT741, IT742, IT743, IT744, IT745, IT746, IT747, IT748, IT749, IT750, IT751, IT752, IT753, IT754, IT755, IT756, IT757, IT758, IT759, IT760, IT761, IT762, IT763, IT764, IT765, IT766, IT767, IT768, IT769, IT770, IT771, IT772, IT773, IT774, IT775, IT776, IT777, IT778, IT779, IT780, IT781, IT782, IT783, IT784, IT785, IT786, IT787, IT788, IT789, IT790, IT791, IT792, IT793, IT794, IT795, IT796, IT797, IT798, IT799, IT800, IT801, IT802, IT803, IT804, IT805, IT806, IT807, IT808, IT809, IT810, IT811, IT812, IT813, IT814, IT815, IT816, IT817, IT818, IT819, IT820, IT821, IT822, IT823, IT824, IT825, IT826, IT827, IT828, IT829, IT830, IT831, IT832, IT833, IT834, IT835, IT836, IT837, IT838, IT839, IT840, IT841, IT842, IT843, IT844, IT845, IT846, IT847, IT848, IT849, IT850, IT851, IT852, IT853, IT854, IT855, IT856, IT857, IT858, IT859, IT860, IT861, IT862, IT863, IT864, IT865, IT866, IT867, IT868, IT869, IT870, IT871, IT872, IT873, IT874, IT875, IT876, IT877, IT878, IT879, IT880, IT881, IT882, IT883, IT884, IT885, IT886, IT887, IT888, IT889, IT890, IT891, IT892, IT893, IT894, IT895, IT896, IT897, IT898, IT899, IT900, IT901, IT902, IT903, IT904, IT905, IT906, IT907, IT908, IT909, IT910, IT911, IT912, IT913, IT914, IT915, IT916, IT917, IT918, IT919, IT920, IT921, IT922, IT923, IT924, IT925, IT926, IT927, IT928, IT929, IT930, IT931, IT932, IT933, IT934, IT935, IT936, IT937, IT938, IT939, IT940, IT941, IT942, IT943, IT944, IT945, IT946, IT947, IT948, IT949, IT950, IT951, IT952, IT953, IT954, IT955, IT956, IT957, IT958, IT959, IT960, IT961, IT962, IT963, IT964, IT965, IT966, IT967, IT968, IT969, IT970, IT971, IT972, IT973, IT974, IT975, IT976, IT977, IT978, IT979, IT980, IT981, IT982, IT983, IT984, IT985, IT986, IT987, IT988, IT989, IT990, IT991, IT992, IT993, IT994, IT995, IT996, IT997, IT998, IT999, IT1000, IT1001, IT1002, IT1003, IT1004, IT1005, IT1006, IT1007, IT1008, IT1009, IT1010, IT1011, IT1012, IT1013, IT1014, IT1015, IT1016, IT1017, IT1018, IT1019, IT1020, IT1021, IT1022, IT1023, IT1024, IT1025, IT1026, IT1027, IT1028, IT1029, IT1030, IT1031, IT1032, IT1033, IT1034, IT1035, IT1036, IT1037, IT1038, IT1039, IT1040, IT1041, IT1042, IT1043, IT1044, IT1045, IT1046, IT1047, IT1048, IT1049, IT1050, IT1051, IT1052, IT1053, IT1054, IT1055, IT1056, IT1057, IT1058, IT1059, IT1060, IT1061, IT1062, IT1063, IT1064, IT1065, IT1066, IT1067, IT1068, IT1069, IT1070, IT1071, IT1072, IT1073, IT1074, IT1075, IT1076, IT1077, IT1078, IT1079, IT1080, IT1081, IT1082, IT1083, IT1084, IT1085, IT1086, IT1087, IT1088, IT1089, IT1090, IT1091, IT1092, IT1093, IT1094, IT1095, IT1096, IT1097, IT1098, IT1099, IT1100, IT1101, IT1102, IT1103, IT1104, IT1105, IT1106, IT1107, IT1108, IT1109, IT1110, IT1111, IT1112, IT1113, IT1114, IT1115, IT1116, IT1117, IT1118, IT1119, IT1120, IT1121, IT1122, IT1123, IT1124, IT1125, IT1126, IT1127, IT1128, IT1129, IT1130, IT1131, IT1132, IT1133, IT1134, IT1135, IT1136, IT1137, IT1138, IT1139, IT1140, IT1141, IT1142, IT1143, IT1144, IT1145, IT1146, IT1147, IT1148, IT1149, IT1150, IT1151, IT1152, IT1153, IT1154, IT1155, IT1156, IT1157, IT1158, IT1159, IT1160, IT1161, IT1162, IT1163, IT1164, IT1165, IT1166, IT1167, IT1168, IT1169, IT1170, IT1171, IT1172, IT1173, IT1174, IT1175, IT1176, IT1177, IT1178, IT1179, IT1180, IT1181, IT1182, IT1183, IT1184, IT1185, IT1186, IT1187, IT1188, IT1189, IT1190, IT1191, IT1192, IT1193, IT1194, IT1195, IT1196, IT1197, IT1198, IT1199, IT1200, IT1201, IT1202, IT1203, IT1204, IT1205, IT1206, IT1207, IT1208, IT1209, IT1210, IT1211, IT1212, IT1213, IT1214, IT1215, IT1216, IT1217, IT1218, IT1219, IT1220, IT1221, IT1222, IT1223, IT1224, IT1225, IT1226, IT1227, IT1228, IT1229, IT1230, IT1231, IT1232, IT1233, IT1234, IT1235, IT1236, IT1237, IT1238, IT1239, IT1240, IT1241, IT1242, IT1243, IT1244, IT1245, IT1246, IT1247, IT1248, IT1249, IT1250, IT1251, IT1252, IT1253, IT1254, IT1255, IT1256, IT1257, IT1258, IT1259, IT1260, IT1261, IT1262, IT1263, IT1264, IT1265, IT1266, IT1267, IT1268, IT1269, IT1270, IT1271, IT1272, IT1273, IT1274, IT1275, IT1276, IT1277, IT1278, IT1279, IT1280, IT1281, IT1282, IT1283, IT1284, IT1285, IT1286, IT1287, IT1288, IT1289, IT1290, IT1291, IT1292, IT1293, IT1294, IT1295, IT1296, IT1297, IT1298, IT1299, IT1300, IT1301, IT1302, IT1303, IT1304, IT1305, IT1306, IT1307, IT1308, IT1309, IT1310, IT1311, IT1312, IT1313, IT1314, IT1315, IT1316, IT1317, IT1318, IT1319, IT1320, IT1321, IT1322, IT1323, IT1324, IT1325, IT1326, IT1327, IT1328, IT1329, IT1330, IT1331, IT1332, IT1333, IT1334, IT1335, IT1336, IT1337, IT1338, IT1339, IT1340, IT1341, IT1342, IT1343, IT1344, IT1345, IT1346, IT1347, IT1348, IT1349, IT1350, IT1351, IT1352, IT1353, IT1354, IT1355, IT1356, IT1357, IT1358, IT1359, IT1360, IT1361, IT1362, IT1363, IT1364, IT1365, IT1366, IT1367, IT1368, IT1369, IT1370, IT1371, IT1372, IT1373, IT1374, IT1375, IT1376, IT1377, IT1378, IT1379, IT1380, IT1381, IT1382, IT1383, IT1384, IT1385, IT1386, IT1387, IT1388, IT1389, IT1390, IT1391, IT1392, IT1393, IT1394, IT1395, IT1396, IT1397, IT1398, IT1399, IT1400, IT1401, IT1402, IT1403, IT1404, IT1405, IT1406, IT1407, IT1408, IT1409, IT1410, IT141						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 395

Total registros Subestación: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202419326	Subestación	Aprobado sin activación	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	2053 2054 2055 2056 2057 2058 2059 2060 2024 2052	BA S/E COLOSO 13.8KV BP1 BA S/E COLOSO 13.8KV BP2 BA S/E COLOSO 13.8KV - BP3 [EN_REVISION] BA S/E COLOSO 13.8KV - BP4 [EN_REVISION] BA S/E COLOSO 220KV BP1 BA S/E COLOSO 220KV BP2 BA S/E COLOSO 6.9KV BP1 BA S/E COLOSO 6.9KV BP2 BA S/E COLOSO 6.9KV BP3 [EN_REVISION] BA S/E COLOSO 13.8KV	Obras Civiles	Sin Limitación	Se realizará armado de andamios en gálgon GS interior Subestación	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	No requiere condiciones operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419377	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPALCO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Roca y podes franja sembradura	Sin Limitación	A través de SCDI 12437 empresa Transmista solicita no reconectar en caso de apertura interruptor S211 de S/E Tap Off Rio Toltén por trabajos de roca de vegetación en franja de sembradura bajo 1 línea 220 kV Rio Toltén - Santiago.	Solicitud por requerimiento de Transmista quien debe especificar los riesgos asociados.	S/E Tap Off Rio Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419385	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras LT 220 kV Negales - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transmista. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación a estructuras LT 220 kV Negales - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transmista. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419391	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENDER	27787 27788 27789 27790 27791 27799 27800 28281 17987 17988 17989 28282	S/E NORGENDER J1 S/E NORGENDER J2 S/E NORGENDER J5 S/E NORGENDER J13 S/E NORGENDER J12 S/E NORGENDER J11 S/E NORGENDER J11 S/E NORGENDER S/E NORGENDER 13.8 kV NTO1 S/E NORGENDER 13.8 kV NTO2 S/E NORGENDER 220KV BP1 S/E NORGENDER 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgender.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgender: Señalizar y No Reconectar S211, S212 y S271. S/E Cuavos: Señalizar y No Reconectar S212 y S213. S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar S211, S212, S21-T1 y S21-T2. S/E Barrios: Señalizar y No Reconectar S211, S212 y S2H-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419432	Subestación	Ejecución Exitosa	MOLY COP	145	Intervención	Origen Interno	Programada	1904	S/E MOLY COP	17978 17979 22773	S/E MOLY COP 13.8 kV S/E MOLY COP J1 S/E MOLY COP C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación método a distancia	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacayo: S25 No Reconectar. S/E MolyCOP: S2CT1 No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419459	Subestación	Aprobado sin activación	CENTELLA TRANSMISION S.A. [EN_REVISION]	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos de obra civil al interior del patio 220 kV: montaje de canalado agua fría en casetas diagonales y cistita de SSGS. Intervención de cámaras tipo C4 para recepción de aguas hechas.	Nivel Bajo, ya que se trabajará con procedimiento atenuado.	No se requieren condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419504	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSMISIC)	7511	S/E POLPAICO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de patio J2 en S/E Polpaico, por trabajos de cambio de S1 de protecciones de patio J2 en S/E Polpaico asociado a NUP 4267	No presenta riesgos operacionales	Trabajos corresponden PES de S1 de protecciones J2 S/E Polpaico y posteriormente se emitirán repulgos de estancos de señales requeridas. Trabajos se realizan aprovechando desconexión de LT 220 kV Polpaico - Las Tortolitas debido a mantenimiento mayor	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419537	Subestación	Aprobado sin activación	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitación	Se realizará limpieza de áreas y retiro de materiales excedentes en el interior y exterior de la S/E Centella.	Nivel de riesgo bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de trabajo seguro.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419591	Subestación	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	2290	S/E LITORAL CENTRAL	29986 29987 29988 29989 29990 29991 29992	S/E LITORAL CENTRAL B7 S/E LITORAL CENTRAL B6 S/E LITORAL CENTRAL B5 S/E LITORAL CENTRAL B4 S/E LITORAL CENTRAL B3 S/E LITORAL CENTRAL B2 S/E LITORAL CENTRAL B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconectar e instalar el palme de pruebas en la bandeja de pruebas SPDS232 (considerando 1 numeral del párrafo Intervención) de manera - fuera abundantemente en cada sistema de protecciones N°2. La actividad contempla una actualización del CDO de comunicaciones SUGOS, específicamente al punto correspondiente a la distancia de 80m.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	El desarrollo de la intervención realizará solo en horario laboral de 08:00 a 18:00 hrs.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419546	Subestación	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE OSORNO - Intervención remota de RTU SMPA/QOP - Se realizarán repulgos de RTU EATON SMPA/QOP - Se revisará la configuración de la RTU EATON SMPA/QOP - Se habilitarán las señales de supervisión asociadas a la Diferencial de Barra (BTU) que vienen desde el Nudo asociado al T1 - Se cargará configuración nueva en RTU EATON - Se priorizará comunicación desde RTU EATON a SCADA GE - Se probará comunicación desde RTU EATON a Protecciones Diferenciales. - Se verificará comunicación a nivel de estándar IEC61850 con las protecciones - Se verificará comunicación a nivel de protocolo DNP3 entre RTU EATON y SCADA GE - Se realizarán pruebas Simuladas de señales nivel 3 entre RTU y SCADA - Se realizarán pruebas Efectivas de señales digitales de entrada y analógicas de entrada solamente, en conjunto con personal de protecciones desde nivel 1 a nivel 2 y 3, de las señales asociadas a la diferencial - Se realizarán pruebas STB de señales digitales de entrada y analógicas de entrada asociadas al equipo en cuestión en conjunto con el coordinador eléctrico nacional.	Riesgo controlado, se perderá comunicación por 5 min con la S/E cuando se reinicie la RTU, emitirá personal de apoyo local en caso de ser requerido.	Solicitud se suspenderá durante al finalizar la jornada. (PT 12176 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419585	Subestación	Ejecución Exitosa	XSTRATA COPPER - ALTONORTE	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	S/E ALTO NORTE	1871	BA S/E ALTO NORTE 110KV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación de todos los pafios asociados a la Barra de 110 KV. Incluyendo marcos de líneas.	Lavado aislación con método a distancia, riesgo bajo.	S/E Altonorte: No Reconectar S2H03, S2H4, S2H71, S2H72, S2H73, S2H74. S/E Liqueur: No Reconectar S2H0. S/E Candeleros: No Reconectar S2H5. S/E Tap Off El Negro: No Reconectar S2H71, S2H73, S2E1, S2E2. S/E Capricornio: No Reconectar S2H02. S/E Altonorte: No Reconectar S2H4.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419586	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	21100 24110	S/E TAP OFF EL NEGRO HT1 S/E TAP OFF EL NEGRO HT1 S/E TAP OFF EL NEGRO L1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación equipos asociados al Paflo del Transformador Lado HT1 y 23 kV, incluye portel del Tap-Off y Barra de 23 kV. Método a distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.		No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419618	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSDEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF UMBRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Levantamiento de arquitectura de comunicaciones en S/E Tap Ubre	Riesgo bajo y controlado.	PT 12178, control interno TRANDEMEL.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419632	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Tarapacá: Excavación manual de calicatas en patio de alta tensión para inspección de conexiones de malla tierra.	Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Tierra. Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad a instalaciones.	No hay No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00			
202419649	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSDEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Levantamiento de arquitectura de comunicaciones en S/E Esmeralda.	Riesgo bajo y controlado.	PT 12179, control interno TRANDEMEL.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419734	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION GABRIELA MISTRAL	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	22668 22669	S/E LABERINTO J06 S/E LABERINTO J01R	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo básico de un año (revisión e inspección de pafios y equipos) y termografía en cables de los Pafios J061 y J01R	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Laberinto: No reconectar S2J061, S/E El Cobre: No reconectar S2J1.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419772	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	23565	S/E LABERINTO J1S1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo básico de un año (revisión e inspección de pafios y equipos) y termografía en cables de los Pafios J062 (J1S1).	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Laberinto: No reconectar S2J062, S/E El Cobre: No reconectar S2J1.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419790	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	2070	S/E ILLAPA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará reparación de mala puesta a tierra de S/E Illapa, Diagonal 1 y 2 (Pafios D1, D3, D5 y D6). Se instalarán puentes superiores y uso de plataforma equipamental para la reparación de la malla a tierra. Se realizará medida de resistencia de contacto antes y después de la reparación.	Trabajos sin riesgos operacionales para el sistema.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419794	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1656	S/E MONTERROCO	1367 1387	BA S/E MONTERROCO 66KV BT1 BA S/E MONTERROCO 66KV BP2	Obras Civiles	Sin Limitación	Precaución de las Barras principal, transferencia 66 kV, pafio BT1, S2H72 y BT8 por excavación en pafio colindante por proyecto de ampliación.	Bajo, precaución de las Barras principal, transferencia 66 kV, pafio BT1, S2H72 y BT8 por excavación en pafio colindante por proyecto de ampliación.	Precaución de las Barras principal, transferencia 66 kV, pafio BT1, S2H72 y BT8 por excavación en pafio colindante por proyecto de ampliación.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419814	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2054	S/E MANTILHUE	23242	PA S/E MANTILHUE H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará limpieza de elementos de protección con inspección secundaria Revisión registros eventos y reportabilidad Incorporar señales faltantes en registros secuencial y decodificación.	Riesgo bajo y controlado, se realizará bloqueo de Trip de 1 sistema a la vez.	PT 12166, control interno STS. El bloqueo de los rñs S1 y S2 se realizará uno a la vez, quedando siempre uno protegiendo el pafio H1 de S/E Mantihue.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419828	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	13	CS S/E ANCOA CS1 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo de mantenimiento para atención de anomalía.	Bajo	Actividades: S/E Ancoas: Investigar pérdida de fibra óptica fase "A" del banco de condensadores N°1 de la 500KV Ancoas Alto Jahuel, CS1 - - Instalaciones en Riesgo: 500KV Ancoas Alto Jahuel, CS1 - - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - - Nivel de Riesgo: Bajo - - Bloqueos del jefe de Tierra: Delimitación zona de trabajo. Instalar una petliera provisional en plataforma fase "A" de Banco de Condensadores N°1 L Ancoas - Alto Jahuel CS1 Nota: Atención de anomalía N°2051887	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419850	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	242	T2D S/E MAULE BT3	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitación	Se toma muestra de aceite para análisis cromatográfico y físico químico del estanco principal, y del CDBC.	Bajo, solo se toman muestras de aceite. Trabajo a realizar por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419855	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	91	MAULE 154KV/69KV 60MVA N°1 + URC	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitación	Se toma muestra de aceite para análisis cromatográfico y físico químico del estanco principal, y del CDBC.	Bajo, solo se toman muestras de aceite. Trabajo a realizar por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419860	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	88	MAULE 154KV/69KV 60MVA N°2 + URC	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitación	Se toma muestra de aceite para análisis cromatográfico y físico químico del estanco principal, y del CDBC.	Bajo, solo se toman muestras de aceite. Trabajo a realizar por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419871	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	356	MAULE 120/124/24KV 300MVA N°1 + URC	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitación	Se toma muestra de aceite para análisis cromatográfico y físico químico del estanco principal, y del CDBC.	Bajo, solo se toman muestras de aceite. Trabajo a realizar por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419948	Subestación	Ejecución Exitosa	SONNED DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	15569	S/E DON GOYO JR2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductores de control y protecciones desde salas eléctricas hasta TCAR2 en S/E Don Goyo. Sin condiciones reportadas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Tendido de conductores de control y protecciones desde salas eléctricas hasta TCAR2 en S/E Don Goyo. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		
202419964	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA PORTEZUELO SPA	430	Intervención	Origen Interno	Programada	1726	S/E CENTRAL LOS HERIDOS II	561 562	MD S/E LOS HERIDOS II F MD S/E LOS HERIDOS II H	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos consiste en verificación de Medidores de Energía.	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Trabajos consiste en verificación de Medidores de Energía.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 395

Total registros Subestación: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024119970	Subestación	Ejecución Exitosa	INVERSIONES Y SERVICIOS SAKALUNA LTDA	577	Desconexión	Origen Interno	Programada	2136	S/E TAP OFF LIBERTADORES	2665	T20 S/E TAP OFF LIBERTADORES HT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar del transformador 110/23 KV N°2 para reparación de switchgear 23 KV S1272, consumos transferidos hacia Transformador N°1.	Riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere desconexión del transformador 110/23 KV N°2 para reparación de switchgear 23 KV S1272, consumos transferidos hacia Transformador N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118758	Subestación	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23275	S/E MATENCILLO I15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar S2121 de SE Matencillo a solicitud de Transielec por temas en S/E Matencillo. Proyecto Reemplazo de desconectores paño JS (NUP 5062) se hará la desconexión a Potencial de los puentes desde desconectar 8905-2 a lado de la barra principal sección 2, utilizando método a potencial.	Riesgo controlado de parte de Transielec en S/E Matencillo.	SOD 12735 de Transielec, registro interno ST5	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120052	Subestación	Ejecución Exitosa	ALMEYDA SPA	429	Intervención	Origen Interno	Programada	2181	S/E ALMEYDA	26129	S/E ALMEYDA J71	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado con método pitón en mano	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones de seguridad propias de Acciona	NA	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120103	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21214	PA S/E ATACAMA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Limpieza manual a equipos ubicados por alto grado de contaminación. Equipos a limpiar, cabinas marco de línea central y de salida del Paño J2.-	Bajo	No hay.- Instalaciones en Riesgo: Al inicio, Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, Tierras provisionales Inmovilizado Se instalarán un total de 06 PAT, en el siguiente orden, 03 tierras entre 8902-3 y 8902-2, 03 tierras en TC2 bajo línea.- Subestación Atacama, Tierras personales A disposición. Se instalarán tierras personal en cabinas a intervenir.-	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120104	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: NUP 3555: Limpieza de aislación de nuevo paño JS. Pruebas de tensión aplicada (HVOT) a equipos desde el TCS hasta la Torre N°1, NOTA: Paño JS sin conexiones primarias a Barra de transferencia y Barra 220 KV Sección N°1.	Medio	Actividades: S/E Tarapacá: NUP 3555: Limpieza de aislación de nuevo paño JS. Pruebas de tensión aplicada (HVOT) a equipos desde el TCS hasta la Torre N°1, NOTA: Paño JS sin conexiones primarias a Barra de transferencia y Barra 220 KV Sección N°1. Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá.- Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barreras duras, Pórtigas. Definir la Zona de Trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220 KV.- Tarapacá, 8905-1 NO conectado a Barra 220KV Sección 1. Confirmar equipos sin conexiones primarias a Barra 220 KV Sección 1.- Tarapacá, 8905-3 No conectado a Barra 220KV Transferencia. Confirmar equipo sin conexiones primarias a Barra 220 KV Transferencia.- Tarapacá, instalación de tierras personales de bloqueo en paño JS por seguridad ante inducción Respetar 5 reglas de oro Paño no conectado al sistema.-	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120107	Subestación	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	2290	S/E LITORAL CENTRAL	29986	S/E LITORAL CENTRAL B7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar la desconexión del paño seleccionado para realizar un modificación de alambrado circuito cierre para habilitar operaciones mediante equipo CP2 cuando equipo CP1 entra en falla o queda inservible. Además, se ejecutarán pruebas de apertura y cierre con el fin de verificar una correcta operación.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere ejecutar la desconexión del paño seleccionado para realizar un modificación de alambrado circuito cierre para habilitar operaciones mediante equipo CP2 cuando equipo CP1 entra en falla o queda inservible. Además, se ejecutarán pruebas de apertura y cierre con el fin de verificar una correcta operación.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120106	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32061	PA S/E PARINAS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas 220KV: Comisionamiento del equipo Siemens Energy PSD02 utilizado para el mando sincronizado de los interruptores +5232.	Bajo	Actividades: S/E Parinas 220KV: Comisionamiento del equipo Siemens Energy PSD02 utilizado para el mando sincronizado de los interruptores +5232. Este comisionamiento en la etapa sin energía se compone de la revisión de procedimientos en las que se chequea la condición de instalación del equipo y alambrado del mismo de acuerdo con la definición de fábrica. Luego, iniciar las pruebas de señales requeridas por el equipo PSD a través de inyección secundaria y operaciones de cada polo en los interruptores.- Restricciones: Paño Cent. Diag. D032-Parinas, indisponible.- Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 500/220/66 KV-Parinas.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Parinas, Red de Cierre sincronizado paño J2. Definir Zona de Trabajo: Subestación Parinas, +5232 Definir Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120111	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTRAL YUNGAY S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	12176	S/E CHARRUA A4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrrúa: Puesta en servicio de nuevos desconectores 89AS-1 Vinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 KV Sección 1 hacia el desconector 89AS-1. Actividad corresponde a la obra de reemplazo de desconectores paño AS - NUP 4944 (SODI -12761). Puesta en Servicio de nuevos Disconectores 89AS-1 y 89AS-2 (NUP 4944).	Riesgo bajo, trabajos solicitados por Transielec. Paño Transformación AT01-Charrrúa	Transielec es responsable por la ejecución de estos Trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120143	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	474	BA S/E CHARRUA 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrrúa: Puesta en servicio de nuevos desconectores 89AS-1 Vinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 KV Sección 1 hacia el desconector 89AS-1, NUP 4944.	Bajo	Actividades: S/E Charrrúa: Vinculación primaria con método a potencial de desconector 89AS-1 hacia Barra Principal 154 KV Sección 1. Comentarios: •La puesta en servicio y energización del Paño AS (Paño AS cerrado) está programada para finalizar el martes 26 de noviembre. Esta actividad se llevará a cabo una vez concluida la vinculación del 89AS-2, la cual también está prevista para realizarse el mismo día. •Trabajo asociado a Puesta en servicio de nuevo desconector 89AS-1, correspondiente a la obra de reemplazo de desconectores del paño AS - NUP 4944. Condiciones: Bloqueo a la recomendar de interruptores asociados a la Barra Principal 154 KV Sección 1. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección 1-Charrrúa. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120145	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2398	S/E CHARRUA AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrrúa: Puesta en servicio de nuevos desconectores 89AS-1 Vinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 KV Sección 1 hacia el desconector 89AS-1, NUP 4944.	Bajo	Actividades: S/E Charrrúa: Vinculación primaria con método a potencial de desconector 89AS-1 hacia Barra Principal 154 KV Sección 1. Comentarios: •La puesta en servicio y energización del Paño AS (Paño AS cerrado) está programada para finalizar el martes 26 de noviembre. Esta actividad se llevará a cabo una vez concluida la vinculación del 89AS-2, la cual también está prevista para realizarse el mismo día. •Trabajo asociado a Puesta en servicio de nuevo desconector 89AS-1, correspondiente a la obra de reemplazo de desconectores del paño AS - NUP 4944. Condiciones: Bloqueo a la recomendar de interruptores asociados a la Barra Principal 154 KV Sección 1. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección 1-Charrrúa. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118948	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	375	BA S/E OVALLE 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y conexión con técnicas de líneas energizadas, se desconectará de barra provision (89BS PRV), necesario para trabajos de refuerzo de barra de 66 KV en S/E Ovalle, asociado a NUP 1540.	Trabajo de riesgo controlado	El sectorador cuchillo, se instalará en la posición que ocupará el paño BS definitivo y se conectará con líneas energizadas a ambas secciones de barra. Luego de instalado y conectado, se procederá al cierre del equipo, para realizar el sectoramiento físico de la actual barra de 66 KV (también con líneas energizadas). Una vez concluidos estos trabajos, el 89BS PRV permitirá desconectar las secciones de barra, al momento de realizar los trabajos de refuerzo de cada una (SD 2024-11884 y SD 2024-11847). El trabajo considera precaución en la barra de 66 KV e interruptores asociados.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 395

Total registros Subestación: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202411259	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TWIT: NORMALIZACIÓN ENLACE ONDA PORTADORA OP1AT OP1EN S/E CONDORES DIR S/E PARINACOTA (INSERCIÓN DE TABERITA LT100, YA QUE SE HABÍA DIAGNOSTICADO QUE ESTA SE ENCONTRABA CON FALLA)	Bajo	Actividades: TWIT: NORMALIZACIÓN ENLACE ONDA PORTADORA OP1AT OP1EN S/E CONDORES DIR S/E PARINACOTA (INSERCIÓN DE TABERITA LT100, YA QUE SE HABÍA DIAGNOSTICADO QUE ESTA SE ENCONTRABA CON FALLA) Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Condorcan Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Condores, SWITCH DE MANTENIMIENTO BLOQUEADO EL SWITCH DE MANTENIMIENTO SE ENCUENTRA BLOQUEADO DESDE QUE ESTE ENLACE FALLÓ	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
202411804	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1640	BA S/E MANTENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura o Cierre conexión a potencial (Barra 220KV).	Bajo	Actividades: S/E Mantencillo: Apertura o Cierre conexión a potencial (Barra 220KV). Restricciones: Subestación Mantencillo, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S2173 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S2172 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S2118 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119066	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E TAHUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos por obra de reemplazo de protección A88 paño B1 de EFE. NUP 4890.	Medio	Actividades: S/E TAHUE: Integración de nueva protección REL170 paño B1 a remota 154KV. Tendido de cable de interconexión para protección. Tendido de cable de comunicaciones para nueva protección. Pruebas SAT Locales y pruebas con CNOT. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Tahue - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Medio - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo - Nota: Se perderá comunicación con el CNOT por aproximadamente 5 minutos al reconfigurar la RTU y cargar los nuevos variables.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119746	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSACCION DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	225	S/E MAIPO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará revisión de protocolo Mirroring SCADA S/E Maipo	Interferencia de supervisión y telecontrol de S/E Maipo	Trabajos tendrán apoyo de personal Cáico en terreno en caso de necesitar algún requerimiento	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120108	Subestacion	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	2290	S/E LITORAL CENTRAL	29986	S/E LITORAL CENTRAL B7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En base a una falla ocurrida el día 20/11/2023 en la línea (PT 174-6, 20-11-2023) O.A 17 66 kV Litoral Central-Casablanca C2), se detectó que en los paños de S/E Litoral Central la parametrización utilizada por el algoritmo del módulo localizador de fallas (Fault Location) se encuentra utilizando parámetros la línea (LX) a valor primero, lo cual, lo correcto es que se utilicen valores secundarios. Por lo tanto, se requiere corregir estos valores del módulo que se utilizan para calcular la distancia de una falla (m) según pichag e trip desde funciones 67/7N 6.2.1.2.1N. Adicionalmente, comentar de forma complementaria, al revisar Manual del fabricante que para líneas no homogéneas (diversos tipos de conductor y/o estructura), con aportes intermedios y/o que no cuentan con conductor de guarda o retorno, la localización de la falla de fase a tierra "NOT" de garantías de operación correcta y puede arrojar resultados de distancia erróneos e imprecisos. Por consiguiente y en base a la recomendación del fabricante, se activará el parámetro 21.807.103 Load Compensation: "YES" y el parámetro 21.900.140 Neutral point: "Ungrounded" a fin de mitigar errores en el cálculo de la distancia de falla.	Nivel de riesgo bajo, se considera actividad dentro de los trabajos programados en SO 2024120107	En base a una falla ocurrida el día 20/11/2023 en la línea (PT 174-6, 20-11-2023) O.A 17 66 kV Litoral Central-Casablanca C2), se detectó que en los paños de S/E Litoral Central la parametrización utilizada por el algoritmo del módulo localizador de fallas (Fault Location) se encuentra utilizando parámetros la línea (LX) a valor primero, lo cual, lo correcto es que se utilicen valores secundarios. Por lo tanto, se requiere corregir estos valores del módulo que se utilizan para calcular la distancia de una falla (m) según pichag e trip desde funciones 67/7N 6.2.1.2.1N. Adicionalmente, comentar de forma complementaria, al revisar Manual del fabricante que para líneas no homogéneas (diversos tipos de conductor y/o estructura), con aportes intermedios y/o que no cuentan con conductor de guarda o retorno, la localización de la falla de fase a tierra "NOT" de garantías de operación correcta y puede arrojar resultados de distancia erróneos e imprecisos. Por consiguiente y en base a la recomendación del fabricante, se activará el parámetro 21.807.103 Load Compensation: "YES" y el parámetro 21.900.140 Neutral point: "Ungrounded" a fin de mitigar errores en el cálculo de la distancia de falla.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024116610	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	590	S/E SAUZAL	2748	S/E SAUZAL T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de equipos primarios. -		Actividades: S/E Sauzal: Inspección de corronografía a nivel de pila y equipos primarios de Paria TM Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117798	Subestacion	Rechazado	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 32060 32061 32064	PA S/E PARINAS J4 PA S/E PARINAS J1 PA S/E PARINAS J2 PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: NUP 1146, Conexión de alta tensión de los equipos TP, TO y PR, paños J1 y J4 en SE Parinas patio 220 kV con conductor de línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina. Condiciones: Instalaciones a intervenir indisponibles Instalaciones en Riesgo: Paria Cent. Diag. 0102-Parinas o Paria Cent. Diag. 0105-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Parinas, Se instalarán 12 petrigas zonales: (1) Tierras en salida Línea Adméc - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Línea Adméc - Monte Mina C2, (1) Tierras en 8901-3 lado TP11-1, (3) Tierras en 8904-3 lado TP14-1.	Bajo	Actividades: NUP 1146, Conexión de alta tensión de los equipos TP, TO y PR, paños J1 y J4 en SE Parinas patio 220 kV con conductor de línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina. Condiciones: Instalaciones a intervenir indisponibles Instalaciones en Riesgo: Paria Cent. Diag. 0102-Parinas o Paria Cent. Diag. 0105-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Parinas, Se instalarán 12 petrigas zonales: (1) Tierras en salida Línea Adméc - Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Línea Adméc - Monte Mina C2, (1) Tierras en 8901-3 lado TP11-1, (3) Tierras en 8904-3 lado TP14-1.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118605	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	2590	S/E MANTENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura o Cierre conexión a potencial (Barra 220KV).	Bajo	Actividades: S/E Mantencillo: Apertura o Cierre conexión a potencial (Barra). NOTA: No se realiza ingreso de Maquinaria dentro del alto de 220 kV. Trabajos se realizarán con Andamio aislado. NOTA 2: No se utilizará maquinaria dentro del patio 220 kV. NOTAS: El paño JS se encuentra desconectado bajo proyecto NUP 4765, Semana 48 Área Equipos. S/E Mantencillo. Patio 220KV. Obra CAPEX no V. NUP 5062. Proyecto Reemplazo de Disconectores. Esta autorización de Trabajo consiste en la desactivación a Potencial de los puentes desde desconector 8915-2 a lado de la barra principal sección 2, utilizando método a potencial. Restricciones: Subestación Mantencillo, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S2173 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S2172 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mantencillo, S2118 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117236	Subestacion	Aprobado	SOLAR LOS LOROS SPA	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	25767	S/E CENTRAL TOCOPILLA CTG3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de que el riesgo es: Sin Riesgo	la Plataforma de funcionamiento de la balsa, corregir fallas y problemas de movimiento de equipos por señales de control. Unidad TG con falla declarada en presencia, los trabajos solamente con en la balsa.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119455	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISION TROCICAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23322 23323	S/E KIMAL J7 S/E KIMAL J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de paños J7 y J8 de SE Kimal (correspondiente a Línea 220 kV Tocapilla - Kimal C2) a solicitud de Engie por faenas de cambio de ajustes en SE Tocapilla a solicitud del Coordinador y como respuesta al compromiso adquirido en carta DES2023-24.	Riesgo controlado, faenas de Engie en SE Tocapilla con instalaciones desconectadas en SE Kimal.	Desconexión de Línea Tocapilla - Kimal C2 se realizará en coordinación con Engie. Asociado a SO 2024119390 de Engie (S009 221 Engie, registro interno SAT7)	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120042	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISION TROCICAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23322 23323	S/E KIMAL J7 S/E KIMAL J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de paños J7 y J8 de SE Kimal por faenas de cambio de ajustes en Sistema 1 ABB REL70 Paño J7/J8 en SE Kimal, LAT Kimal Tocapilla C2, de acuerdo a ECAP PAT-012-00-SE-EL-ES-0001_R1.pdf, por Plan de Acción por EAT 115-2024 - Carta Referencia CIN: DES0892-24.	Riesgo controlado, faenas coordinadas con Engie e instalaciones desconectadas en SE Kimal.	Desconexión de Línea Tocapilla - Kimal C2 se realizará en coordinación con Engie. Asociado a SO 2024119390 de Engie (PT 2024-12256 y S009 221 Engie, registro interno SAT7)	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 391

Total registros Subestación: 193

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024119065	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación de Firewall de contingencia, para mantener operatividad SCADA.	Bajo	Actividades: Implementación de Firewall de contingencia, para mantener operatividad SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmitedo Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119630	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Medición de voltaje de paso y contacto en estructuras y patio de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Medición de voltaje de paso y contacto en estructuras y patio de alta tensión. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 15.66. Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Tarapacá, Delimitación de zona Respetar distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
202408369	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Aplicación de herbicida y retiro de maleza cerca al interior de los patios AT 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Aplicación de herbicida y retiro de maleza seca al interior de los patios AT 220 kV. Instalaciones en Riesgo: 15.65. Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119178	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Santa Rosa: Trabajos para retiro de sistema de comunicaciones.	Bajo	Actividades: R/E Santa Rosa: Trabajos para retiro de sistema de comunicaciones. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: R/E Santa Rosa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: R/E Santa Rosa: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024115002	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILICO 188 189	S/E CENTRAL QUILICO 11 S/E CENTRAL QUILICO 12	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará levantamiento de alambrado de control sobre los patios 11, 12 en S/E Central Quilico	Riesgo de desconexión de patio 11, 12 que se mitiga bloqueando la protección diferencial BPI a mantando block de prueba sobre sistema de protección a intervenir; se realizará evacuación central Quilico.	Los trabajos serán realizados con intervención sobre un patio a la vez dejando un sistema de protección habilitado. El riesgo sobre la central se relaciona a P 2024040439 vigente en S/E Navea en caso de que opere patio 12	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00		
2024116085	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29951	S/E LA POLVORA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere Precisión de No Reconectar Paño H3 asociado a LT 110 kV La Polvora - Agua Santa C2, en cercano por Limpieza Manual de Aislación en LT 110 kV La Polvora - Agua Santa C1.	Riesgos declarados por Chilquinta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024116414	Subestación	Ejecución Exitosa	SOMENDEX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	PA S/E DON GOYO 12 PA S/E DON GOYO 14	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras N°423 a 464, 476 a 602, LT 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 y 5234 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecutará en instalaciones de terrenos.	Lavado de aislación a estructuras N°423 a 464, 476 a 602, LT 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 y 5234 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118470	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Roca y pasto frónjil anudulante	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sedi 12714 se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés, Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52A7 de S/E Puna y; Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117992	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298 1296	S/E PARRAL AT1 S/E PARRAL AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sedi 12669 se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118972	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sedi 12739 se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés, Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52A7 de S/E Puna y; Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119874	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLSA ENERGÍA SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	7551 7553	S/E MATENCILLO 110 S/E MATENCILLO 16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelc: S029 12724 S/E Manteulico: Por Proyecto Reemplazo de Desconectores paño 6 (NUP 5062) se hará la desactivación a Potencial de los puntos desde desconector B815-2 a lado de la barra principal sección 2, utilizando mbitro a potencial. Condiciones requeridas: No reconectar 5236 y 5230 de S/E Manteulico.	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120018	Subestación	Ejecución Exitosa	INTENCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590 28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 18 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 111	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Central Transmisión S.A.: Lavado de cadenas de aislación en línea energizada con mbitro de plón en mano a distancia, de los circuitos 1 y 2 de la LT 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra, de forma alternata.	Trabajos de Central Transmisión S.A. Se declara riesgo de disparo alternado a patios 18 y 111 de INTENCHILE.		No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120854	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33718	PA S/E CENTELLA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del patio 12 para realizar trabajos de prueba de señales de Nivel 3. Trabajos asociados a proyecto NUP-1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	1114 requiere advertir y a disposición el patio 12, a disposición protección SOBFI, CP2, PS1-02 y PS3-02. 1214 instalación será normalizada de forma diaria. 1314 puede haber interferencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120855	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33719	PA S/E CENTELLA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del patio 13 para realizar trabajos de prueba de señales de Nivel 3. Trabajos asociados a proyecto NUP-1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	1114 requiere advertir y a disposición el patio 13, a disposición protección SOBFI, CP3, PS1-03 y PS3-03. 1314 instalación será normalizada de forma diaria. 1314 puede haber interferencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120857	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33720	PA S/E CENTELLA 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del patio 14 para realizar trabajos de prueba de señales de Nivel 3. Trabajos asociados a proyecto NUP-1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	1114 requiere advertir y a disposición el patio 14, a disposición protección SOBFI, CP4, PS1-04 y PS3-04. 1414 instalación será normalizada de forma diaria. 1314 puede haber interferencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120858	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33721	PA S/E CENTELLA 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del patio 15 para realizar trabajos de prueba de señales de Nivel 3. Trabajos asociados a proyecto NUP-1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	1114 requiere advertir y a disposición el patio 15, a disposición protección SOBFI, CP5, PS1-05 y PS3-05. 1514 instalación será normalizada de forma diaria. 1314 puede haber interferencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120859	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33722	PA S/E CENTELLA 16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del patio 16 para realizar trabajos de prueba de señales de Nivel 3. Trabajos asociados a proyecto NUP-1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	1114 requiere advertir y a disposición el patio 16, a disposición protección SOBFI, CP6, PS1-06 y PS3-06. 1614 instalación será normalizada de forma diaria. 1314 puede haber interferencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024115491	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	442 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios patios 11, 13, 14, 121, 173, 174.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios patios 11, 13, 14, 121, 173, 174. Paño autotransformadores ATB-1 y 4 y 18, 175, CTR 6, Marcos de barras y flecos. Restricciones: Subestación D. Almagro, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024114079	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19215 19214	S/E TEN GIS 19 S/E TEN GIS 18	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación transformador Principal SUT 220 KV 442 MVA R.O Proyecto IEM.	Riesgo a mitigar por parte de Engie Gx.	Se requiere precaución de no reconectar patios 18 y 19 en S/E Ten.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024115823	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE Y S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	3309 3997	BA S/E CENTINELA 220KV BP1 (A1) BA S/E CENTINELA BP1-EXT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido, engrapado y tensado de conductores de AATT Sobre Barra N° 1 entre Vigas 1.1 a 1.1 v.1.7 Vigas V1.2 a 1.4 de diagonal 1 y 6. Tendido, engrapado y tensado de Malla tierra arena de diagonal 1 y 6 entre PISA 2 a PISA 1 y PISA 1 a PISA 2. Actividades complementarias que sean necesarias para cumplir las actividades.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E CENTINELA 5211, 5214, 5217, 52101 Abiertos. S/E CENTINELA 8910-1, 8910-2 Abierto y Bloqueado. S/E CENTINELA 8910-1, 8910-2 Abierto y Bloqueado. S/E CENTINELA 8910-1, 8910-2 Abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118836	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Desconexión	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29950	S/E LA POLVORA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E La Polvora: Mantenimiento Preventivo a Paño H4 (B9H4-4 y B9H4-1), asociado a LT 110 kV La Polvora - Agua Santa C1.	Sin riesgos para el sistema, Paño H4 desconectado.	Trabajos controlados por Chilquinta para realizar la desconexión de LT 110 kV La Polvora - Agua Santa C1	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024116084	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29950	S/E LA POLVORA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere Operaciones de desconexión de Paño H4 asociado a LT 110 kV La Polvora - Agua Santa C1 por Limpieza Manual de Aislación.	Riesgos declarados por Chilquinta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 391

Total registros Central Generadora: 54

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Unid	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024116888	Central Generadora	Rechazado	CENTRAL TERMOLÉCTRICA ANDINA SPA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Validación CEMS, Cumplimiento DSI y RCA	Todos los riesgos relacionados al trabajo a realizar, se encuentran controlados.	• Unidad con carga estable, >= s = 142 [MW] (>= s = 80%) de la carga mínima declarada. • Sin corrector primario. • La solicitud de pondrá en vigencia solo si la unidad se encuentra operando.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	LP (Unidad con limitación de programación)	25-11-24 21:00
2024118207	Central Generadora	Rechazado	INVERSIONES HORNITOS SPA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mediciones de Gases, Material particulado, Mercurio y validación CEMS, Cumplimiento DSI y RCA	Todos los riesgos asociados a los trabajos se encuentran controlados.	• Unidad con carga estable, >= s = 142 [MW] (>= s = 80%) de la carga mínima declarada. • Sin corrector primario. • La solicitud de pondrá en vigencia solo si la unidad se encuentra operando.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-11-24 21:00
2024116456	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA	2310	Desconexión	Origen Interno	Programada	1913	PFV MESETA DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de PFV Meseta de los Andes, para realizar mantenimiento anual de los equipos primarios de S/E Meseta de los Andes.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Los trabajos se realizarán en horario de cero generación del Parque, asociado con SD N° 2024116463	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		25-11-24 20:00
2024119942	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	212	TER SAN ISIDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	San Isidro 1, en ciclo combinado con combustible gas natural a una carga superior al 80 % carga en AGC, certificación válidos de seguridad HSE65	Riesgo Bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-11-24 20:00
2024119943	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	San Isidro 2, en ciclo combinado con combustible gas natural a una carga superior al 80 % carga en AGC, certificación válidos de seguridad HSE65	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-11-24 20:00
2024121551	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR SOL DEL NORTE SPA	596	Intervención	Origen Externo	Curso Forosado	339	PMIG PFV SOL DEL NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Personal en sitio para reajuste de protecciones en S2ET7 y S2E5, por paso de AT22 a AT18.	Reajuste de protecciones. Solicitud asociada a ECAP debido al mantenimiento del AT22.	Los reajustes de las protecciones serán realizados por traspaso de carga de AT22 a AT18.	No tiene consumo afectado		modificación, protección	N (Conectada Normal)		25-11-24 19:42
2024115429	Central Generadora	Rechazado	GENERACIÓN SOLAR SPA	967	Desconexión	Origen Interno	Programada	394	PFV MARIA ELENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cambio de protecciones 2IV cables 3 y 7 por Protecciones Schneider PSF30. Protocolización de protecciones Cables 2 a 1.1 Modificación a pafios de 23 kV en S/E Maria Elena para adecuación de equipos por entrada en operación del B855 Generación Solar SpA. Cálculo de Medidores de corriente para Rack de medidores y certificación de medidores IONB60. Asociado a proyecto NUP 4786. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado S2ET1 y cables de media tensión.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Cambio de protecciones 2IV cables 3 y 7 por Protecciones Schneider PSF30. Protocolización de protecciones Cables 2 a 1.1 Modificación a pafios de 23 kV en S/E Maria Elena para adecuación de equipos por entrada en operación del B855 Generación Solar SpA. Cálculo de Medidores de corriente para Rack de medidores y certificación de medidores IONB60. Asociado a proyecto NUP 4786. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado S2ET1 y cables de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		25-11-24 19:00
2024121417	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forosado	158	HP JUNCAL	784	HP JUNCAL UI	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la revisión urgente tanto del motor como del cubículo asociados a la Bomba N°7. Aguar Limpieza del sistema de refrigeración de la Unidad Juncal, en caso de ser necesario se realizará cambio del motor. En caso de falla de Bomba N°7, no se tendría respaldo para la refrigeración, produciendo la salida de servicio de la unidad generadora.	Bajo	Se requiere la revisión urgente tanto del motor como del cubículo asociados a la Bomba N°7. Aguar Limpieza del sistema de refrigeración de la Unidad Juncal, en caso de ser necesario se realizará cambio del motor. En caso de falla de Bomba N°7, no se tendría respaldo para la refrigeración, produciendo la salida de servicio de la unidad generadora.	No tiene consumo afectado	ambos, antecedentes, anteriores	RO (Unidad con Restricción Operativa)		25-11-24 14:51	
2024121443	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosado	264	HE ANGOSTURA	1506	HE ANGOSTURA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Verificación y normalización de ánodos resistentes.	Bajo Unidad desconectada.	La Unidad Generadora N°2 se retira de servicio por falla de ánodos resistentes del sistema de excitación.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		25-11-24 13:57
2024121779	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CUMBRES SPA	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosado	538	HP CUMBRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Limpieza de embalse y bocanoma	Limpieza de embalse y bocanoma debido a material arrastrado por el río.	Limpieza de embalse y bocanoma por acumulación de material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		25-11-24 12:37
2024119996	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Externo	Programada	1707	PE MALLECO NORTE		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin limitaciones	Inicio de pruebas integradas del Despacho Económico Automático. Etapa 1: envío de consigna de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos y puntos base establecidos por el cálculo de prometa de unidades con igual costo variable (costo cero). Esto considera la potencia disponible en tiempo real y márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Solicitud se actualiza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 12:00
2024120277	Central Generadora	Aprobado	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	365	PE SAN JUAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere Parque para realizar pruebas de SCED requeridas por el Coordinador. Esta solicitud se pondrá en vigencia diariamente entre 12:00 y 16:00 horas, y sin limitación en la prestación de Servicios Comprometidos.	Bajo pues se ejecutará por personal calificado bajo normas de seguridad.	Protocolo de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 12:00
2024119972	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Programada	418	PFV EL ROMERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	En coordinación con el área SCUD del CEN, se realizarán Pruebas SCED con envío de consigna de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos y puntos base establecidos por el cálculo de prometa de unidades con igual costo variable (costo cero). Esto considera la potencia disponible en tiempo real y márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia.	Las pruebas se suspenderán diariamente		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 12:00
2024119977	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALMEYDA SPA	429	Intervención	Origen Externo	Programada	599	PFV ALMEYDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	En coordinación con el área SCUD del CEN, se realizarán Pruebas SCED con envío de consigna de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos y puntos base establecidos por el cálculo de prometa de unidades con igual costo variable (costo cero). Esto considera la potencia disponible en tiempo real y márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia.	Bajo siguiendo procedimiento de ACCIONA.	Las pruebas se suspenderán diariamente	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 12:00
2024119991	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	1691	PE TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin limitaciones	Inicio primera fase de implementación para envío automático de consignas de potencia activa, a través del módulo ED hacia PE TChamma, considerando habilitar la función de SCED. Asociado a proyecto de implementación del Despacho Económico con Restricciones de Seguridad (SCED) del SCADA/CMS, carta DE 00556-24. Condiciones requeridas: PE TChamma a disposición de recibir consignas desde el AGC.	El riesgo del trabajo es bajo, considerando las medidas de seguridad respectivas.	Trabajos con ejecución diaria entre las 12:00 y 16:00.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 12:00
2024119993	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Externo	Programada	1706	PE MALLECO SUR		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin limitaciones	Inicio de pruebas integradas del Despacho Económico Automático. Etapa 1: envío de consigna de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos y puntos base establecidos por el cálculo de prometa de unidades con igual costo variable (costo cero). Esto considera la potencia disponible en tiempo real y márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Solicitud se actualiza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 12:00
2024119992	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	1712	PE CERRO TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin limitaciones	Inicio primera fase de implementación para envío automático de consignas de potencia activa, a través del módulo ED hacia PE Cerro Tigre, considerando habilitar la función de SCED. Asociado a proyecto de implementación del Despacho Económico con Restricciones de Seguridad (SCED) del SCADA/CMS, carta DE 00556-24. Condiciones requeridas: PE Cerro Tigre a disposición de recibir consignas desde el AGC.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad respectivas.	Trabajos con ejecución diaria entre las 12:00 y 16:00.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 12:00
2024119997	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Externo	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin limitaciones	Inicio de pruebas integradas del Despacho Económico Automático. Etapa 1: envío de consigna de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos y puntos base establecidos por el cálculo de prometa de unidades con igual costo variable (costo cero). Esto considera la potencia disponible en tiempo real y márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Solicitud se actualiza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 12:00
2024120002	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A.	1872	Intervención	Origen Externo	Programada	1671	PFV ATACAMA SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin limitaciones	Inicio de pruebas integradas del Despacho Económico Automático. Etapa 1: envío de consigna de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos y puntos base establecidos por el cálculo de prometa de unidades con igual costo variable (costo cero). Esto considera la potencia disponible en tiempo real y márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Solicitud se actualiza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 12:00
2024121225	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosado	291	HP ALTO RENACIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Limpieza de escombros en canal matriz.	por motivo de derrumbes en canal matriz.	por motivos de derrumbes en canal matriz.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		25-11-24 11:07
2024121206	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosado	258	HP RENACIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Limpieza de escombros en canal matriz.	por motivo de derrumbes en canal matriz.	por motivos de derrumbes en canal matriz.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		25-11-24 10:49
2024119404	Central Generadora	Ejecución Exitosa	OPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	PMG PFV SOLAR PALERMO (TE REVISIÓN)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas de potencia máxima con PFV Palermo. Se requiere que PFV Palermo genere a potencia máxima y sin interrupciones de la interacción durante los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas requeridas por el CEN para la solicitud de Entrada en Operación Comercial.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-11-24 10:00
2024119987	Central Generadora	Aprobado	LUZ DEL NORTE	309	Intervención	Origen Interno	Programada	319	PFV LUZ DEL NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	110	Pruebas de Despacho Económico: Manejo control AGC de la planta a Luz del Norte. CEN necesita realizar envío de consigna de potencia desde el AGC, teniendo en consideración los límites operativos y puntos base establecidos por el cálculo de prometa de unidades con igual costo variable (costo cero). Esto considera la potencia disponible en tiempo real y márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia.	Riesgo de los trabajos es bajo, pruebas control AGC de la planta coordinado con el área del CEN.	Pruebas coordinadas entre Luz del Norte y CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 10:00
2024118775	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	PFV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo pilotes bifilares por Laborelec	Riesgo bajo según matriz de riesgo.	Piloto Bifilar 1: Desconexión Inversores piloto Bifilar 1 y apertura interruptor AC general. Piloto extensión Bifilar 2: Desconexión Inversores piloto extensión Bifilar 2 y apertura interruptor AC general. CEN: Apertura interruptor AC de Piloto Bifilar 1. Apertura interruptor AC de Piloto extensión Bifilar 2. Desconexión de pilotes Bifilar 1 y 2 (perros, 100 W).	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación) DP (Desconexión Programada)		25-11-24 09:00
2024117146	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	92	HE COLBUN	847	HE COLBUN UI	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Limpieza de ánodos resistentes por contaminación de pafios de carbón.	Bajo	Inspección y limpieza de ánodos resistentes.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		25-11-24 09:00
2024118141	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Minera los Pelambres. Lavado de aislación con equipos energizados a los bushings de entrada a las GIS lado 220kV y pafios de 23kV.	No existen riesgos, los trabajos son de terceros	A solicitud de Minera los Pelambres. Lavado de aislación con equipos energizados a los bushings de entrada a las GIS lado 220kV y pafios de 23kV. Trabajo de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 09:00
2024119113	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	454	PE SIERRA GORDA ESTE		CENTRAL COMPLETA	Prueba en servicio de nueva instalación	Sin limitaciones	posibles pérdidas de comunicación por el Mantenimiento servidores SCADA/SI	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro.	Se coordina con personal de apoyo en parque en caso de pérdida de comunicación	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 08:30

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 395

Total registros Central Generadora: 54

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118586	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	PFV VALLE DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Posibles pérdidas de comunicación por trabajos de Mantenimiento enredos SCADA SDA	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	NA	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 08:30	
2024119248	Central Generadora	Aprobado sin activación	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	92	HE COLBUN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	467.3	Se realizará mantenimiento predictivo con técnicas de ultrasonido y termografía a servicios auxiliares de las unidades Generadoras	Se realizará mantenimiento predictivo con técnicas de ultrasonido y termografía a servicios auxiliares de las unidades Generadoras	Se realizará mantenimiento predictivo con técnicas de ultrasonido y termografía a servicios auxiliares de las unidades Generadoras	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 08:30	
2024000089	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares	Sin Comentarios	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 08:00	
2024000192	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORINOTOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORINOTOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Comentarios	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 08:00	
2024000547	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma manual, manteniendo tiempos	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 08:00	
2024114406	Central Generadora	Aprobado	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizarán trabajos en servidores de ICCP, con posible pérdida de comunicaciones de nuestros equipos primarios. Las actividades se desactivarán en horario administrativo dentro de los días señalados.	Nivel de riesgo BAJO, la Unidad esta fuera de servicio.	Se realizarán trabajos en servidores de ICCP	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 08:00	
2024118122	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	1696	PFV AZABACHE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	58.99	Precaución por trabajos programados de Enel Green Power. Posible pérdida de STH. Inspección visual, verificación de cableado interno, respalde de aplicaciones y configuraciones, limpieza y verificación. A todos los equipos de scada, servidores en sala de control Azabache en subestación Chu-Chu, como parte de mantenimiento planificado. No se consideran maniobras en ningún equipo MT ni AT.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Precaución por trabajos programados de Enel Green Power. Posible pérdida de STH. Inspección visual, verificación de cableado interno, respalde de aplicaciones y configuraciones, limpieza y verificación. A todos los equipos de scada, servidores en sala de control Azabache en subestación Chu-Chu, como parte de mantenimiento planificado. No se consideran maniobras en ningún equipo MT ni AT.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 08:00	
2024118334	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1983	PFV LAS SALINAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	202.72	Precaución por trabajos programados de Red Eléctrica del Norte S.A. en S/E Las Salinas. Desconexión con reposición diaria de los equipos asociados a la barra N° 1 52105, 8910-1 y 8910-2, por trabajos de construcción relacionados al tendido de conductor y malla a tierra arena en marco de líneas sobre barra N° 1 en futura diagonal 5 y 6. Actividades complementarias que sean necesarias para cumplir las actividades. PFV Las Salinas no se vera afectado, debido a que inyectará su generación hacia barra 2 de S/E Central.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Precaución por trabajos programados de Red Eléctrica del Norte S.A. en S/E Las Salinas. Desconexión con reposición diaria de los equipos asociados a la barra N° 1 52105, 8910-1 y 8910-2, por trabajos de construcción relacionados al tendido de conductor y malla a tierra arena en marco de líneas sobre barra N° 1 en futura diagonal 5 y 6. Actividades complementarias que sean necesarias para cumplir las actividades. PFV Las Salinas no se vera afectado, debido a que inyectará su generación hacia barra 2 de S/E Central.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 08:00	
2024118832	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELLADO SPA	253	Intervención	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HERROS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25	Trabajo consiste en verificación de medidores de energía	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Trabajo consiste en verificación de medidores de energía	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-24 08:00	
2024117768	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA DIGUA SPA	430	Desconexión	Origen Interno	Programada	1677	HP DIGUA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Incorporación y/o habilitación de control conjunto a CHED (Joint Control) a línea de control.	Nivel de riesgo bajo, se tomarán las medidas de control según procedimientos de trabajo.	Incorporación y/o habilitación de control conjunto a CHED (Joint Control) a línea de control. Desconexión de unidades al momento de cargar nueva línea de control.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		25-11-24 08:00	
2024117854	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	406	PE VALLE DE LOS VIENTOS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	80	Trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Celdas de Medio Tensión de Asegueneradores correspondientes al circuito N°9 (N°70 25, 26, 27, 45, 28), por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha línea de producción. Desconexión S2E9.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Celdas de Medio Tensión de Asegueneradores correspondientes al circuito N°9 (N°70 25, 26, 27, 45, 28), por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha línea de producción. Desconexión S2E9.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		25-11-24 08:00	
2024119057	Central Generadora	Aprobado sin activación	PARGUE SOLAR SOL DEL NORTE SPA	596	Desconexión	Origen Interno	Programada	539	PMGD PV SOL DEL NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere apertura de reconector S2E2 y desconector R3E2 para desconectar pñtico antes por seguridad de trabajos en el área de los pñticos.	Se requiere apertura de reconector S2E2 y desconector R3E2 para desconectar pñtico antes por seguridad de trabajos en el área de los pñticos.	Se requiere apertura de reconector S2E2 y desconector R3E2 para desconectar pñtico antes por seguridad de trabajos en el área de los pñticos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		25-11-24 08:00	
2024119117	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DESGAR SPA	32	Intervención	Origen Interno	Programada	510	TER DEGAR 2		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se Pruebas operacionales rutinarias con potencia de 18.8 MW por 1 hora para verificar el correcto funcionamiento de las unidades generadoras y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Control 100% disponible para el SEN en caso de ser requerido por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	25-11-24 08:00	
2024119786	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2400	TER ATACAMA CC3-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Limpieza manual a equipos silicón por alto grado de contaminación. Equipos a limpiar: S32, B32-2, B32-3, TC2 y celdas del marco línea central.	Riesgo Bajo, Trabajos supervisados en terreno.	TVIC Pñto 2 (Trabajo de Transacción)	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		25-11-24 08:00	
2024119869	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	411.23	Pruebas con carga en Turbina de Gas y Turbina de Vapor, puesta en servicio en Modo de operación bypass y Modo Ciclo Continuo debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	Pruebas con carga en Turbina de Gas y Turbina de Vapor, puesta en servicio en Modo de operación bypass y Modo Ciclo Continuo debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	Pruebas con carga en Turbina de Gas y Turbina de Vapor, puesta en servicio en Modo de operación bypass y Modo Ciclo Continuo debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-11-24 08:00	
2024119941	Central Generadora	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALLPA [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	216	Configuración y carga de configuraciones en RTU. Pruebas de comunicación RTU – SCADA GOLWIND y Generación de señales BREC hacia SCADA Golwaind. Generación de Señales Banco de Condensadores hacia SCADA GOLWAIND (Generación de Señales Pendientes SCADA ENGIE).	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. El cual controlado por los especialistas a cargo del trabajo.	Configuración RTU, Integración RTU a SCADA Golwaind. Estos trabajos no alteran el programa de generación que se envía automáticamente al coordinador, pero pueden producirse intererombios en las comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		25-11-24 08:00	
2024119963	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PORTUQUELU SPA	430	Intervención	Origen Interno	Programada	287	HP LOS HERROS II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Trabajo consiste en verificación de Medidor de Energía.	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Trabajo consiste en verificación de Medidor de Energía.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		25-11-24 08:00	
2024119115	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DESGAR SPA	32	Intervención	Origen Interno	Programada	139	TER DEGAR	5175 5176	TER DEGAR TIPO 1 (STU) TER DEGAR TIPO 2 (SU)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se Pruebas operacionales rutinarias con potencia de 22MW por 1 hora para verificar el correcto funcionamiento de las unidades generadoras y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Control 100% disponible para el SEN en caso de ser requerido por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	25-11-24 08:00	
2024116224	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	285	PFV CHÁBARES		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizará extracción y recambio de Gas SF6 de celdas MT de cabinas 12 por encontrarse con mala calidad para la operación y maniobras locales a pie de equipo, se realizarán actividades de mantenimiento preventivo e inspección visual en celdas y los transformadores de las cabinas a intervenir. La desconexión de la línea generará una indisponibilidad de 8.5MW por el tiempo de vigencia del documento.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizará extracción y recambio de Gas SF6 de celdas MT de cabinas 12 por encontrarse con mala calidad para la operación y maniobras locales a pie de equipo, se realizarán actividades de mantenimiento preventivo e inspección visual en celdas y los transformadores de las cabinas a intervenir. La desconexión de la línea generará una indisponibilidad de 8.5MW por el tiempo de vigencia del documento.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		25-11-24 07:00	
2024121115	Central Generadora	Ejecución Exitosa	KDM ENERGÍA S.A.	185	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	166	TER LOMA LOS COLORADOS II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se llevará a cabo la Detención de las unidades Generadora y desconexión de la línea al MT 23 kV, de la Central Loma Los Colorados N°7, con el motivo de la reparación en el punto caliente en la Línea MT ubicado en el punto de conexión de la Unidad Generadora 07.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se llevará a cabo con todas las medidas de seguridad necesarias, contando con el personal correspondiente y capacitado. Además, la Central Loma Los Colorados N°7 estará desconectada de la red, con todos los equipos energizados detenidos y desenergizados. Se verificará la tensión en cada equipo como medida adicional de seguridad. También se verificarán los valores de extracción del biñgo para garantizar una mayor seguridad durante la realización del trabajo.	La detención de la CLC N°7 es necesaria para prevenir cualquier tipo de falla que pudiese ocurrir en la operación de captación de biñgo o en el funcionamiento de las unidades generadoras.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		25-11-24 07:00	
2024066896	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RIO UCHUFA S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	HP PROVIDENCIA	1379	HP PROVIDENCIA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, partida y detención de PE Punta de Taca. Considerar realizar pruebas individuales por aseguenerador. Movimientos de potencia activa y reactiva se coordinen en tiempo real con CDC y según recurso adicional disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Taca sin limitaciones instruídas por CDC y PPC a disposición de operadores.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el Mantenimiento Mayor Unidad 2	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		25-11-24 00:01	
2024111696	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARGUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revisión]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará durante la semana ciclos de 9 Hrs de carga con un máximo de 30 MW y 7 Hrs de descarga con un máximo de 30 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de asegueneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emisionn diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 27 MW.	PE Punta de Talca NUP 1304 en periodo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-11-24 08:00	
2024113707	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	254	HE EL TORO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará durante la semana ciclos de 9 Hrs de carga con un máximo de 30 MW y 7 Hrs de descarga con un máximo de 30 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de asegueneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emisionn diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 27 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de asegueneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emisionn diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 27 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		25-11-24 00:00	
2024119715	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	248	PFV SAN ANDRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Debido a trabajos de mantenimiento mayor en la S/E Termopacifico (Ex Medellín) y LT/S/E CENTRAL Termopacifico S/E CAÑONES 220 kv se ingresa documento por central.	Se solicita autorización para la Primera energización de asegueneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emisionn diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 140 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de asegueneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emisionn diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 140 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-11-24 00:00	
2024117072	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	51	Desconexión	Origen Interno	Programada	155	TER TERMOFACIO	456	TER TERMOFACIO (U1-U60)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Debido a trabajos de mantenimiento mayor en la S/E Termopacifico (Ex Medellín) y LT/S/E CENTRAL Termopacifico S/E CAÑONES 220 kv se ingresa documento por central.	Se solicita autorización para la Primera energización de asegueneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emisionn diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 140 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de asegueneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emisionn diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 140 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		25-11-24 00:00	
2024119837	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [En_Revisión]	5568	PE HORIZONTE (U71-U140) [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	27	Se solicita autorización para la Primera energización de asegueneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emisionn diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 27 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de asegueneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emisionn diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 27 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de asegueneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emisionn diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 27 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		25-11-24 00:00	
2024119841	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [En_Revisión]	5362	PE HORIZONTE (U1-U70) [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	140	Se solicita autorización para la Primera energización de asegueneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emisionn diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 140 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de asegueneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emisionn diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 140 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de asegueneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emisionn diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 140 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		25-11-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C

Total registros General: 395

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118323	Línea	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Desconexión	Origen Interno	Programada	1301	ILLAPA - CUMBRES 220KV	2986	ILLAPA - CUMBRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere desconectar LT ILLAPA - CUMBRES 220KV C2 para realizar trabajos de: Configuración y pruebas de lógica de bloqueo y modo test en las protección S2 87L Cho 3 línea ILLAPA-CUMBRE. Inyección de corrientes secundarias con muestra onccion sobre las protección S2 87L Cho 3 ILLAPA-CUMBRE. Pruebas end to end en las protección S2 87L Cho 2 ILLAPA-CUMBRE. Simulación de condición de Cho 2 en servicio, block retirado y fibra conectada. Verificación de correcto bloqueo de la 87L S2 mediante block insertado, modo test, enlace de fibra 87L desconectado.	Sin riesgos para las instalaciones, LT ILLAPA - CUMBRES 220KV C2 desconectado y S2 Bloqueado mediante block de pruebas.	Existirán alarmas asociada a la protección S2 87L Cho 2 en ambos extremos mientras se ejecuten los trabajos, se mantendrá comunicación con el centro de control. Se requiere a disposición de jefe de faena PROF 87L S2 5236 75L87 (F004) IC2_CUMBRE y PROF 87L S2 5237 75L87(F004) IC3_ILLAPA.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 20:00	
2024118345	Línea	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Desconexión	Origen Interno	Programada	1301	ILLAPA - CUMBRES 220KV	2985	ILLAPA - CUMBRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere desconexión de LT ILLAPA - CUMBRE 220KV C1 para realizar los siguientes trabajos: Configuración y pruebas de lógica de bloqueo y modo test en las protección S2 87L Cho 3 línea ILLAPA-CUMBRE. Inyección de corrientes secundarias con muestra onccion sobre las protección S2 87L Cho 3 ILLAPA-CUMBRE. Pruebas end to end en las protección S2 87L Cho 3 ILLAPA-CUMBRE. Simulación de condición de Cho 3 en servicio, block retirado y fibra conectada. Verificación de correcto bloqueo de la 87L S2 mediante block insertado, modo test, enlace de fibra 87L desconectado.	Sin riesgos para las instalaciones, Cho 1 desconectado y S2 Bloqueado mediante block de pruebas.	Equipo actualmento con limitación técnica LT 20230901001. En caso de ser exitosa las pruebas se normalizará a S2 87L Cho 1 ILLAPA-CUMBRE y se inventará la limitación técnica. Existirán alarmas asociada a la protección S2 87L Cho 3 en ambos extremos mientras se ejecuten los trabajos. Se requiere a disposición de jefe de faena PROF 87L S2 5236 75L87 (F004) IC2_CUMBRE y PROF 87L S2 5237 75L87(F004) IC3_ILLAPA.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 20:00	
2024121528	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1271	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV	2937	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV CTO 1 Pan de Azúcar - Nueva Pan de Azúcar 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar verificación de la protección 87L Sistema 1 del CTO 1 Pan de Azúcar - Nueva Pan de Azúcar 220KV.	Actividad no representa riesgos.	Se requiere realizar verificación de la protección 87L del sistema 1 del CTO 1 Pan de Azúcar - Nueva Pan de Azúcar 220KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 18:00	
2024121266	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	399	SAN JAVIER - VILLA ALEGRE 66KV	422 423 1224 1175	SAN JAVIER - EST. 94 66KV C1 EST. 94 - EST. 121 66KV C1 EST. 139 - VILLA ALEGRE 66KV C1 EST. 121 - EST. 139 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere desconectar por curso forzoso LT 66 KV San Javier Villa Alegre por retro de interruptor 5281 de S/E Villa Alegre el cual se encuentra con falla (P2024095211).	Riesgo controlado bajo procedimientos de CGE TRANSMISIÓN.	Se requiere el bloqueo de reconexión de automática del 5283 de S/E San Javier (TRONCALC) y bloqueo de reconexión de automática del 5281 de S/E Llanos Norte mientras se realicen las faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 12:18	
2024117379	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de SASA, por tendido de conductor LMT de 185 mm en disposición compacta, cruce con LAT 220 KV El Laurel Pichirpuff / Transelco, más tendido de conductor med soterrado conductor 500 MCM desde poste B07874 A B04343.	Bajo.	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirpuff C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirpuff C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos solicitados por SASA y coordinados con Chilquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 10:00	
2024117382	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de SASA, por tendido de conductor LMT de 185 mm en disposición compacta, cruce con LAT 220 KV El Laurel Pichirpuff / Transelco, más tendido de conductor med soterrado conductor 500 MCM desde poste B07874 A B04343.	Bajo.	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirpuff C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirpuff C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos solicitados por SASA y coordinados con Chilquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 10:00	
2024118947	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	265	ARENAS BLANCAS - PUCHOCO 66KV	476	ARENAS BLANCAS - PUCHOCO 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloque de reconexión del 5282 de S/E Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 09:00	
2024119246	Línea	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	564	TAP OFF ACHUPALLAS - TAP OFF RENACA 110KV C1	815 816 817 818 819 820	TAP OFF ACHUPALLAS - TAP OFF RENACA 110KV C1 TAP OFF RENACA - EST. 35 110KV C1 EST. 55 - EST. 60 110KV C1 EST. 60 - EST. 68 110KV C1 EST. 68 - CONCON 110KV C1 TAP OFF RENACA - RENACA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Personal de Mantenimiento realizará lavado de aislación con agua desmineralizada aplicada a presión con instalación energizada.	Riesgo bajo, controlado y programado.	se requiere precaución de No reconectar tramos seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 09:00	
2024119247	Línea	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	806	CONCON - ROSQUEMAR 110KV	1574 4984	CON CON - EST. N°5 110KV C1 EST. 5 - ROSQUEMAR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	se realiza trabajos de lavado de aislación en eductores comunes con línea 110 KV Condon Tap Achupallas con agua desmineralizada a presión.	Riesgo bajo, controlado y programado. Coordina con SD CEN 2024033015	se requiere precaución de no reconectar línea seleccionada.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 09:00	
2024119252	Línea	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	806	CONCON - ROSQUEMAR 110KV	1574 4984	CON CON - EST. N°5 110KV C1 EST. 5 - ROSQUEMAR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizaran trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada. Requiere orden de no reconexión durante los trabajos.	Riesgo bajo programado y controlado.	Se realizaran trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada. Requiere orden de no reconexión durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 09:00	
2024119986	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	63	ACONCAGUA - SALADILLO 66KV	183	ACONCAGUA - SALADILLO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere desconexión de LT 66 KV Aconcagua - Saladillo C2 por trabajos de limpieza Manual de Aislación y revisión de Ferrallado.	No presenta riesgos operacionales	Trabajos coordinados con Codelco Andina	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 09:00	
2024120022	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	346	LOS ANGELES (CGE) EL AVELLANO 66KV	497	MANISO DE VELASCO - EL AVELLANO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV Maniso de Velasco-El Avelano como medida de precaución operacional por faenas de tendido, tendido y conexado de nueva LT Los Volcanes El Avelano.	Riesgo medio, trabajos cercanos a instalaciones en servicio.	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV Maniso de Velasco-El Avelano como medida de precaución operacional por faenas de tendido, tendido y conexado de nueva LT Los Volcanes El Avelano.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 09:00	
2024119187	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 - E-8IA 220KV C2 E-8IA - RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES - E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Nogaes: Mantenimiento programado a TTPP y PPRR del paño 112.	Bajo	Actividades: S/E Nogaes: Mantenimiento programado a TTPP y PPRR del paño 112. Restricciones: Instalación indispónible. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogaes: Barra 2 de 220 KV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Nogaes. Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 09:00	
2024119925	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	257	ALONSO DE RIBERA - CHIGUAYANTE 66KV	452 1478 1480	EST. 28 - EST.32 66KV C1 ALONSO DE RIBERA, EST. 28 66KV C1 EST. 32 - CHIGUAYANTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tala y roce de árboles cercanos a la línea.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento especializado.	Se requiere bloque de reconexión del 5282 de S/E Alonso de Ribera-Chiguayante.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 09:00	
2024117432	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5201 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Azúcar, 5202 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Coltrada, 5201 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Coltrada, 5202 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Coltrada, 5204 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación P. Coltrada, 5205 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119461	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRIA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C2 EST. 137 - EST. 401 (TO S/E ENERGIA) 220KV C1	Roco y poda franja selvabarrera	Sin limitaciones	Roco interior franja de selvabarrera LT 220 KV Charria - Celulosa Santa Fe, Tramo TO Maria Dolores - Nacimiento (Est 401).	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimientos de trabajo.	Se considera Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52110 S/E Charria, 52113 S/E CMPC Lago, 52117 S/E Santa Fe Energía, 52118 S/E CMPC Santa Fe, 52119 S/E Puelles Ro.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
202407499	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRIA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRIA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Rios - Obras civiles para fundación foso separador agua - achate, fundaciones MT, camión, cerco delimitador y montaje de canalitas prefabricadas. Trabajos dentro de la franja de selvabarrera LT 500 KV Charria - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charria-Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
202409071	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - EST. 255 220KV C2 EST. 255 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Obra Cathuasi C2D+ (SodH 413) L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+230, vano entre E2 Y E3 y E2 a 220 KV Lagunas - Chaltalco PK 60+230, vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declaradas en el Plan, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declaradas en el Plan, posicionamiento Apertura de Zanja, desfilde de ductos, soldadura, curvada, revestimiento y bajado de tuberías.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Puquios C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: Obra Cathuasi C2D+ (SodH 413) L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+230, vano entre E2 Y E3 y E2 a 220 KV Lagunas - Chaltalco PK 60+230, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declaradas en el Plan, posicionamiento Apertura de Zanja, desfilde de ductos, soldadura, curvada, revestimiento y bajado de tuberías. Restricciones: Lagunas: 52112, 52113 No reconectar Puquios(Terrans) 52118 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 393

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024109301	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA – GEOGUFIOS 220KV	3601	TABAPACA – GEOGUFIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E78 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tarapacá-Geogifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E78 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: 5212 No reconectar Geogifos: 5214, 5215 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024109331	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA – GEOGUFIOS 220KV	3600	TABAPACA – GEOGUFIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E78 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tarapacá-Geogifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E78 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: 5212 No reconectar Geogifos: 5212, 5213 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024109361	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUFIOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGUFIOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodí 416) 1220 KV Geogifos-Laguna C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E165 (PK43-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Geogifos-Laguna C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodí 416) 1220 KV Geogifos-Laguna C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E165 (PK43-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 5236 No reconectar Geogifos: 5215, 5216 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024109391	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUFIOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGUFIOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodí 416) 1220 KV Geogifos-Laguna C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Geogifos-Laguna C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodí 416) 1220 KV Geogifos-Laguna C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E165 (PK43-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 5235 No reconectar Geogifos: 5212, 5213 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024113647	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	653	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	54	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV San Fernando - Placilla, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de S/E San Fernando, como también precaución de no reconectar 5281 de S/E Puquillay Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024110528	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Laguna 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sod412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Laguna 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfilde de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 5232 No reconectar San Simón: 5244 y 5245 No reconectar (Sod: RNE) Tap Off N. Victoria: 5217 No reconectar (Sod: RNE) Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024110609	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C1	2824 2825	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma muestra de contaminación y datos EMOS en estructuras N° 42, 143, 175 y 179A.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, disparos intempestivos por descarga eléctrica a tierra (Flash Over), Medidas de Mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, mantener distancia segura al realizar trabajo de instalación de cadena.	Como condiciones operacionales se requiere: deshabilitar función 79 de S/E C2048 y no reconexión de 5242, 5243, 5245, 5246 (S/E Cumbre) / Deshabilitar función 79 de 5249/52412 y no reconexión de 5248, 5249, 52411, 52412 (S/E Nueva Cardones)	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024110981	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SOM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de acceso y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática en S/E Encuentro 5238 - 5239 y en S/E Collahuasi: 5213 - 5234	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024114144	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA- LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Laguna 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sod412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Laguna C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Laguna 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfilde de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 5231 No reconectar Frontera: 5234 y 5235 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024112307	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA – GEOGUFIOS 220KV	3600	TABAPACA – GEOGUFIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Tarapacá-Geogifos Inspección visual pedestre EN7 a N°15.	Actividades: L 220KV Tarapacá-Geogifos Inspección visual pedestre EN7 a N°15. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00		
2024112308	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA – GEOGUFIOS 220KV	3601	TABAPACA – GEOGUFIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Tarapacá-Geogifos Inspección visual pedestre EN7 a N°15.	Actividades: L 220KV Tarapacá-Geogifos Inspección visual pedestre EN7 a N°15. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00		
2024112378	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1018	CONDONES - PALAFITOS 110KV	1873 4393	CONDONES - EST. N°77 110KV C1 EST. N°27 - PALAFITOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar LT 110 KV Cándones – Palafitos por faenas de Lavado de aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Faenas con aviso de suspensión diaria, trabajos a ejecutar dentro del periodo y horario señalado en SD. Trabajos coordinados con CGE. (PT 10782 registro interno TRANSEMEL)	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024112673	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELPEUCO 110KV	3048	E435A - MELPEUCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, talá menor y chapeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 5245 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con S75 la no reconexión del interruptor 5245 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024112692	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, talá menor y chapeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off No Tobián: 5241 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con S75 la no reconexión del interruptor 5245 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024112831	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	270	CACHAPAL - MACHALI 66KV	553	CACHAPAL - MACHALI 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Cachapal - Machali, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5282 de S/E Cachapal. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024112992	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 220KV	4297 4298	EST. E130 (TAP SANTA BARBARA) - PANGUE 220KV C1 LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pangue-Los Notros, C1 o Línea 220KV Pangue-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 395

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024112993	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 4283 220KV	4284	LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C2 EST. E300 (TAP SANTA BARBARA) - PANGUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pangué-Los Notros, C1 o Línea 220KV Pangué-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024112998	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024113034	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV	1337	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Panguipull - Los Lagos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024113064	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C2 TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 [EN REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN REVISION] EST. 105 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 105 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 KV Río Toltén - Lastarria, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Mallepeuco.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024113652	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Control de vegetación en franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV 52B2 de S/L Lo Miranda. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024113811	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	284	CHOAPA - QUINQUIMO 110KV	301	CHOAPA - QUINQUIMO 110KV C1	Lavado de Asilación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H0 en SE Choapa y de 52H1 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de lavado de asilación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo Reconexión Interruptor 52H0 en SE Choapa y de 52H1 en SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024113880	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Asilación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de asilación en Línea 2x220 kV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J5 y 52J6 de SE Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de asilación en Línea 2x220 kV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J5 y 52J6 de SE Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024113944	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Armado y montaje de estructura auxiliares de línea provisoria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura en S17. Instalación de traveses a muertos de anclaje para estructuras auxiliares.	Bajo	Actividades: Armado y montaje de estructura auxiliares de línea provisoria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura en S17. Instalación de traveses a muertos de anclaje para estructuras auxiliares. Restricciones: Frontera, 52J4, 52J5 No reconectar Lagunas, 52I1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Frontera, E316, E317, E318 Bloqueo del jefe de faena Registrar distancias mínimas de seguridad, para evitar acercamiento de distancia de maquinarias con línea energizada. Utilizar solo caminos y accesos establecidos; Utilizar solo maquinaria descrita en procedimientos y acreditada, con altura máxima bajo la distancia mínima se seguridad a los conductores energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117431	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de asilación; en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de asilación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colbrada, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colbrada, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colbrada, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colbrada, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024120019	Línea	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1093	KEJAR - KAPATUR 220KV C1 KEJAR - KAPATUR 220KV C2	2037 2038	KEJAR - KAPATUR 220KV C1 KEJAR - KAPATUR 220KV C2	Lavado de Asilación	Sin Limitaciones	Lavado de asilación Línea de Transmisión de Alta Tensión entre SE Kejar y SE Kapatur.	Riesgo es bajo debido a que el servicio de lavado de asilación de la línea se realizará con personal y equipamiento especializado.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00		
2024114957	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96. Restricciones: Subestación Matencillo, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52I8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 52I6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 52I8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 52I9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Algarrobal, C2 o L 220KV Matencillo-Algarrobal, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024114958	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MATENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96. Restricciones: Subestación Matencillo, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52I8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 52I6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 52I8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 52I9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Algarrobal, C2 o L 220KV Matencillo-Algarrobal, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 395

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024114982	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457. Restricciones: Subestación Cardones, S203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2034 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación San Andrés, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación San Andrés, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cardones-San Andrés, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024115370	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicónado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E28 a E289. Prioridad2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicónado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E28 a E289. Prioridad2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, S2N10, S2N11, S2N13, S2N14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S2N2, S2N3, S2N5, S2N6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024115371	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicónado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E28 a E289. Prioridad2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicónado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E28 a E289. Prioridad2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, S2N10, S2N11, S2N13, S2N14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S2N2, S2N3, S2N5, S2N6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024115544	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3660 3662	ALGARROBAL - EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL - EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación estructuras Nº 21 a Nº 96. Según SODI 12470.	Se toman todas las medidas de seguridad necesarias para realizar trabajo, riesgo bajo.	SE Algarrobal: No reconectar S205, S206, S208, S209. SE Algarrobal: No reconectar S205, S206, S208, S209.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024115993	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3465	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Punta Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024115994	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3466	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Punta Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024119716	Línea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALURGICO ALTOMORTE S.A.	403	Intervención	Origen Externo	Programada	1911	LOCAU - ALTO NORTE 110KV [In Revision]	4733	EST. B1 - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 [In Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atravesos por nueva línea de 23 Kv de PMSD Peto del Norte entre vanos estructuras N°92 N°93 y N°82 N°83 LT 110KV Liquiçú-Alto Norte.	Riesgo controlado, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro acorde a procedimientos y matriz operacional.	Condiciones operacionales: SE Liquiçú: Satisfactori y No reconectar S2N2. SE Alto Norte: Satisfactori y No reconectar S2N3.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024117185	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3654	CARDONES - EST 144B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de malta de puesta a tierra	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, Medición de malta de puesta a tierra, estructuras N°315, 319, 323, 326, 330, 335. Nota: Alternativas de medición en caso de acceso u otro, estructuras N°310, 314, 316, y 322. Nota: Trabajo a nivel de piso. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024117186	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3656	CARDONES - EST 144B 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de malta de puesta a tierra	Bajo	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, Medición de malta de puesta a tierra, estructuras N°315, 319, 323, 326, 330, 335. Nota: Alternativas de medición en caso de acceso u otro, estructuras N°310, 314, 316, y 322. Nota: Trabajo a nivel de piso. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024118104	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1355	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de ENEL BOCAMINA por trabajos en sus instalaciones.	Bajo	Actividad: A solicitud de Enel BOCAMINA, por inspección, control de medida y limpieza de aisladores en línea 220 KV L/R BOCAMINA. Restricciones: Línea 220 KV BOCAMINA - Lagunillas, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV BOCAMINA - Lagunillas, indisponible. Temporalidad de los Riesgos: Al final de la Faena (durante la normalización de la instalación). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024117486	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3659	EST 141C - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°18 a 95. Restricciones: Subestación Mantencillo, S201 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Mantencillo-Algarrobal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024117566	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024117567	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 393

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024117589	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117594	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUA 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117599	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117763	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoas-Alto Jahuel, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea L 500KV Ancoas-Alto Jahuel, C1 -	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117929	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Trabajos de roca bajo conductor.	Bajo	Actividades: Trabajos de roca bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117934	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPARA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Reparación de antitripado en estructuras.	Bajo	Actividades: Reparación de antitripado en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117935	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPARA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Reparación de antitripado en estructuras.	Bajo	Actividades: Reparación de antitripado en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con Enor.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117937	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con Enor.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117946	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLINCO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 - POLINCO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 - E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Río Aconcagua - Polinco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Río Aconcagua - Polinco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117947	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLINCO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C2 E-818 - E-119 220KV C2 E-119 - POLINCO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Río Aconcagua - Polinco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Río Aconcagua - Polinco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118058	Línea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	3	ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV	1081	ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Las Vegas: Trabajos de Montaje de Desconector Horizontal Pufo HB	Sin riesgos asociados, línea desconectada.	Trabajos enmarcados en Proyecto: Aumento Capacidad de Línea L-112 KV Las Vegas - Esperanza NUP 3278 y Aumento Capacidad y Línea 2x110KV Esperanza - Río Aconcagua NUP 3277. Se coordina con Chilganta la desconexión Barra L10 KV W27 y Pufo HB por cancelación a los trabajos. Se consideran trabajos previos, no se colocará en servicio Pufo HB.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 o 52A. Restricciones: Subestación Campaños, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118180	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1854	RANCAAGUA - CODEGUA 66KV [En Revisión]	4545	TAP GRANEROS - EST. 126 66 KV C1 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°535/2024, se requiere Bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Cordilera (CILEONDECI), asociado a la L 66 KV Cordilera-Tap Off Graneros, por trabajos de tendido de conductores AT de la línea L 220 KV Cordilera-Navarra Turinche (TRANSELEC), y que ascan sobre la línea de 66 KV.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118331	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MATTEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MATTEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Inspección Visual Pedestre, línea 66KV Charrúa - Laja.	Bajo	Actividades: Inspección Visual Pedestre, línea 66KV Charrúa - Laja. Laja. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118357	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1739	LA RUCA - OVALLE 110KV	4185 4186	EST. 63A - OVALLE 110KV C1 EST. 63A - OVALLE 110KV C2	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	- Poda y roca - con la instalación en servicio.	Bajo	Considera precaución en interruptores 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 52H3 y 52H4 en S/E La Ruca (SODI 57N). Los bloques de las reconexiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118371	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de Aislación Línea 066KV Newen-San Vicente, Cto.1. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación Línea 066KV Newen-San Vicente, Cto.1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Newen-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118374	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118422	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Reemplazo de Aislación Línea 2x220KV Charrúa - Hualpén (Tramo Concepción - Hualpén) - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Aislación Línea 2x220KV Charrúa - Hualpén (Tramo Concepción - Hualpén). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118445	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Parral-Monterrico, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118671	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	446	ALTO JAHEL - BUIN (CGE) 66KV	749 2972	ESTRUCTURA 7 - BUIN 66KV C1 ALTO JAHEL - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	- Se realizó lavado de aislación en las estructuras de la LTV66W Alto Jahuel - Buin	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el Bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 en SE Alto Jahuel, el 52B6 de SE Estación propiedad de CGE y el bloqueo de reconexión del 52B2 de SE Alto Jahuel propiedad de Transeltec de acuerdo a SODI N°311.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE

Total registros General: 393

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118705	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024118706	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024118862	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3658	ALGARROBAL - EST 141C 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, estructuras NP 18 A 95, según SODEC 12729	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas necesarias para ejecutar el trabajo	Subestación Algarrobal, NO reconectar 5212, 5213	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119055	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3467	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119056	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3464 3465	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINÉ 154KV C1 TAP PAINÉ - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119203	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1114	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV	2093	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciónes	Inspección con Dron LT Salar Calama Nueva Desde estructura N° 1N hasta estructura N° 56	Riesgo bajo y controlado.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada 08 a 18 hrs. (PT 12218 registro interno 575)	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119234	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	403	TALCAHUANO - PERALES 66KV	483	TALCAHUANO - PERALES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizarán trabajos de obras civiles, excavaciones y ampliación de malla a tierra en S/E Perales, esto por futura ampliación de dicha subestación (NUP 3874).	Riesgos controlados, trabajos se realizaran con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de trabajos se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5282 de S/E Talcahuano y 5284 de S/E Alamo de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119261	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Puesta en servicio protección sistema 1, paño 1/7	Riesgo bajo, se toman medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya: Abierto y a disposición de jefe faena, 5217, 8897, 8897-2, 8917-4, // Abierto 8917-21 // Bloqueo 5087 paño 17-1 // Abierto: 8101-3, 8101-2, 8910-3, 8910-32 // Bloqueo 5087 Paño 12	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119394	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener: Señalizar y No Reconectar 5211 y 5212. S/E Crucero: Señalizar y No Reconectar 5212 y 5213. S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 5215, 5212, 5217 y 5218. S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 5215, 5212 y 5211-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119401	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCuentro 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°20 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°7 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°30 - ENCuentro 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°20 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°20 - ENCuentro 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación Línea Cochran - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochran: Señalizar y No Reconectar 5211, 5214; S/E Encuentro: Señalizar y No Reconectar 5214, 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119410	Línea	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	ANDES - LA PUNA 345 KV	4467	ANDES (AES ANDES) - LA PUNA 345 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	IVP con apoyo de Dron: Línea Andes - La Puna.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Andes: Sin Condiciones. S/E La Puna: Sin Condiciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119436	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUEÑAS 66KV	729	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Poda y roce de árboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 5285, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la recomendación, se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119448	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412 - EST. 411 BACHAMENTO SANTA FE - PACIFICO 220KV C1 EST. 411 BACHAMENTO SANTA FE - PACIFICO - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Roce Interior franja de servidumbre tramo LT220KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerará el bloqueo a la recomendación de los interruptores 5215, S/E Punta Santa Fe, 5214 S/E Papales, No Vergara y 5212 S/E CMPC Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024109240	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALCULLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALCULLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Oba Chalcullu C20- (Sod-413) (Sod-413) L 220 KV Lagunas-Chalcullu PE 60-220, vano entre E2 Y E3 y E2 Y 220 KV Lagunas - Chalcullu PE 60-220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vanos, se contemplen Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataformas declaradas en E/A, posicionamiento Apertura de Zanja, desfilde de ductos, soldadura, curvada, revestimiento y bajado de tuberías. Restricciones: Lagunas: 5214, 5215 No reconectar Chalcullu (Terreno) 5218 No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00		
2024119707	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELQUELEN 66KV C1 TAP RENGO - PELQUELEN 66KV C1 [EN_REVISION]	Obras Cíviles	Sin Limitaciónes	Se requiere Precavatoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LT66KV Rosario- San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Peliquele para efectuar faenas de limpieza, excavaciones, traslado de postes, acceso y caminos en la línea de transmisión y trabajos de ODC a nivel de piso en los paños 81 de S/E Peliquele y Paño 82 de Tap Rengo	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5281 en S/E Peliquele, el interruptor 5281 en Rosario y la precavación de no reconectar el interruptor 5282 en S/E Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119722	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUELEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 PELEQUELEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 [EN_REVISION]	393 4807	PELEQUELEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 PELEQUELEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 [EN_REVISION]	Obras Cíviles	Sin Limitaciónes	Se requiere Precavatoria por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Peliquele-Malloa para efectuar faenas de trazados, excavaciones, traslado de postes, acceso y caminos en la línea de transmisión y trabajos de ODC a nivel de piso en las proximidades del paño 81 de S/E Peliquele.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de Peliquele y 5284 de SE Malloa.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119752	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	919	PAPOSO - CACHUYAL 220KV	1358 1743	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C1 TAP TAL TAL - CACHUYAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	L 220KV Paposo-San Francisco, C1, Paposo-Cachiyayal, C2, Medición resistencia a tierra en estructuras.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00	
2024119753	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	199	PAPOSO - SECCIONADORA FRANCISCO 220KV	1243 1752	PAPOSO - TAP LALACAMA 220KV C1 TAP LALACAMA - SECCIONADORA FRANCISCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	L 220KV Paposo-San Francisco, C1, Paposo-Cachiyayal, C2, Medición resistencia a tierra en estructuras.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00	
2024119755	Línea	Aprobado sin activación	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	PARINAS - CENTRAL LALACAMA 220KV	4611 4559 4560	PARINAS - EST. 73 220 KV C1 EST. 73 - EST. 1 220 KV C1 EST. 1 - EST. 8 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	L 220KV Eólica Total Parinas, C1, Parinas-Lalacama, C1, Medición resistencia a tierra en estructuras	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00	
2024119807	Línea	Aprobado	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	1740	FUTURO - ANDES (AES ANDES) 220KV	4187	FUTURO - ANDES (AES GENER) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Tendido de cable, tendido y engrado del cable guarda en cto 2	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	SE Futuro, Señalizar y no reconectar 5211 SE Andes, Señalizar y no reconectar 5209	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119955	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 5160 5161 574 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 (EN_REVISION) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 [EN_REVISION] SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 [EN_REVISION]	Obras Cíviles	Sin Limitaciónes	Orden de precavación no reconectar interruptores 5284 en SE Talca y 5284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el contratista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024119971	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forosao	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere el bloqueo de la recomendación automática del interruptor 5283 de S/E Santa Elvira, asociado a la LT 66 KV Santa Elvira Nueva Aldea, por retiro de restos de materiales de la línea AT con técnicas de líneas energizadas, en la estructura N°46 de esta línea AT.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C

Total registros General: 393

Total registros Línea: 144

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coor'dino	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024119998	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del S281 de SE Bajo Melpilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024120043	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	959	CHILLAN - MONTECRICO 66KV	1578 1579	CHILLAN - ESTRUCTURA 14 66KV C1 ESTRUCTURA 14 - MONTECRICO 66KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Trabajos de poda y roce en la LT 66 KV Chillán Montecricto se requiere el bloqueo de los interruptores S281 en S/E Chidán y S284 en S/E Montecricto.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024120051	Línea	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	1605	MALGARIDA - ALMUDRA 220KV	3935 3936	MALGARIDA - EST 46 220KV C1 EST 46 - ALMUDRA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación energizada con mitido pitón en mano de la LT Alameda - Malgarida	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones de seguridad propias de Acciona	Mientras duren los trabajos se requiere deshabilitar la reconexión automática de la Línea	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024120066	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCH 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST 178 220KV C1 EST 178 - EST 274 A 220KV C1 EST 274 A - CONCH 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de ENGIE (SODI 218), trabajos bajo la línea: Apertura Zanja Acustico y habilitación caminos (TICHTNT).	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cruces-Conchi - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruces, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Terceros, SE Conchi: S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024119390	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1288	TODOPILLA - KIMAL 220KV	3075 3076 3077	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (6A) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C2 (6A) EST. N°2 - EST. N°3 C/1-B 220KV C2 (6A)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de ajustes a solicitud del CEN y como respuesta al compromiso adquirido en carta DR02837-24 "desconexión forzada línea 2x220KV Tacopilla - Kimal"	Riesgo bajo segun analisis	Se requiere bloqueo de reconexiones del S281 de SE Bajo Melpilla. A Disposición S28A.1, 898A-2, 898A-3. A Disposición S28A. A Sinal 220KV. Alento 8907-1, 8907-2, 8908-1, 8908-2, 8907-3. A Disposición S28 y S27.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024116103	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PNC-124-24 por S/E Punta Sierra Cambio de TTCC en Diagonal #1. Asociado a aviso 2024111779.	Bajo.	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PNC-124-24 por S/E Punta Sierra Cambio de TTCC en Diagonal #1. Asociado a aviso 2024111779. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024116001	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1621	AGUA SANTA - LA POLVORA 110KV	3842 717 738	TAP OFF PLACERES - EST. LA7 110KV C1 AGUA SANTA - EST. LA8 110KV C1 EST. LA8 - TAP OFF PLACERES 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará limpieza manual de aisladores en línea seleccionada. Trabajos en coordinación con Caeo Redes.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Requiere precaución de no reconectar para la LT 110 KV La Polvora Agua Santa Cto N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024116104	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PNC-125-24 por SE Punta Sierra Cambio de TTCC de diagonal #1. Asociado a aviso 2024111782.	Bajo.	Restricciones: No hay. Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C1. Temporalidad del riesgo: Al final. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024116328	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST 272B - EST 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PNC-124-24 por S/E Punta Sierra Cambio de TTCC en Diagonal #1. Asociado a aviso 2024111779.	Bajo.	Restricciones: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024116329	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PNC-125-24 por SE Punta Sierra Cambio de TTCC de diagonal #1. Asociado a aviso 2024111782.	Bajo.	Restricciones: No hay. Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024111779	Línea	Aprobado	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278	EST 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Punta Sierra: Cambio de Transformadores de Corriente de Pafos 11, 12, 13 de Diagonal #1. NUP 3283	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por personal de Ferialval Construcción.	Trabajos solicitados por Ferialval	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024111782	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280	PUNTA SIERRA - EST 234A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Punta Sierra: Cambio de Transformadores de Corriente de Pafos 11, 12, 13 de Diagonal #1. NUP 3283	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por personal de Ferialval Construcción.	Trabajos solicitados por Ferialval en el marco del NUP 3283	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024118857	Línea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Interno	Programada	1995	AGUA SANTA - LA POLVORA 220KV (BN REVISION)	4808	AGUA SANTA - LA POLVORA 220KV C1 (BN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E La Polvora. Mantenimiento Preventivo a Pafos H4 (BPH4-4) y BPH4-4T), asociado a LT 110 KV La Polvora - Agua Santa C1.	Sin riesgos para el sistema. Línea desconectada.	Trabajos coordinado con Chilquinta para realizar la desconexión de LT 110 KV La Polvora - Agua Santa C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024113065	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4026 4027	EST 101 - EST 254A 220 KV C2 EST 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST 101 - EST 254A 220KV C2 (BN REVISION) EST 254A - LASTARRIA 220KV C2 (BN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024115976	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MATENCILLO - CARONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARONES 110KV C1 CHUSCHAMPI - CASTILLA 110KV C1 MATENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CMF por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro Los Colabrados y equipos primarios de subestación principal Mina Los Colabrados, con sistema energizado.	Bajo	Actividad: A solicitud de CMF según SODI 1996 por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro. Los Colabrados y e equipos primarios de subestación principal Mina Los Colabrados, con sistema energizado. Restricciones: L 110KV Matencillo-Carbones, C1. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Carbones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI Relacionado: SODI N° 1997 - Santa Ester.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024117753	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL OPRESSES - CENTRAL CURILUNGUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNGUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Itahue, C1 o L 154KV Cipreses-Itahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Cipreses-Itahue, C1 o L 154KV Cipreses-Itahue, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024117742	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL OPRESSES - CENTRAL CURILUNGUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNGUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Itahue, C1 o L 154KV Cipreses-Itahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Cipreses-Itahue, C1 o L 154KV Cipreses-Itahue, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024117743	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL OPRESSES - EST 92 154KV C2 EST 162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST 92 - EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Itahue, C1 o L 154KV Cipreses-Itahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Cipreses-Itahue, C1 o L 154KV Cipreses-Itahue, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	
2024117754	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL OPRESSES - EST 92 154KV C2 EST 162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST 92 - EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Itahue, C1 o L 154KV Cipreses-Itahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Cipreses-Itahue, C1 o L 154KV Cipreses-Itahue, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 395

Total registros Línea: 144

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024120017	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2948	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transiléc. S/E Matencillo: Por Proyecto Reemplazo de Desconectores paulo JS (NUP 5062) se hará la desconexión a Potencial de los puentes desde desconector 8915-2 a todo de la barra principal sección 2, utilizando método a potencial.	Trabajos de Transiléc.: No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de Transiléc.: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Matencillo: No reconectar interruptor 5213. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: No reconectar interruptores 5210 y 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024121113	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de falla por robo de conductor entre estructuras 151 y 153 de Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circ.: 1, tramo entre la S/E Punta de Cortés y la estructura N° 160. -	Bajo	Actividades: Atención de falla por robo de conductor entre estructuras 151 y 153 de Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circ.: 1, tramo entre la S/E Punta de Cortés y la estructura N° 160. Restricciones: Instalación indisponible (tramo Punta de Cortés - Est. 160) - Instalaciones en Riesgo: Línea de 154KV P. Cortés-Rancagua A.Jahuel circ.2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Señalización zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona de trabajo (est. 151 y 154). Nota: Línea esta seccionada en la estructura N° 160 (abierto puente) y energizada en el tramo Alto Jahuel - est. 160. -	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024121114	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de falla por robo de conductor entre estructuras 151 y 153 de Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circ.: 1, tramo entre la S/E Punta de Cortés y la estructura N° 160. -	Bajo	Actividades: Atención de falla por robo de conductor entre estructuras 151 y 153 de Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circ.: 1, tramo entre la S/E Punta de Cortés y la estructura N° 160. Restricciones: Instalación indisponible (tramo Punta de Cortés - Est. 160) - Instalaciones en Riesgo: Línea de 154KV P. Cortés-Rancagua A.Jahuel circ.2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Señalización zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la zona de trabajo (est. 151 y 154). Nota: Línea esta seccionada en la estructura N° 160 (abierto puente) y energizada en el tramo Alto Jahuel - est. 160. -	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119988	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	63	ACONCAGUA - SALADILLO 66KV	117 4070	ACONCAGUA - SASPPC 66KV C1 SPPC - SALADILLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la precaución de no reconexión de LT 66 kV Aconcagua - Saladillo C1 por trabajos de limpieza Manual de Adición y revisión de Femeninas	Desconexión de LT 66 kV Aconcagua - Saladillo C1	Trabajos coordinados con Codelco Andina	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024113898	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 220KV 0V Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4 - Condiciones requeridas: No reconectar 5219 y 5210 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 220KV 0V Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4 - Condiciones requeridas: No reconectar 5219 y 5210 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119645	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 128 66KV C1 EST 15 - EST 19 66KV C1 EST 9 - EST 15 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 66 kV Los Molles Ovalle. A solicitud de CSE por Trabajos con LEE en barra de 66 kV SE Ovalle.	Bajo	Actividad: L 66 kV Los Molles Ovalle. A solicitud de CSE según SODI 177_2024, 178_2024 y 179_2024 por Trabajos con LEE en barra de 66 kV SE Ovalle. Restricciones: (No reconectar) L 066kV Los Molles-Ovalle, C1. Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119641	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 3501 3502 3503 3504 3907	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 - EST 128 66KV C2 EST 15 - EST 19 66KV C2 EST 4 - EST 15 66KV C2 EST 9 - EST 4 66KV C2 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 66 kV Molles Ovalle C2. A solicitud de CSE por trabajos con LEE en barra de 66 kV SE Ovalle.	Bajo	Actividad: L 66 kV Molles Ovalle C2. A solicitud de CSE según SODI 177_2024, 178_2024 y 179_2024 por trabajos con LEE en barra de 66 kV SE Ovalle. Restricciones: (No reconectar) L 066kV Los Molles-Ovalle, C2. Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119754	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	PARINAS - CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA 220 KV	4557 4610 4658	EST. 73 - EST. 1 220 KV C1 PARINAS - EST. 73 220 KV C1 EST. 1 - CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Eólica Talat Parinas, C1; Parinas-Latamocha, C1. Medición resistencia a tierra en estructuras	No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00		
2024118901	Línea	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV	4673 4674	NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C1 NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de cadenas de aislación de línea energizada con método de pitón en mano a distancia, de los circuitos 1 y 2 de forma alternada.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Se requiere orden de precaución de NO RECONECTAR sobre los interruptores asociados a la línea (S/E Nueva Pan de Azúcar: 5217 y 5210; S/E Punta Sierra: 5210, 5211, 5213 y 5214) y coordinados con INTERCHILE (en S/E Nueva Pan de Azúcar) los interruptores 5218 y 5211. NOTA: Personal de mantenimiento de líneas de transmisión en comunicación directa con el Centro de Control de Ferrovial.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024118301	Línea	Ejecución Exitosa	MINIRA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Reemplazo Conductor en sus 3 fases LN O'Higgins - Coloso cto 2 E106 a E107	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 07:30	
2024119340	Línea	Ejecución Exitosa	MINIRA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1077	DOMEYKO - SULFUROS 220KV	2000	DOMEYKO - SULFUROS 220KV C1	Medición de multa a tierra	Sin Limitaciones	Medición de multa a tierra Línea 220 kV Domeyko - Sulfuros	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Domeyko 5218. S/E Sulfuros 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 07:00	
2024119347	Línea	Ejecución Exitosa	MINIRA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	O'HIGGINS - LIQUAU 220KV [En Revisión]	4731	EST.23 - EST.53 220KV C1 [En Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Liquau.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E O'Higgins: No reconectar 5218. S/E Liquau: No reconectar 5213 y 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 07:00	
2024117712	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	904	NUEVA CARDONES - NUEVA MATENCILLO 500KV	1760 1759	NUEVA CARDONES - NUEVA MATENCILLO 500KV C2 NUEVA CARDONES - NUEVA MATENCILLO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de PHC-COPIAPO SOLAR. Tendido de OPGW de Línea de PHC-COPIAPO SOLAR sector Algarrobo, bajo LT Nueva Cardones - Nueva Matencillo 26500 kV entre torres 157 y 158 de INTERCHILE. Trabajos diarios de 07:00 a 19:00 hrs.	Trabajos de PHC-COPIAPO SOLAR. Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo en la LT Nueva Cardones - Nueva Matencillo 26500 kV. Siguiendo los procedimientos de los trabajos, los riesgos se minimizan.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Nueva Cardones: No reconectar interruptores 42 y 43. No reconectar interruptores 45 y 46. En S/E Nueva Matencillo: No reconectar interruptores 68 y 69. No reconectar interruptores 611 y 612.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 07:00	
2024119346	Línea	Ejecución Exitosa	MINIRA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea O'Higgins - Coloso, circuito 2	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Condiciones: días de 07:00 a 19:00 hrs. Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5214. S/E Coloso 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 07:00	
2024120063	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo del conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACC. Brusnelli), desde estructura 18A a 75, 75 a 133, 133 a M6. Frontera. Reemplazo de piezas estructurales en Torres 35,184A y 184B.	Bajo	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo del conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACC. Brusnelli), desde estructura 18A a 75, 75 a 133, 133 a M6. Frontera. Reemplazo de piezas estructurales en Torres 35,184A y 184B. Restricciones: L 220KV María Elena-Frontera C2, indisponible Subestación Frontera, 5215, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ma. Elena, 5215, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Encuentros, 5217 y 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ana María, 5216, 5216, 5217, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Frontera, L1 a L1 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Ma. Elena, 8916, 1 inmovilizado. Puerta a Tierra en	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 06:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-12-2024 12:17:58

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC

Total registros General: 395

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Web	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024120065	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo del conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (JACC Brusels), desde estructura 19A a 75; 75 a 133; 133 a ML Frontera. Reemplazo de piezas estructurales en Torres 35,184A y 184B.	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo del conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (JACC Brusels), desde estructura 19A a 75; 75 a 133; 133 a ML Frontera. Reemplazo de piezas estructurales en Torres 35,184A y 184B. Restricciones: L 220KV Maria Elena-Frontera C2, indisponible Subestación Frontera, 5202, 5203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ma. Elena, 5203, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ma. Elena, 5204, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Encuentro, 52017 y 52018 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ana María, 5205, 5206, 5202, 5203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal-Maria Elena, L1 o L 220KV Maria Elena-Frontera, C1 o L 220KV Maria Elena-Frontera, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante, Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Ma. Elena, 5206, 5202, 5203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. A solicitud de Transeléc, se requieren las siguientes condiciones en SE Encuentro: - No reconectar Interruptor 52017. - No reconectar Interruptor 52018. Las condiciones del extremo de SE Ana María fueron gestionadas entre Transeléc y TSGF. Trabajos diarios de 05:00 a 21:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 05:00		
2024120012	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1521	ENCUENTRO - ANA MARIA 220KV	3563 3559	ENCUENTRO - EST 70-1 220KV C2 ENCUENTRO - EST 70-1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de Transeléc, NUP 3287: Desconexión del circuito N°7 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (JACC Brusels), desde estructura 75 a 133.Cuando por abajo entre estructura 92 y 93 LAT Frontera - Maria Elena Cto. 2 con LAT 24220KV Ana María - Encuentro	Bajo	Trabajos de Transeléc, NUP 3287: Desconexión del circuito N°7 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (JACC Brusels), desde estructura 75 a 133.Cuando por abajo entre estructura 92 y 93 LAT Frontera - Maria Elena Cto. 2 con LAT 24220KV Ana María - Encuentro	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 05:00		
2024120064	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo del conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (JACC Brusels), desde estructura 19A a 75; 75 a 133; 133 a ML Frontera. Reemplazo de piezas estructurales en Torres 35,184A y 184B.	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo del conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (JACC Brusels), desde estructura 19A a 75; 75 a 133; 133 a ML Frontera. Reemplazo de piezas estructurales en Torres 35,184A y 184B. Restricciones: L 220KV Maria Elena-Frontera C2, indisponible Subestación Frontera, 5202, 5203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ma. Elena, 5203, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ma. Elena, 5204, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Encuentro, 52017 y 52018 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ana María, 5205, 5206, 5202, 5203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal-Maria Elena, L1 o L 220KV Maria Elena-Frontera, C1 o L 220KV Maria Elena-Frontera, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante, Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Ma. Elena, 5206, 5202, 5203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. A solicitud de Transeléc, se requieren las siguientes condiciones en SE Encuentro: - No reconectar Interruptor 52017. - No reconectar Interruptor 52018. Las condiciones del extremo de SE Ana María fueron gestionadas entre Transeléc y TSGF. Trabajos diarios de 05:00 a 21:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 05:00		
2024118295	Línea	Rechazado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	447	ALTO JAHUEL - FLORIDA 110KV	765 766 1450 1451 760 762	TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C2 ALTO JAHUEL - TAP BUIN 110KV C1 TAP BUIN - TAP LA PINTANA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realiza apertura de puentes en Tap Mariscal hacia Pintana	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en reemplazo de Cable de guardia por OPGW	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 00:00		
2024120025	Línea	Rechazado	TRANSMISORA ELECTRICA CORDILLERA SPA	1856	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	BAOS DE MENA - FLORIDA 110KV	4323	BAOS DE MENA - EST. 34 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de SAESA, solicita no reconectar paño H2. Bajos de Mena, por trabajos en cercanía a circuito N° 1 Bajos de Mena - Florida.	Riesgo para las personas y el servicio. Seaca, realizará apertura de puentes para ejecutar tendido de OPGW cercanía a circuito N° 1 (Bajos de Mena - Florida).	A solicitud de SAESA, solicita no reconectar paño H2, Bajos de Mena.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 00:00		
2024120127	Línea	Rechazado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	447	ALTO JAHUEL - FLORIDA 110KV	765 766 1450 1451 760 762	TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C2 ALTO JAHUEL - TAP BUIN 110KV C1 TAP BUIN - TAP LA PINTANA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realiza Apertura de puentes en Torre 54 (Tap Mariscal hacia Buin) del Cto sellado	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en reemplazo de Cable de Guardia y tendido de OPGW. Al Término de estos trabajos SE Pintana queda suministrada por Armaque N°2 resto de SSE de la línea quedan suministrados por sus dos Armaques	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 00:00		
2024120129	Línea	Rechazado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1856	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	BAOS DE MENA - FLORIDA 110KV	982 4324 1452 979 1453	TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 EST. 34 - TAP LA PINTANA 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realiza Apertura de puentes en Torre 54 (Tap Mariscal hacia Buin) en cercanía al circuito sellado	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en reemplazo de Cable de Guardia y tendido de OPGW. Frente a una operación automática del circuito sellados STM solo reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 00:00		
2024120402	Línea	Rechazado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	447	ALTO JAHUEL - FLORIDA 110KV	760 762 1450	ALTO JAHUEL - TAP BUIN 110KV C1 TAP BUIN - TAP LA PINTANA 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Detalle con alcance de trabajo R: cambio del cable de guardia desde torre 34A a torre 46 de LTT Alto Jahuel-Buin-Florida desde el 25/11 al 29/11. *COMENTARIO ADICIONAL: mantenimiento mayor para la LTT Alto Jahuel-Buin-Florida en específico para poder reemplazar el cable de guardia del tramo de T34A al T46. En adjuntos podrá encontrar mayor información. El circuito a desconectar es C1 Alto Jahuel-Buin-Florida. Además de mencionar que abriremos puentes en la torre 34A, donde se instalarán tierras en cada una de las fases del circuito anteriormente mencionado.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-11-24 00:00			

ANEXO N°5

Informe de trabajo y falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Luzlinares S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-11-2024 11:12

Finalizado

Número:

2024005218

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LINARES NORTE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E LINARES NORTE BT2
Nombre : T2D S/E LINARES NORTE BT2
Fecha Perturbacion : 25-11-2024 09:55
Fecha Normaliza : 25-11-2024 10:23
Protección : Rele maestro TR2
Interruptor : 52BT2
Consumo : -8.55
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Linares

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

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

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial transformador
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: O.A Rele maestro TR-2 , afectando consumos en Distribución de LuzLinares.
-Acciones Inmediatas: Se da aviso a personal de mantenimiento, LuzLinares y Cen.
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

LUZLINARES S.A. / Perd. Estm. de Potencia: -8.55 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-11-2024 09:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-11-2024 10:23

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-11-2024 10:23

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-81_25-11-2024 TR2 Linares Norte.zip (/informe_fallas/download_file/6744800cad651f0aa2a97c68/IF-TX-81_25-11-2024 TR2 Linares Norte.zip)	02/12/2024 23:37:32

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-11-2024 12:53

Finalizado

Número:

2024005220

Solicitante:

Jorge Jara Gómez

Empresa:

LUZLINARES S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LINARES NORTE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E LINARES NORTE BT1
Nombre : T2D S/E LINARES NORTE BT1
Fecha Perturbacion : 25-11-2024 09:55
Fecha Normaliza : 25-11-2024 10:32
Protección : Falla externa
Interruptor : Falla externa
Consumo : 8.55
Comentario : Falla Externa

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Linares

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla Externa

Causas

-Fenómeno Físico: Falla en transformador.
-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla Externa

-Elemento: Falla Externa

-Fenómeno Eléctrico: Falla Externa

-Operación de los interruptores: Falla Externa

Observaciones:

-Observaciones: Falla Externa

-Acciones Inmediatas: Falla Externa

-Hechos Sucedidos: Falla Externa

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla Externa

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla Externa

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

LUZLINARES S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8.55 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1841

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-11-2024 09:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-11-2024 10:32

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-11-2024 10:32

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-DX-20.rar (/informe_fallas/download_file/67449b40ad651f0aa81444ae/IF-DX-20.rar)	12/12/2024 15:35:26

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por las empresas Chilquinta Transmisión
S.A. y Luzlinares S.A.

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-81

Versión

1

**Operación automática del relé maestro del Transformador 66/13,2 kV N° 2
en S/E Linares Norte**

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalle de la instalación fallada	3
2.2.	Resumen del evento.....	3
2.3.	Descripción de la operación.	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado.....	5
2.6.	Detalle de indisponibilidades y consumos afectados	5
3.	EVENTOS SCADA	5
4.	PROTECCIONES	6
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	6
4.2.	Ajustes	6
4.3.	Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00).....	7
4.4.	Registro de Eventos (UTC ± 00:00)	8
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	9
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.	9
5.2.	Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.	9
5.3.	Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento.....	9

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo con lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.402.187-6
Representante legal Propietario:	Francisco Mualim Tietz
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Linares Norte
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión de Línea:	66/13,2 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2024005218
Fecha inicio evento:	25/11/2024
Hora inicio evento:	09:55:16
Fecha término evento:	25/11/2024
Hora término evento:	10:23:04
Duración evento:	27 minutos y 48 segundos
Equipos afectados:	Transformador 66/13,2 kV N° 2
Consumo interrumpido:	-8,55 MW
Porcentaje de Desconexión:	100% de los equipos afectados
Comuna donde se origina la falla:	Linares
Comunas afectadas por la falla:	Linares
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)
Elemento	OPE6 (Falla en instalaciones de terceros)

Fenómeno Eléctrico	PR51 (Sobre corriente temporizada de fase)
Modo	13 (Opera según lo esperado)
Reiteración (SI/NO).	SI
N° de reiteración.	5
Cantidad de fallas.	13-03-2023 (EAF 126/2023) 30-09-2023 (EAF 421/2023) 12-10-2023 (EAF 438/2023) 17-03-2024 (EAF 107/2024) 22-10-2024 (EAF 508/2024)
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	No aplica al segmento transmisión

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática del relé maestro del Transformador 66/13,2 kV N°2 en S/E Linares Norte, coincidiendo con la reconexión del reconectador Copefrut en la red de distribución.

2.4. Cronología de eventos.

Lunes 25 de noviembre de 2024

09:55:16 hrs. Operación automática del relé maestro del Transformador 66/13,2 kV N°2 en S/E Linares Norte abriendo sus interruptores 66 kV (52BT2) y 13,2 kV (52CT2). Afectados los consumos de la distribuidora Luz Linares.

Nota: La operación del Relé Maestro coincidió con la reconexión del reconectador Copefrut en la red de distribución.

09:57 hrs. Se coordina personal de mantenimiento y operaciones para revisión de registros e inspección de instalaciones en terreno.

09:58 hrs. Se avisa a Despacho Luz Linares y al CEN de lo ocurrido.

10:04:59 hrs. En S/E Linares Norte, se normaliza Relé Maestro del transformador 66/13,2 kV N°2.

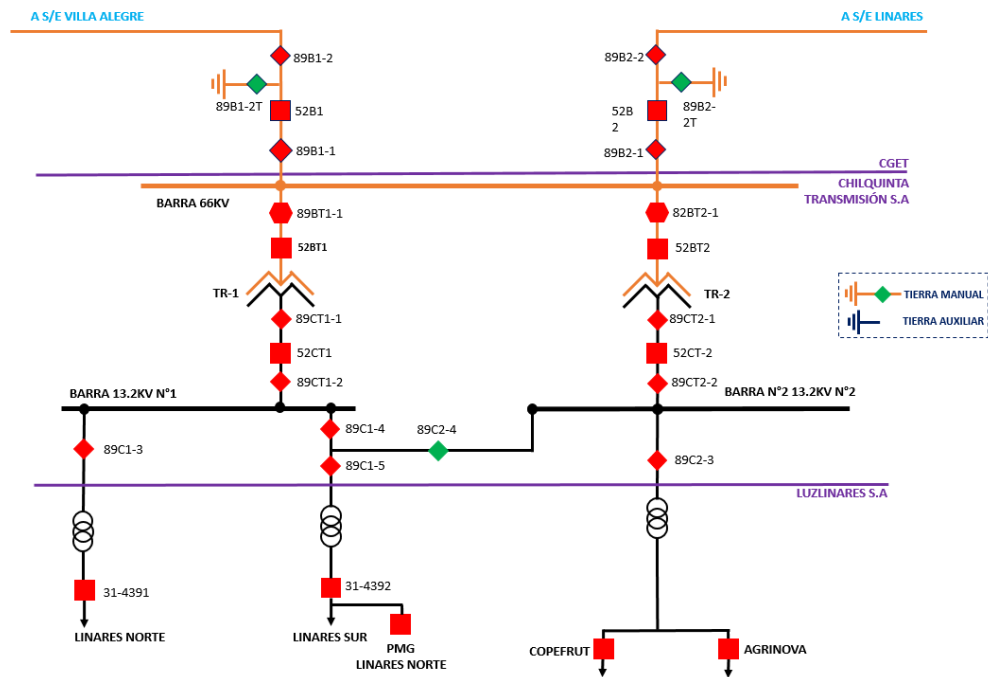
10:15 hrs. Despacho Luz Linares informa que la operación del relé maestro del TR-2 coincide con la reconexión del reconectador Copefrut en la red de distribución.

10:17:56 hrs. Personal de mantenimiento realiza inspección del Transformador 66/13,2 kV N°2 y de la barra 13,2 kV N°2, encontrándose normales y despejadas.

10:22:29 hrs. En S/E Linares Norte, cerrado interruptor 66 kV (52BT2) del transformador 66/13,2 kV N° 2.

10:23:04 hrs. En S/E Linares Norte, cerrado interruptor 13,2 kV (52CT2) del transformador 66/13.2 kV N°2 energizando la barra 13,2 kV N°2 y se inicia coordinación con Despacho Luz Linares para recuperación de clientes. **Fin Evento.**

2.5. Esquema topológico sistema afectado



2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle		Horarios		
Subestación	Transformador		Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Linares Norte	TR-66/13,2 kV N°2		25-11-2024 09:55:16	25-11-2024 10:23:04	0:27:48
Subestaciones	Transformador	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Linares Norte	TR-66/13,2 kV N°2	-8,55	25-11-2024 09:55:16	25-11-2024 10:23:04	0:27:48

La información contenida en la tabla de indisponibilidad ha sido elaborada considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en los paños asociados al evento de referencia, por lo que la inyección de los PMGD's, no se encuentra considerada.

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

De acuerdo con los registros oscilográficos y de eventos obtenidos de los relés marca Schweitzer Engineering Laboratories (SEL) modelo 387 y modelo 751, asociados a los Sistemas 1 y 2 de protecciones del Transformador N°2 de S/E Linares Norte, se detecta un alto nivel de corriente en las tres fases generado por evento en la red de distribución.

Lo anterior activa el módulo de sobre corriente de fases, y a posterior se genera la señal de trip originada por la función de sobre corriente de fase de tiempo inverso (51) del lado 13,2 kV del transformador de poder.

Considerando lo expresado en el párrafo anterior, más los ajustes de los equipos de protección y las señales analógicas registradas, se verifica la correcta operación del relé SEL emplazado en la S/E Linares Norte.

Mejoras para implementar

Dada la actual topología de la subestación, mostrada en la figura del apartado 2.5 del presente informe, donde el límite de propiedad entre empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Luz Linares S.A. se indica aguas abajo del equipo 89C2-3 asociado al Transformador N°2, se estudiará realizar una mejora al actual método de operación frente a fallas para evitar la desconexión del transformador N°2, ante operaciones en respaldo por fallas en la red de media tensión.

Se revisará la opción de independizar del relé maestro 86T, la función de sobre corriente del lado de media tensión, dejando sólo que la función 51 del lado 13,2 kV, entregue la señal de disparo únicamente al interruptor 52CT2 de Subestación Linares Norte.

El resultado de la revisión será informado a más tardar el 28 de marzo de 2025.

4.2. Ajustes

Se adjunta al presente informe el Print-Out del equipo de protección asociados al evento.

4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

En el presente apartado, se expone el registro oscilográfico con las señales analógicas (amperes secundarios) y digitales más relevantes, sin embargo, se encuentran anexados los COMTRADES donde se pueden visualizar la totalidad de las señales.

Relé SEL 751:



4.4. Registro de Eventos (UTC ± 00:00)

- Relé SEL 751

SEL-751			Date: 11/25/2024 Time: 13:41:34.335		
PROTECCION 52CT2			Time Source: External		
Serial No = 3191540106			FID = SEL-751-R201-V1-Z007003-D20180921		
CID = 56AB					
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	
1	11/25/2024	13:23:03.040	IN101	Asserted	
2	11/25/2024	13:23:03.035	IN102	Deasserted	
3	11/25/2024	12:55:12.412	TRIP	Deasserted	
4	11/25/2024	12:55:12.011	TR	Deasserted	
5	11/25/2024	12:55:12.011	51P2T	Deasserted	
6	11/25/2024	12:55:11.991	51P2P	Deasserted	
7	11/25/2024	12:55:11.976	IN101	Deasserted	
8	11/25/2024	12:55:11.976	IN102	Asserted	
9	11/25/2024	12:55:11.910	TR	Asserted	
10	11/25/2024	12:55:11.910	TRIP	Asserted	
11	11/25/2024	12:55:11.910	51P2T	Asserted	
12	11/25/2024	12:55:11.414	51P2P	Asserted	
13	11/25/2024	12:55:10.412	51N2P	Deasserted	
14	11/25/2024	12:55:10.407	51P2P	Deasserted	
15	11/25/2024	12:55:10.392	51N2P	Asserted	
16	11/25/2024	12:55:10.387	51N2P	Deasserted	
17	11/25/2024	12:55:10.382	51N2P	Asserted	
18	11/25/2024	12:55:10.121	51N2P	Deasserted	
19	11/25/2024	12:55:09.980	51P2P	Asserted	
20	11/25/2024	12:55:09.789	51N2P	Asserted	
21	11/14/2024	18:10:24.869	51N2P	Deasserted	

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

5.3. Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento.

No. La falla le corresponde a otro coordinado.

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIME
25/11/2024 09:55:13d	Corr.Sob.Min.Op REC COPEFRUT ALARMA	ALARM2A	FILSURD	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:09d	553	0
25/11/2024 09:55:13d	Corr.Sob.Min.Op REC AGRINOVA ALARMA	ALARM2A	FILSURD	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:09d	779	0
25/11/2024 09:55:13d	Corr.Sob.Min.Op REC AGRINOVA NORMAL	ALARM2A	FILSURD	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:09d	855	0
25/11/2024 09:55:13d	Corr.Sob.Min.Op REC AGRINOVA ALARMA	ALARM2A	FILSURD	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:09d	911	0
25/11/2024 09:55:13d	Corr.Sob.Min.Op REC AGRINOVA NORMAL	ALARM2A	FILSURD	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:09d	920	0
25/11/2024 09:55:13d	Corr.Sob.Min.Op REC AGRINOVA ALARMA	ALARM2A	FILSURD	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:09d	929	0
25/11/2024 09:55:13d	Corr.Sob.Min.Op REC AGRINOVA NORMAL	ALARM2A	FILSURD	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:09d	938	0
25/11/2024 09:55:14d	VA REC AGRINOVA 0.0 8.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	FILSURD	S211	LN		1 25/11/2024 09:55:14d	686	0
25/11/2024 09:55:14d	VA REC AGRINOVA 0.0 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	686	0
25/11/2024 09:55:14d	VB REC AGRINOVA 0.0 8.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	FILSURD	S211	LN		1 25/11/2024 09:55:14d	686	0
25/11/2024 09:55:14d	VB REC AGRINOVA 0.0 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	686	0
25/11/2024 09:55:14d	VC REC AGRINOVA 0.0 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	686	0
25/11/2024 09:55:14d	VA REC ALCAZAR 4.4 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	782	0
25/11/2024 09:55:14d	VB REC ALCAZAR 4.8 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	782	0
25/11/2024 09:55:14d	VC REC ALCAZAR 4.6 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	782	0
25/11/2024 09:55:14d	VA REC CAMINO REAL 0.0 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	687	0
25/11/2024 09:55:14d	VB REC CAMINO REAL 0.0 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	687	0
25/11/2024 09:55:14d	VC REC CAMINO REAL 0.0 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	687	0
25/11/2024 09:55:14d	VA REC CIRCUNVALACION 0.0 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	782	0
25/11/2024 09:55:14d	VB REC CIRCUNVALACION 0.0 7.0	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	782	0
25/11/2024 09:55:14d	VC REC CIRCUNVALACION 0.0 7.0	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	782	0
25/11/2024 09:55:14d	VB REC EL GARROTE 12.9 12.0	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:14d	687	0
25/11/2024 09:55:14d	VA REC MELOZAL 11.0 12.0	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	783	0
25/11/2024 09:55:14d	VC REC MELOZAL 12.0 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	783	0
25/11/2024 09:55:14d	VA REC PEJERREY 13.4 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:14d	784	0
25/11/2024 09:55:14d	VB REC PEJERREY 13.4 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:14d	784	0
25/11/2024 09:55:14d	VC REC PEJERREY 13.4 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:14d	784	0
25/11/2024 09:55:14d	VA REC PUNTILLA 7.4 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	780	0
25/11/2024 09:55:14d	VB REC PUNTILLA 7.8 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	780	0
25/11/2024 09:55:14d	VC REC PUNTILLA 7.7 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:14d	780	0
25/11/2024 09:55:14d	VA REC VEGA ANCOA 7.9 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:14d	783	0
25/11/2024 09:55:14d	VB REC VEGA ANCOA 7.6 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:14d	783	0
25/11/2024 09:55:14d	VC REC VEGA ANCOA 7.8 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:14d	783	0
25/11/2024 09:55:16d	ESTADO REC COPEFRUT ABIERTO	ALARM1A	FILSURD	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:10d	123	0
25/11/2024 09:55:16d	ESTADO REC COPEFRUT CERRADO	ALARM1A	FILSURD	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:15d	126	0
25/11/2024 09:55:16d	Corr.Sob.Min.Op REC COPEFRUT NORMAL	ALARM2A	FILSURD	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:10d	174	0
25/11/2024 09:55:16d	Op.S/C F.A REC COPEFRUT ALARMA	ALARM2A	FILSURD	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:10d	289	0
25/11/2024 09:55:16d	Op.S/C F.B REC COPEFRUT ALARMA	ALARM2A	FILSURD	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:10d	289	0
25/11/2024 09:55:16d	Op.S/C F.C REC COPEFRUT ALARMA	ALARM2A	FILSURD	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:10d	289	0
25/11/2024 09:55:16d	Op.Rele Dif.S387 TR-2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:54:58d	549	1
25/11/2024 09:55:16d	Op.Rele Dif.S387 TR-2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:54:58d	642	1
25/11/2024 09:55:16d	Falla Aliment.CTBC TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:10d	242	1
25/11/2024 09:55:16d	Falla Aliment.CTBC TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:10d	937	1
25/11/2024 09:55:16d	Falla Aliment.CTBC TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:11d	38	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:11d	984	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:12d	700	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:12d	703	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:12d	705	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:12d	708	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:12d	710	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:12d	6	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:12d	26	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:12d	31	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:12d	129	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:12d	132	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:12d	139	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:12d	264	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:12d	267	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:12d	269	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:12d	700	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:12d	703	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:12d	705	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:12d	708	1
25/11/2024 09:55:16d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:12d	710	1
25/11/2024 09:55:16d	Int.66kV S2BT2 TR-2 ABIERTO	ALARM1A	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:11d	961	1
25/11/2024 09:55:16d	Op.Rele Maestro TR-2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:11d	937	1
25/11/2024 09:55:16d	Int.13.2kV S2CT2 TR-2 ABIERTO	ALARM1A	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:11d	968	1
25/11/2024 09:55:16d	Falta Aliment.CA Int.13.2kV TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:11d	558	1
25/11/2024 09:55:16d	Falta Aliment.CA Int.13.2kV TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:11d	565	1
25/11/2024 09:55:16d	Falta Aliment.CA Int.13.2kV TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:11d	696	1
25/11/2024 09:55:16d	Falta Aliment.CA Int.13.2kV TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:11d	959	1
25/11/2024 09:55:16d	Falla Aliment.CTBC TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:12d	373	1
25/11/2024 09:55:16d	Falla Aliment.CTBC TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	LN		0 25/11/2024 09:55:12d	758	1
25/11/2024 09:55:18d	VA REC ALCAZAR 7.6 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:18d	833	0
25/11/2024 09:55:18d	VB REC ALCAZAR 7.6 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:18d	833	0
25/11/2024 09:55:18d	VA REC COPEFRUT 0.0 0.0	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:18d	828	0
25/11/2024 09:55:18d	VB REC COPEFRUT 0.0 0.0	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN		0 25/11/2024 09:55:18d	828	0
25/11/2024 09:55:18d	VA REC MELOZAL 12.7 12.0	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:18d	834	0
25/11/2024 09:55:18d	VC REC MELOZAL 12.9 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:18d	834	0
25/11/2024 09:55:18d	VA REC PUNTILLA 13.7 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:18d	832	0
25/11/2024 09:55:18d	VB REC PUNTILLA 13.1 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:18d	832	0
25/11/2024 09:55:18d	VC REC PUNTILLA 12.9 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:18d	832	0
25/11/2024 09:55:20d	Op.S/C F.A REC COPEFRUT NORMAL	ALARM2A	FILSURD	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:18d	584	0
25/11/2024 09:55:20d	Op.S/C F.B REC COPEFRUT NORMAL	ALARM2A	FILSURD	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:18d	584	0
25/11/2024 09:55:20d	Op.S/C F.C REC COPEFRUT NORMAL	ALARM2A	FILSURD	S202	LN		1 25/11/2024 09:55:18d	584	0
25/11/2024 09:55:20d	Potencia Activa 13.5kV AI.INDUSTRIAL 6.1 -8.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:20d	Potencia Activa 13.5kV AI.INDUSTRIAL 6.1 -7.5	SCADA-AL	CQTSTC	S213	LN		1 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:20d	Corriente F.C 13.5kV AI.INDUSTRIAL 1913.0 405.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	LN		1 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:20d	Corriente F.A 13.5kV AI.INDUSTRIAL 1964.0 405.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	LN		1 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:20d	Corriente F.B 13.5kV AI.INDUSTRIAL 1895.0 405.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	LN		1 25/11/2024 09:55:21d	10	0

25/11/2024 09:55:20d	Corriente F.S PML TR-2 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LN	0 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:20d	Corriente F.S PML TR-2 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LN	0 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:20d	Corriente F.T PML TR-2 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LN	0 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:20d	Corriente F.T PML TR-2 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LN	0 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:20d	Voltaje F.R PML TR-2 0.0 12.7	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LN	0 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:20d	Voltaje F.R PML TR-2 0.0 12.4	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LN	0 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:20d	Corriente F.R PML TR-2 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LN	0 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:20d	Corriente F.R PML TR-2 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LN	0 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:20d	Voltaje F.T PML TR-2 0.0 12.7	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LN	0 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:20d	Voltaje F.T PML TR-2 0.0 12.4	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LN	0 25/11/2024 09:55:21d	10	0
25/11/2024 09:55:21d	Falla Aliment.CTBC TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	LN	1 25/11/2024 09:55:14d	76	1
25/11/2024 09:55:22d	VC REC ALCAZAR 7.4 7.1	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1 25/11/2024 09:55:22d	773	0
25/11/2024 09:55:24d	Mal Funcion REC CIRCUNVALACION ALARMA	ALARM4A	FILSUD	S224	LN	0 25/11/2024 09:55:23d	129	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.C 13.5kV AI.INDUSTRIAL RAMP LOW -382.6 -300.0	SCADA-AL	CQTSTC	S218	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.C 13.5kV AI.INDUSTRIAL 0.0 405.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.C 13.5kV AI.INDUSTRIAL 0.0 380.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.C 13.5kV AI.INDUSTRIAL 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.C 13.5kV AI.INDUSTRIAL 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.A 13.5kV AI.INDUSTRIAL RAMP LOW -392.8 -300.0	SCADA-AL	CQTSTC	S218	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.A 13.5kV AI.INDUSTRIAL 0.0 405.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.A 13.5kV AI.INDUSTRIAL 0.0 380.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.A 13.5kV AI.INDUSTRIAL 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.A 13.5kV AI.INDUSTRIAL 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.B 13.5kV AI.INDUSTRIAL RAMP LOW -379.0 -300.0	SCADA-AL	CQTSTC	S218	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.B 13.5kV AI.INDUSTRIAL 0.0 405.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.B 13.5kV AI.INDUSTRIAL 0.0 380.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTC	S211	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.B 13.5kV AI.INDUSTRIAL 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:25d	Corriente F.B 13.5kV AI.INDUSTRIAL 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	LN	1 25/11/2024 09:55:25d	186	0
25/11/2024 09:55:26d	Falta Vac REC COPEFRUT ALARMA	ALARM4A	FILSUD	S224	LN	0 25/11/2024 09:55:22d	520	0
25/11/2024 09:55:26d	Mal Funcion REC AGRINOVA ALARMA	ALARM4A	FILSUD	S224	LN	0 25/11/2024 09:55:22d	958	0
25/11/2024 09:55:26d	Falta Vac REC AGRINOVA ALARMA	ALARM4A	FILSUD	S224	LN	0 25/11/2024 09:55:22d	950	0
25/11/2024 09:55:26d	Mal Funcion REC CAMINO REAL ALARMA	ALARM4A	FILSUD	S224	LN	0 25/11/2024 09:55:23d	226	0
25/11/2024 09:55:26d	Falta Vac REC CAMINO REAL ALARMA	ALARM4A	FILSUD	S224	LN	1 25/11/2024 09:55:23d	226	0
25/11/2024 09:55:46d	Falta Vac REC CIRCUNVALACION ALARMA	ALARM4A	FILSUD	S224	LN	0 25/11/2024 09:55:46d	835	0
25/11/2024 09:55:58d	VC REC PUNTILLA 12.2 12.2	SCADA-AL	FILSUD	S212	LN	0 25/11/2024 09:55:58d	755	0
25/11/2024 09:56:30d	VC REC PUNTILLA 12.6 12.2	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1 25/11/2024 09:56:30d	697	0
25/11/2024 09:56:40d	ESTADO REC CAMINO REAL ABIERTO By ARAMOS	ALARM1A	FILSUD	S224	LN	1 25/11/2024 09:56:36d	486	0
25/11/2024 09:56:40d	Op.Lockout REC CAMINO REAL ALARMA	ALARM2A	FILSUD	S224	LN	0 25/11/2024 09:56:36d	486	0
25/11/2024 09:56:54d	VA REC CAMINO REAL 13.0 12.2	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1 25/11/2024 09:56:54d	752	0
25/11/2024 09:56:54d	VB REC CAMINO REAL 13.6 12.2	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1 25/11/2024 09:56:54d	752	0
25/11/2024 09:56:54d	VC REC CAMINO REAL 13.7 12.2	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1 25/11/2024 09:56:54d	752	0
25/11/2024 09:56:54d	VA REC CIRCUNVALACION 7.8 7.1	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1 25/11/2024 09:56:54d	860	0
25/11/2024 09:56:54d	VB REC CIRCUNVALACION 7.9 7.0	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1 25/11/2024 09:56:54d	860	0
25/11/2024 09:56:54d	VC REC CIRCUNVALACION 7.5 7.0	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1 25/11/2024 09:56:54d	860	0
25/11/2024 09:56:54d	VA REC ZOO SAN ANTONIO 6.7 7.1	SCADA-AL	FILSUD	S212	LN	0 25/11/2024 09:56:54d	862	0
25/11/2024 09:56:54d	VB REC ZOO SAN ANTONIO 7.0 7.1	SCADA-AL	FILSUD	S212	LN	0 25/11/2024 09:56:54d	862	0
25/11/2024 09:56:56d	ESTADO REC CIRCUNVALACION CERRADO By ARAMOS	ALARM1A	FILSUD	S224	LN	1 25/11/2024 09:56:52d	241	0
25/11/2024 09:56:56d	Op.Lockout REC CIRCUNVALACION NORMAL	ALARM2A	FILSUD	S202	LN	1 25/11/2024 09:56:52d	250	0
25/11/2024 09:56:56d	Mal Funcion REC CIRCUNVALACION NORMAL	ALARM4A	FILSUD	S202	LN	1 25/11/2024 09:56:53d	335	0
25/11/2024 09:56:56d	Corr.Sob.Min.Op REC CIRCUNVALACION ALARMA	ALARM2A	FILSUD	S224	LN	0 25/11/2024 09:56:52d	297	0
25/11/2024 09:56:56d	Corr.Sob.Min.Op REC CIRCUNVALACION NORMAL	ALARM2A	FILSUD	S202	LN	1 25/11/2024 09:56:52d	321	0
25/11/2024 09:56:58d	VB REC ZOO SAN ANTONIO 7.6 7.1	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1 25/11/2024 09:56:58d	711	0
25/11/2024 09:57:06d	Falta Vac REC CIRCUNVALACION NORMAL	ALARM4A	FILSUD	S202	LN	1 25/11/2024 09:57:06d	933	0
25/11/2024 09:57:30d	VB REC CAMINO REAL 13.8 13.8	SCADA-AL	FILSUD	S210	LN	0 25/11/2024 09:57:30d	739	0
25/11/2024 09:58:30d	Falla Comunicación Unifr�t Lina Nort ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	LN	0 25/11/2024 13:44:22d	591	0
25/11/2024 09:58:30d	Falla Comunicación Unifr�t Lina Sur ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	LN	0 25/11/2024 13:44:23d	594	0
25/11/2024 09:58:30d	Falla Comunicación F. Maipo Nuevo ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	LN	0 25/11/2024 13:44:24d	95	0
25/11/2024 09:58:30d	Falla Comunicación f. Maipo Antiguo ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	LN	0 25/11/2024 13:44:23d	594	0
25/11/2024 09:58:52d	ESTADO REC COPEFRUT ABIERTO By ARAMOS	ALARM1A	FILSUD	S224	LN	1 25/11/2024 09:58:48d	493	0
25/11/2024 09:58:52d	Op.Lockout REC COPEFRUT ALARMA	ALARM2A	FILSUD	S224	LN	0 25/11/2024 09:58:48d	493	0
25/11/2024 09:59:34d	VC REC CAMINO REAL 14.2 14.2	SCADA-AL	FILSUD	S210	LN	0 25/11/2024 09:59:34d	768	0
25/11/2024 10:00:46d	VA REC EL GARROTE 17.5 14.5	SCADA-AL	FILSUD	S210	LN	0 25/11/2024 10:00:46d	963	0
25/11/2024 10:00:46d	VB REC EL GARROTE 11.6 12.0	SCADA-AL	FILSUD	S212	LN	0 25/11/2024 10:00:46d	963	0
25/11/2024 10:00:50d	VA REC EL GARROTE 13.5 14.5	SCADA-AL	FILSUD	S211	LN	1 25/11/2024 10:00:50d	787	0
25/11/2024 10:00:50d	VB REC EL GARROTE 12.6 12.0	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1 25/11/2024 10:00:50d	787	0
25/11/2024 10:00:54d	VA REC EL GARROTE 17.5 14.5	SCADA-AL	FILSUD	S210	LN	0 25/11/2024 10:00:54d	831	0
25/11/2024 10:00:54d	VB REC EL GARROTE 11.6 12.0	SCADA-AL	FILSUD	S212	LN	0 25/11/2024 10:00:54d	831	0
25/11/2024 10:00:58d	VA REC EL GARROTE 13.4 14.5	SCADA-AL	FILSUD	S211	LN	1 25/11/2024 10:00:58d	792	0
25/11/2024 10:00:58d	VB REC EL GARROTE 12.6 12.0	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1 25/11/2024 10:00:58d	792	0
25/11/2024 10:02:24d	ESTADO REC AGRINOVA ABIERTO By ARAMOS	ALARM1A	FILSUD	S224	LN	1 25/11/2024 10:02:20d	339	0
25/11/2024 10:02:24d	Op.Lockout REC AGRINOVA ALARMA	ALARM2A	FILSUD	S224	LN	0 25/11/2024 10:02:20d	339	0
25/11/2024 10:02:40d	ESTADO REC CAMINO REAL CERRADO By ARAMOS	ALARM1A	FILSUD	S224	LN	1 25/11/2024 10:02:36d	472	0
25/11/2024 10:02:40d	Op.Lockout REC CAMINO REAL NORMAL	ALARM2A	FILSUD	S202	LN	1 25/11/2024 10:02:36d	480	0
25/11/2024 10:02:40d	Corr.Sob.Min.Op REC CAMINO REAL ALARMA	ALARM2A	FILSUD	S224	LN	0 25/11/2024 10:02:36d	527	0
25/11/2024 10:02:40d	Corr.Sob.Min.Op REC CAMINO REAL NORMAL	ALARM2A	FILSUD	S202	LN	1 25/11/2024 10:02:36d	543	0
25/11/2024 10:02:44d	Mal Funcion REC CAMINO REAL NORMAL	ALARM4A	FILSUD	S202	LN	1 25/11/2024 10:02:37d	713	0
25/11/2024 10:02:44d	Falta Vac REC CAMINO REAL NORMAL	ALARM4A	FILSUD	S202	LN	1 25/11/2024 10:02:37d	713	0
25/11/2024 10:02:44d	Corr.Sob.Min.Op REC CIRCUNVALACION ALARMA	ALARM2A	FILSUD	S224	LN	0 25/11/2024 10:02:36d	959	0
25/11/2024 10:02:44d	Corr.Sob.Min.Op REC CIRCUNVALACION NORMAL	ALARM2A	FILSUD	S202	LN	1 25/11/2024 10:02:36d	967	0
25/11/2024 10:03:10d	VA REC EL GARROTE 17.4 14.5	SCADA-AL	FILSUD	S210	LN	0 25/11/2024 10:03:10d	788	0
25/11/2024 10:03:10d	VB REC EL GARROTE 11.6 12.0	SCADA-AL	FILSUD	S212	LN	0 25/11/2024 10:03:10d	788	0
25/11/2024 10:03:22d	VA REC EL GARROTE 13.4 14.5	SCADA-AL	FILSUD	S211	LN	1 25/11/2024 10:03:22d	831	0
25/11/2024 10:03:22d	VB REC EL GARROTE 12.5 12.0	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1 25/11/2024 10:03:22d	831	0
25/11/2024 10:04:34d	VA REC EL GARROTE 17.5 14.5	SCADA-AL	FILSUD	S210	LN	0 25/11/2024 10:04:34d	784	0
25/11/2024 10:04:34d	VB REC EL GARROTE 11.5 12.0	SCADA-AL	FILSUD	S212	LN	0 25/11/2024 10:04:34d	784	0
25/11/2024 10:04:50d	VA REC EL GARROTE 13.4 14.5	SCADA-AL	FILSUD	S211	LN	1 25/11/2024 10:04:50d	766	0
25/11/2024 10:04:50d	VB REC EL GARROTE 12.5 12.0	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1 25/11/2024 10:04:50d	766	0
25/11/2024 10:04:59d	Op.Rele Maestro TR-2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTS	S202	LN	1 25/11/2024 10:04:58d	64	1
25/11/2024 10:05:06d	VA REC EL GARROTE 17.4 14.5	SCADA-AL	FILSUD	S210	LN	0 25/11/2024 10:05:06d	861	0
25/11/2024 10:05:06d	VB REC EL GARROTE 11.6 12.0	SCADA-AL	FILSUD	S212	LN	0 25/11/2024 10:05:06d	861	0
25/11/2024 10:05:54d	VA REC EL GARROTE 13.2 14.5	SCADA-AL	FILSUD	S211	LN	1 25/11/2024 10:05:54d	855	0

25/11/2024 10:05:54d	VB REC EL GARROTE 12.7 12.0	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN	1	25/11/2024 10:05:54d	855	0
25/11/2024 10:05:58d	VA REC ZOO SAN ANTONIO 7.5 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN	1	25/11/2024 10:05:58d	812	0
25/11/2024 10:06:00d	Corr.Sob.Min.Op REC CAMINO REAL ALARMA	ALARM2A	FILSURD	S224	LN	0	25/11/2024 10:05:54d	900	0
25/11/2024 10:06:00d	Corr.Sob.Min.Op REC CAMINO REAL NORMAL	ALARM2A	FILSURD	S202	LN	1	25/11/2024 10:05:54d	940	0
25/11/2024 10:06:14d	VC REC CARLOS CAMUS 14.3 14.3	SCADA-AL	FILSURD	S210	LN	0	25/11/2024 10:06:14d	752	0
25/11/2024 10:06:38d	VC REC CARLOS CAMUS 14.0 14.3	SCADA-AL	FILSURD	S211	LN	1	25/11/2024 10:06:38d	931	0
25/11/2024 10:07:02d	Falla ComunicaciÃ³n F. Maipo Antiguo NORMAL	ALARM7A	CQTDCCORD	S202	LN	1	25/11/2024 13:52:55d	517	0
25/11/2024 10:08:08d	Falla ComunicaciÃ³n F. Maipo Nuevo NORMAL	ALARM7A	CQTDCCORD	S202	LN	1	25/11/2024 13:54:01d	704	0
25/11/2024 10:10:02d	VB REC CAMINO REAL 13.4 13.8	SCADA-AL	FILSURD	S211	LN	1	25/11/2024 10:10:02d	719	0
25/11/2024 10:10:02d	VC REC CAMINO REAL 13.6 14.2	SCADA-AL	FILSURD	S211	LN	1	25/11/2024 10:10:02d	719	0
25/11/2024 10:10:06d	VB REC CAMINO REAL 13.8 13.8	SCADA-AL	FILSURD	S210	LN	0	25/11/2024 10:10:06d	773	0
25/11/2024 10:13:26d	VB REC CAMINO REAL 13.4 13.8	SCADA-AL	FILSURD	S211	LN	1	25/11/2024 10:13:26d	905	0
25/11/2024 10:14:30d	VB REC CAMINO REAL 13.9 13.8	SCADA-AL	FILSURD	S210	LN	0	25/11/2024 10:14:30d	793	0
25/11/2024 10:18:06d	Alarma Intrusion Sala Electrica ALARMA	ALARM7A	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:08:53d	692	1
25/11/2024 10:20:50d	VB REC CAMINO REAL 13.3 13.8	SCADA-AL	FILSURD	S211	LN	1	25/11/2024 10:20:50d	869	0
25/11/2024 10:20:50d	VA REC ZOO SAN ANTONIO 7.1 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN	0	25/11/2024 10:20:50d	874	0
25/11/2024 10:22:23d	LN.IN066v.IN_TR2.AC.CERRAR TIMEOUT by JMARTINL	CONTROL	CQTSTS	CLA001	LN	0	25/11/2024 10:22:23d	0	0
25/11/2024 10:22:27d	VC REC ALCAZAR 7.1 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN	0	25/11/2024 10:22:27d	329	0
25/11/2024 10:22:27d	VA REC PALMILLA 7.1 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN	0	25/11/2024 10:22:27d	442	0
25/11/2024 10:22:27d	VC REC PUNTILLA 12.1 12.2	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN	0	25/11/2024 10:22:27d	327	0
25/11/2024 10:22:27d	VC REC SALECIANOS 11.9 12.0	SCADA-AL	FILSURD	S212	LN	0	25/11/2024 10:22:27d	328	0
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:23d	537	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:23d	537	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:23d	671	1
25/11/2024 10:22:29d	Int.66kv 52BT2 TR-2 CERRADO	ALARM1A	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:23d	439	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	439	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	442	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	444	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	447	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	449	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	452	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	489	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	492	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	494	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	497	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	499	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	502	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	504	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	519	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	522	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	524	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	527	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	539	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	542	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	544	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	547	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	549	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	552	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	554	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	557	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	559	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	579	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	689	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	691	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:25d	704	1
25/11/2024 10:22:29d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:25d	714	1
25/11/2024 10:22:32d	VA REC PALMILLA 7.5 7.1	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN	1	25/11/2024 10:22:32d	251	0
25/11/2024 10:22:32d	VC REC SALECIANOS 12.3 12.0	SCADA-AL	FILSURD	S213	LN	1	25/11/2024 10:22:32d	371	0
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	505	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	508	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	510	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	513	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	515	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	518	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	520	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	523	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	528	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	530	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	533	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	538	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	540	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	543	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	555	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	575	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	578	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	580	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	583	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	585	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	588	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	590	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 2Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	595	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	505	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	508	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	510	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	513	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	515	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	518	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	520	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	523	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	528	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	530	1

25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	533	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	538	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	540	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	543	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	555	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	575	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	578	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	580	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	583	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	585	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	588	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 ALARMA	ALARM2E	CQTSTS	S224	LN	0	25/11/2024 10:22:28d	590	1
25/11/2024 10:22:33d	TR1-BLOQUEO POR 5Âº HARMONICO SEL 387 NORMAL	ALARM2E	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:22:28d	595	1
25/11/2024 10:22:36d	VC REC PUNTILLA 12.5 12.2	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1	25/11/2024 10:22:36d	301	0
25/11/2024 10:23:04d	Int.13.2kV S2CT2 TR-2 CERRADO By JMARTINL	ALARM1A	CQTSTS	S202	LN	1	25/11/2024 10:23:03d	25	1
25/11/2024 10:23:07d	Falta Vac REC COPEFRUT NORMAL	ALARM4A	FILSUD	S202	LN	1	25/11/2024 10:23:07d	473	0
25/11/2024 10:23:07d	Mal Funcion REC AGRINOVA NORMAL	ALARM4A	FILSUD	S202	LN	1	25/11/2024 10:23:03d	891	0
25/11/2024 10:23:07d	Falta Vac REC AGRINOVA NORMAL	ALARM4A	FILSUD	S202	LN	1	25/11/2024 10:23:03d	891	0
25/11/2024 10:23:07d	VA REC AGRINOVA 7.9 7.1	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:07d	32	0
25/11/2024 10:23:07d	VB REC AGRINOVA 8.0 7.1	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:07d	32	0
25/11/2024 10:23:07d	VC REC AGRINOVA 7.7 7.1	SCADA-AL	FILSUD	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:07d	32	0
25/11/2024 10:23:07d	Corriente F.S PML TR-2 117.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:07d	601	0
25/11/2024 10:23:07d	Corriente F.S PML TR-2 117.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:07d	601	0
25/11/2024 10:23:07d	Corriente F.T PML TR-2 53.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:07d	601	0
25/11/2024 10:23:07d	Corriente F.T PML TR-2 53.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:07d	601	0
25/11/2024 10:23:07d	Corriente F.R PML TR-2 136.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:07d	601	0
25/11/2024 10:23:07d	Corriente F.R PML TR-2 136.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:07d	601	0
25/11/2024 10:23:10d	VB REC AGRINOVA 8.1 8.0	SCADA-AL	FILSUD	S210	LN	0	25/11/2024 10:23:10d	874	0
25/11/2024 10:23:10d	Corriente F.C 13.5kV AI.INDUSTRIAL 13.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:10d	497	0
25/11/2024 10:23:10d	Corriente F.C 13.5kV AI.INDUSTRIAL 13.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:10d	497	0
25/11/2024 10:23:10d	Corriente F.A 13.5kV AI.INDUSTRIAL 15.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:10d	497	0
25/11/2024 10:23:10d	Corriente F.A 13.5kV AI.INDUSTRIAL 15.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:10d	497	0
25/11/2024 10:23:10d	Corriente F.B 13.5kV AI.INDUSTRIAL 13.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:10d	497	0
25/11/2024 10:23:10d	Corriente F.B 13.5kV AI.INDUSTRIAL 13.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:10d	497	0
25/11/2024 10:23:17d	Corriente F.S PML TR-2 3.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LN	0	25/11/2024 10:23:17d	988	0
25/11/2024 10:23:17d	Corriente F.T PML TR-2 3.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LN	0	25/11/2024 10:23:17d	988	0
25/11/2024 10:23:17d	Voltaje F.R PML TR-2 13.6 12.4	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:17d	988	0
25/11/2024 10:23:17d	Voltaje F.R PML TR-2 13.6 12.7	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:17d	988	0
25/11/2024 10:23:17d	Corriente F.R PML TR-2 3.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	LN	0	25/11/2024 10:23:17d	988	0
25/11/2024 10:23:17d	Voltaje F.T PML TR-2 13.6 12.4	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:17d	988	0
25/11/2024 10:23:17d	Voltaje F.T PML TR-2 13.6 12.7	SCADA-AL	CQTSTS	S213	LN	1	25/11/2024 10:23:17d	988	0
25/11/2024 10:23:22d	VA REC AGRINOVA 8.0 8.0	SCADA-AL	FILSUD	S210	LN	0	25/11/2024 10:23:22d	893	0

SEL-751 Settings Report

Overview Information

File Name	SEL_751_DOG HOUSE TR2 LINARES NORTE
RDB	SEL_751_DOG HOUSE TR2 LINARES NORTE.rdb
Device	SEL-751
Setting Version Number	007
Part Number	751401ACA0X0X851C10
Firmware ID	SEL-751-R201-V1-Z007003-D20180921
SELBoot Firmware ID	BOOTLDR-R501-V0-Z000000-D20140224

Settings

[Port F](#)[Port 3](#)[Port 1](#)[Global](#)[Group 1](#)[Group 2](#)[Group 3](#)[Group 4](#)[Logic 1](#)[Logic 2](#)[Logic 3](#)[Logic 4](#)[Modbus User Map](#)[Report](#)[Front Panel](#)

Settings Legend

Visible Setting

Hidden Setting

Invalid Setting

Port F Top			
Setting	Description	Range	Value
EPORT	Enable Port	Select: Y, N	Y
PROTO	Protocol	Select: SEL, MOD, EVMSG, PMU	SEL
MAXACC	Maximum Access Level	Select: 1, 2, C	2
SPEED	Data Speed (bps)	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400	9600
BITS	Data Bits (bits)	Select: 7, 8	8
PARITY	Parity	Select: O, E, N	N
STOP	Stop Bits (bits)	Select: 1, 2	1
RTSCTS	Hardware Handshaking	Select: Y, N	N
T_OUT	Port Timeout (mins)	Range = 0 to 30	5
LANG	Language	Select: ENGLISH, SPANISH	ENGLISH
AUTO	Send Auto Messages to Port	Select: Y, N	N
Port F Top			

Port 3 Top			
Setting	Description	Range	Value
EPORT	Enable Port	Select: Y, N	Y
PROTO	Protocol	Select: SEL, MOD, EVMSG, PMU, MBA, MBB, MB8A, MB8B, MBTA, MBTB	SEL
MAXACC	Maximum Access Level	Select: 1, 2, C	2
SPEED	Data Speed (bps)	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400	9600
BITS	Data Bits (bits)	Select: 7, 8	8
PARITY	Parity	Select: O, E, N	N
STOP	Stop Bits (bits)	Select: 1, 2	1
T_OUT	Port Timeout (mins)	Range = 0 to 30	5
RTSCTS	Hardware Handshaking	Select: Y, N	N
LANG	Language	Select: ENGLISH, SPANISH	ENGLISH
AUTO	Send Auto Messages to Port	Select: Y, N	N
FASTOP	Fast Operate	Select: Y, N	N
Port 3 Top			

Port 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
EPORT	Enable Port	Select: Y, N	Y
IPADDR	Device IP Address [zzz.yyy.xxx.www]	Range = ASCII string with a maximum length of 15.	192.168.1.104
SUBNETM	Subnet Mask [zzz.yyy.xxx.www]	Range = ASCII string with a maximum length of 15.	255.255.255.0
DEFRTR	Default Router Gateway [zzz.yyy.xxx.www]	Range = ASCII string with a maximum length of 15.	192.168.1.254
ETCPKA	Enable TCP Keep-Alive	Select: Y, N	Y
KAIDLE	TCP Keep-Alive Idle Range (seconds)	Range = 1 to 20	10
KAINTV	TCP Keep-Alive Interval Range (seconds)	Range = 1 to 20	1
KACNT	TCP Keep-Alive Count Range	Range = 1 to 20	6
ETELNET	Enable Telnet	Select: Y, N	Y
MAXACC	Maximum Access Level	Select: 1, 2, C	2
LANG	Language	Select: ENGLISH, SPANISH	ENGLISH
TPORT	Telnet Port	Range = 1025 to 65534, 23	23
TCBAN	Telnet Connect Banner (254 ASCII printable characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 254.	TERMINAL SERVER
TIDLE	Telnet Port Timeout (mins)	Range = 1 to 30	15
FASTOP	Fast Operate	Select: Y, N	N
EFTPSERV	Enable FTP	Select: Y, N	Y
FTPACC	FTP Maximum Access Level	Select: 1, 2, C	2
FTPUSER	FTP User Name (20 characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 20.	2AC
FTPCBAN	FTP Connect Banner (254 ASCII printable characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 254.	FTP SERVER
FTPIDLE	FTP Idle Time (mins)	Range = 5 to 255	5
E61850	Enable IEC 61850 Protocol	Select: Y, N	Y
EGSE	Enable IEC 61850 GOOSE	Select: Y, N	Y
EMMSFS	Enable MMS File Services	Select: Y, N	Y
EMOD	Enable Modbus Sessions	Select: 0-2	0
ESNTP	Enable SNTP Client	Select: OFF, UNICAST, MANYCAST, BROADCAST	UNICAST
SNTPPSIP	Primary Server IP Address [zzz.yyy.xxx.www]	Range = ASCII string with a maximum length of 15.	192.168.1.150
SNTPBSIP	Backup Server IP Address [zzz.yyy.xxx.www]	Range = ASCII string with a maximum length of 15.	192.168.1.1
SNTPPORT	SNTP IP (Local) Port Number	Range = 1 to 65534	123
SNTPRATE	SNTP Update Rate (seconds)	Range = 15 to 3600	60
SNTPTO	SNTP Timeout (seconds)	Range = 5 to 20	5

Port 1

[Top](#)

Global			
			Top
Setting	Description	Range	Value
PHROT	Phase Rotation	Select: ABC, ACB	ABC
FNOM	Rated Frequency (Hz)	Select: 50, 60	50
DATE_F	Date Format	Select: MDY, YMD, DMY	MDY
METHRES	Meter Cutoff Threshold	Select: Y, N	Y
FAULT	Fault Condition (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	50G1P OR 50N1P OR 51P1P OR 51QP OR 50Q1P OR TRIP
EMP	Messenger Points Enable	Range = 1 to 32, N	N
TGR	Group Change Delay (seconds)	Range = 0 to 400	3
SS1	Select Settings Group1 Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
SS2	Select Settings Group2 Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
SS3	Select Settings Group3 Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
SS4	Select Settings Group4 Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
EPMU	Enable Synchronized Phasor Measurement	Select: Y, N	N
IRIGC	IRIG-B Control Bits Definition	Select: NONE, C37.118	NONE
UTC_OFF	Offset From UTC (hours, in 0.25 hour increments)	Range = -24,00 to 24,00	0,00
DST_BEGM	Month To Begin DST	Range = 1 to 12, OFF	OFF
52ABF	52A Interlock in BF Logic	Select: Y, N	N
50BFP	Breaker-Failure Current Detector Pickup (amps sec.)	Range = 0,10 to 10,00	0,10
BFD	Breaker Failure Delay (seconds)	Range = 0,00 to 2,00	0,50
ATD	Auxiliary Timer Delay (seconds)	Range = 0,00 to 2,00, OFF	OFF
BFI	Breaker Failure Initiate (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	R_TRIG TRIP
IN101D	IN101 Debounce (milliseconds)	Range = 0 to 65000, AC	10
IN102D	IN102 Debounce (milliseconds)	Range = 0 to 65000, AC	10
IN301D	IN301 Debounce (milliseconds)	Range = 0 to 65000, AC	10
IN302D	IN302 Debounce (milliseconds)	Range = 0 to 65000, AC	10
IN303D	IN303 Debounce (milliseconds)	Range = 0 to 65000, AC	10
IN304D	IN304 Debounce (milliseconds)	Range = 0 to 65000, AC	10
EBMON	Enable Breaker Monitor	Select: Y, N	Y
BKMON	Control Breaker Monitor (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	TRIP

COSP1	Close/Open Operations Set Point 1-max	Range = 0 to 65000	10000
KASP1	kA(pri) Interrupted Set Point 1-min	Range = 0,00 to 999,00	1,20
COSP2	Close/Open Operations Set Point 2-mid	Range = 0 to 65000	150
KASP2	kA(pri) Interrupted Set Point 2-mid	Range = 0,00 to 999,00	8,00
COSP3	Close/Open Operations Set Point 3-min	Range = 0 to 65000	12
KASP3	kA(pri) Interrupted Set Point 3-max	Range = 0,00 to 999,00	20,00
RSTTRGT	Reset Targets (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
RSTENRGY	Reset Energy (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
RSTMXMN	Reset Max/Min (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
RSTDEN	Reset Demand (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
RSTPKDEM	Reset Peak Demand (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
DSABLSET	Disable Settings (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
TIME_SRC	IRIG Time Source	Select: IRIG1, IRIG2	IRIG1
89A2P1	Disconnect 1 N/O Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
89B2P1	Disconnect 1 N/C Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT 89A2P1
89A2P1D	Disconnect 1 Alarm Timer (seconds)	Range = 0,00 to 300,00	5,00
89A2P2	Disconnect 2 N/O Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
89B2P2	Disconnect 2 N/C Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT 89A2P2
89A2P2D	Disconnect 2 Alarm Timer (seconds)	Range = 0,00 to 300,00	5,00
89A2P3	Disconnect 3 N/O Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
89B2P3	Disconnect 3 N/C Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT 89A2P3
89A2P3D	Disconnect 3 Alarm Timer (seconds)	Range = 0,00 to 300,00	5,00
89A2P4	Disconnect 4 N/O Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
89B2P4	Disconnect 4 N/C Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT	NOT 89A2P4

		R_TRIG F_TRIG	
89A2P4D	Disconnect 4 Alarm Timer (seconds)	Range = 0,00 to 300,00	5,00
89A2P5	Disconnect 5 N/O Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
89B2P5	Disconnect 5 N/C Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT 89A2P5
89A2P5D	Disconnect 5 Alarm Timer (seconds)	Range = 0,00 to 300,00	5,00
EN_LRC	Enable Local Remote Control	Select: Y, N	N
Global			
Top			

Group 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (16 characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	SEL-751
TID	Terminal Identifier (16 characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	PROTECCION 52CT2
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio	Range = 1 to 5000	240
CTRN	Neutral (IN) CT Ratio	Range = 1 to 5000	240
PTR	PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	136,36
DELTA_Y	Transformer Connection	Select: WYE, DELTA	WYE
SINGLEV	Single Voltage Input	Select: Y, N	N
VNOM	Line Voltage, Nominal Line-to-Line (volts)	Range = 20,00 to 480,00, OFF	115,00
Z1MAG	Pos. Seq. Line Impedance Magnitude (ohms)	Range = 0,10 to 510,00	2,14
Z1ANG	Pos. Seq. Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	68,86
Z0MAG	Zero Seq. Line Impedance Magnitude (ohms)	Range = 0,10 to 510,00	6,38
Z0ANG	Zero Seq. Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	72,47
LL	Line Length - unitless	Range = 0,10 to 999,00	4,84
EFLOC	Enable Fault Location	Select: Y, N	N
50P1P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50P2P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50P3P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50P4P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50N1P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50N2P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50N3P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50N4P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G1P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G2P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G3P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G4P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q1P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF

50Q2P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q3P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q4P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
51AP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	OFF
51BP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	OFF
51CP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	OFF
51P1P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	OFF
51P2P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	5,00
51P2C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C2
51P2TD	TOC Time Dial	Range = 0,01 to 1,50	0,21
51P2RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51P2CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P2MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P2TC	Maximum Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51QP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	OFF
51N1P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	OFF
51N2P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	0,50
51N2C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N2TD	TOC Time Dial	Range = 0,01 to 1,50	0,40
51N2RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51N2CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51N2MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51N2TC	Neutral Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51G1P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	OFF
51G2P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	OFF
EDIR	Enable Directional Control	Select: Y, AUTO, N	N
EHBL2	Enable Second Harmonic Blocking	Select: Y, N	N
EHBL5	Enable Fifth Harmonic Blocking	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment	Select: Y, N	N
E49IEC	Enable IEC Thermal Element	Range = 1 to 3, N	N

27P1P	Undervoltage Trip 1 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
27PP1P	Phase-Phase Undervoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 520,00, OFF	OFF
27P2P	Undervoltage Trip 2 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
27PP2P	Phase-Phase Undervoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 520,00, OFF	OFF
E27I1	Inverse Time Undervoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E27I2	Inverse Time Undervoltage Element Enable	Select: Y, N	N
59P1P	Overvoltage Trip 1 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59G1P	Zero-Seq Overvoltage Trip 1 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59Q1P	Negative-Seq Overvoltage Trip 1 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59PP1P	Phase-Phase Overvoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 520,00, OFF	OFF
59P2P	Overvoltage Trip 2 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59G2P	Zero-Seq Overvoltage Trip 2 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59Q2P	Negative-Seq Overvoltage Trip 2 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59PP2P	Phase-Phase Overvoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 520,00, OFF	OFF
E59I1	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E59I2	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E59I3	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E59I4	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
LOPBLK	Loss of Potential Block Condition Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
55LGTP	Power Factor Lag Trip Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
55LDTP	Power Factor Lead Trip Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
55LGAP	Power Factor Lag Alarm Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
55LDAP	Power Factor Lead Alarm Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
E78VS	Enable Vector Shift	Select: Y, N	N
81D1TP	Frequency1 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D2TP	Frequency2 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D3TP	Frequency3 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D4TP	Frequency4 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D5TP	Frequency5 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
		Range = 15,00 to 70,00,	

81D6TP	Frequency6 Trip Pickup (Hz)	OFF	OFF
E81R	Enable Rate-of-Change of Frequency Elements	Select: N, 1-4	N
E81RF	Enable Fast Rate-of-Change of Frequency Elements	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (mins)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PHDEMP	Phase Pickup (amps sec.)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
GNDEMP	Residual Ground Pickup (amps sec.)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,00
3I2DEMP	Negative-Sequence Pickup (amps sec.)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,00
EPWR	Enable Three Phase Power Elements	Select: N, 3P1, 3P2	N
TDURD	Minimum Trip Time (seconds)	Range = 0,0 to 400,0	0,5
CFD	Close Failure Time Delay (seconds)	Range = 0,0 to 400,0, OFF	1,0
TR	Trip (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	51P2T OR 51P1T OR 51G2T OR 51G1T OR 51N1T OR 51N2T OR 51AT OR 51BT OR 51CT
REMTRIP	Remote Trip (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
ULTRIP	Unlatch Trip (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT (51P1P OR 51G1P OR 51N1P OR 52A)
52A	Breaker Status N/O Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
52B	Breaker Status N/C Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT 52A
CL	Close (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	SV03T AND LT02 OR CC
ULCL	Unlatch Close (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
E79	Enable Recloser	Select: N, 1-4, C1-C4	N
Group 1			
Top			

Group 2			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (16 characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	SEL-751
TID	Terminal Identifier (16 characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	FEEDER RELAY
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio	Range = 1 to 5000	120
CTRN	Neutral (IN) CT Ratio	Range = 1 to 5000	120
PTR	PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	180,00
DELTA_Y	Transformer Connection	Select: WYE, DELTA	DELTA
SINGLEV	Single Voltage Input	Select: Y, N	N
VNOM	Line Voltage, Nominal Line-to-Line (volts)	Range = 20,00 to 250,00, OFF	120,00
Z1MAG	Pos. Seq. Line Impedance Magnitude (ohms)	Range = 0,10 to 510,00	2,14
Z1ANG	Pos. Seq. Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	68,86
Z0MAG	Zero Seq. Line Impedance Magnitude (ohms)	Range = 0,10 to 510,00	6,38
Z0ANG	Zero Seq. Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	72,47
Z0SMAG	Zero Seq. Source Impedance Magnitude (ohms)	Range = 0,10 to 510,00	0,36
Z0SANG	Zero Seq. Source Impedance Angle (degrees)	Range = 0,00 to 90,00	84,61
LL	Line Length - unitless	Range = 0,10 to 999,00	4,84
EFLOC	Enable Fault Location	Select: Y, N	N
50P1P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	10,00
50P1D	Maximum Phase Overcurrent Trip Delay (seconds)	Range = 0,00 to 400,00, OFF	0,00
50P1TC	Maximum Phase Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
50P2P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	10,00
50P2D	Maximum Phase Overcurrent Trip Delay (seconds)	Range = 0,00 to 400,00, OFF	0,00
50P2TC	Maximum Phase Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
50P3P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	10,00
50P3D	Maximum Phase Overcurrent Trip Delay (seconds)	Range = 0,00 to 400,00, OFF	0,00
50P3TC	Maximum Phase Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
50P4P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	10,00
		Range = 0,00 to 400,00,	

50P4D	Maximum Phase Overcurrent Trip Delay (seconds)	OFF	0,00
50P4TC	Maximum Phase Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
50N1P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50N2P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50N3P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50N4P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G1P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G2P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G3P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G4P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q1P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q2P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q3P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q4P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
51AP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51AC	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51ATD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51ARS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51ACT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51AMR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51ATC	Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51BP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51BC	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51BTD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51BRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51BCT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51BMR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51BTC	Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT	1

		R_TRIG F_TRIG	
51CP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51CC	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51CTD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51CRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51CCT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51CMR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51CTC	Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51P1P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51P1C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51P1TD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51P1RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51P1CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P1MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P1TC	Maximum Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51P2P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51P2C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51P2TD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51P2RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51P2CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P2MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P2TC	Maximum Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51QP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51QC	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51QTD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51QRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51QCT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51QMR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51QTC	Negative Seq. Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51N1P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	OFF
51N2P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00,	OFF

		OFF	
51G1P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	0,50
51G1C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51G1TD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	1,50
51G1RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51G1CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51G1MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51G1TC	Ground Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51G2P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	0,50
51G2C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51G2TD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	1,50
51G2RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51G2CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51G2MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51G2TC	Ground Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
EDIR	Enable Directional Control	Select: Y, AUTO, N	N
EHBL2	Enable Second Harmonic Blocking	Select: Y, N	N
EHBL5	Enable Fifth Harmonic Blocking	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment	Select: Y, N	N
E49IEC	Enable IEC Thermal Element	Range = 1 to 3, N	N
27PP1P	Phase-Phase Undervoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
27PP2P	Phase-Phase Undervoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
E27I1	Inverse Time Undervoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E27I2	Inverse Time Undervoltage Element Enable	Select: Y, N	N
59Q1P	Negative-Seq Overvoltage Trip 1 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59PP1P	Phase-Phase Overvoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59Q2P	Negative-Seq Overvoltage Trip 2 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59PP2P	Phase-Phase Overvoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
E59I1	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E59I2	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E59I3	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E59I4	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
		Valid range = The legal	

LOPBLK	Loss of Potential Block Condition Equation (SELogic)	operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
55LGTP	Power Factor Lag Trip Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
55LDTP	Power Factor Lead Trip Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
55LGAP	Power Factor Lag Alarm Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
55LDAP	Power Factor Lead Alarm Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
E78VS	Enable Vector Shift	Select: Y, N	N
81D1TP	Frequency1 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D2TP	Frequency2 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D3TP	Frequency3 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D4TP	Frequency4 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D5TP	Frequency5 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D6TP	Frequency6 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
E81R	Enable Rate-of-Change of Frequency Elements	Select: N, 1-4	N
E81RF	Enable Fast Rate-of-Change of Frequency Elements	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (mins)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PHDEMP	Phase Pickup (amps sec.)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
GNDEMP	Residual Ground Pickup (amps sec.)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,00
3I2DEMP	Negative-Sequence Pickup (amps sec.)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,00
EPWR	Enable Three Phase Power Elements	Select: N, 3P1, 3P2	N
TDURD	Minimum Trip Time (seconds)	Range = 0,0 to 400,0	0,5
CFD	Close Failure Time Delay (seconds)	Range = 0,0 to 400,0, OFF	1,0
TR	Trip (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	ORED50T OR ORED51T OR ORED81T OR REMTRIP OR OC OR SV04T
REMTRIP	Remote Trip (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
ULTRIP	Unlatch Trip (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT (51P1P OR 51G1P OR 51N1P OR 52A)
52A	Breaker Status N/O Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
52B	Breaker Status N/C Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT 52A

CL	Close (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	SV03T AND LT02 OR CC
ULCL	Unlatch Close (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
E79	Enable Recloser	Select: N, 1-4, C1-C4	N
Group 2 Top			

Group 3			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (16 characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	SEL-751
TID	Terminal Identifier (16 characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	FEEDER RELAY
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio	Range = 1 to 5000	120
CTRN	Neutral (IN) CT Ratio	Range = 1 to 5000	120
PTR	PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	180,00
DELTA_Y	Transformer Connection	Select: WYE, DELTA	DELTA
SINGLEV	Single Voltage Input	Select: Y, N	N
VNOM	Line Voltage, Nominal Line-to-Line (volts)	Range = 20,00 to 250,00, OFF	120,00
Z1MAG	Pos. Seq. Line Impedance Magnitude (ohms)	Range = 0,10 to 510,00	2,14
Z1ANG	Pos. Seq. Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	68,86
Z0MAG	Zero Seq. Line Impedance Magnitude (ohms)	Range = 0,10 to 510,00	6,38
Z0ANG	Zero Seq. Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	72,47
Z0SMAG	Zero Seq. Source Impedance Magnitude (ohms)	Range = 0,10 to 510,00	0,36
Z0SANG	Zero Seq. Source Impedance Angle (degrees)	Range = 0,00 to 90,00	84,61
LL	Line Length - unitless	Range = 0,10 to 999,00	4,84
EFLOC	Enable Fault Location	Select: Y, N	N
50P1P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	10,00
50P1D	Maximum Phase Overcurrent Trip Delay (seconds)	Range = 0,00 to 400,00, OFF	0,00
50P1TC	Maximum Phase Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
50P2P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	10,00
50P2D	Maximum Phase Overcurrent Trip Delay (seconds)	Range = 0,00 to 400,00, OFF	0,00
50P2TC	Maximum Phase Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
50P3P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	10,00
50P3D	Maximum Phase Overcurrent Trip Delay (seconds)	Range = 0,00 to 400,00, OFF	0,00
50P3TC	Maximum Phase Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
50P4P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	10,00
		Range = 0,00 to 400,00,	

50P4D	Maximum Phase Overcurrent Trip Delay (seconds)	OFF	0,00
50P4TC	Maximum Phase Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
50N1P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50N2P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50N3P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50N4P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G1P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G2P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G3P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G4P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q1P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q2P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q3P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q4P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
51AP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51AC	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51ATD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51ARS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51ACT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51AMR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51ATC	Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51BP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51BC	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51BTD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51BRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51BCT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51BMR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51BTC	Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT	1

		R_TRIG F_TRIG	
51CP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51CC	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51CTD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51CRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51CCT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51CMR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51CTC	Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51P1P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51P1C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51P1TD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51P1RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51P1CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P1MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P1TC	Maximum Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51P2P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51P2C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51P2TD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51P2RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51P2CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P2MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P2TC	Maximum Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51QP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51QC	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51QTD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51QRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51QCT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51QMR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51QTC	Negative Seq. Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51N1P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	OFF
51N2P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00,	OFF

		OFF	
51G1P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	0,50
51G1C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51G1TD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	1,50
51G1RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51G1CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51G1MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51G1TC	Ground Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51G2P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	0,50
51G2C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51G2TD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	1,50
51G2RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51G2CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51G2MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51G2TC	Ground Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
EDIR	Enable Directional Control	Select: Y, AUTO, N	N
EHBL2	Enable Second Harmonic Blocking	Select: Y, N	N
EHBL5	Enable Fifth Harmonic Blocking	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment	Select: Y, N	N
E49IEC	Enable IEC Thermal Element	Range = 1 to 3, N	N
27PP1P	Phase-Phase Undervoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
27PP2P	Phase-Phase Undervoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
E27I1	Inverse Time Undervoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E27I2	Inverse Time Undervoltage Element Enable	Select: Y, N	N
59Q1P	Negative-Seq Overvoltage Trip 1 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59PP1P	Phase-Phase Overvoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59Q2P	Negative-Seq Overvoltage Trip 2 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59PP2P	Phase-Phase Overvoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
E59I1	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E59I2	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E59I3	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E59I4	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
		Valid range = The legal	

LOPBLK	Loss of Potential Block Condition Equation (SELogic)	operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
55LGTP	Power Factor Lag Trip Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
55LDTP	Power Factor Lead Trip Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
55LGAP	Power Factor Lag Alarm Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
55LDAP	Power Factor Lead Alarm Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
E78VS	Enable Vector Shift	Select: Y, N	N
81D1TP	Frequency1 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D2TP	Frequency2 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D3TP	Frequency3 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D4TP	Frequency4 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D5TP	Frequency5 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D6TP	Frequency6 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
E81R	Enable Rate-of-Change of Frequency Elements	Select: N, 1-4	N
E81RF	Enable Fast Rate-of-Change of Frequency Elements	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (mins)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PHDEMP	Phase Pickup (amps sec.)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
GNDEMP	Residual Ground Pickup (amps sec.)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,00
3I2DEMP	Negative-Sequence Pickup (amps sec.)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,00
EPWR	Enable Three Phase Power Elements	Select: N, 3P1, 3P2	N
TDURD	Minimum Trip Time (seconds)	Range = 0,0 to 400,0	0,5
CFD	Close Failure Time Delay (seconds)	Range = 0,0 to 400,0, OFF	1,0
TR	Trip (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	ORED50T OR ORED51T OR ORED81T OR REMTRIP OR OC OR SV04T
REMTRIP	Remote Trip (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
ULTRIP	Unlatch Trip (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT (51P1P OR 51G1P OR 51N1P OR 52A)
52A	Breaker Status N/O Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
52B	Breaker Status N/C Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT 52A

CL	Close (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	SV03T AND LT02 OR CC
ULCL	Unlatch Close (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
E79	Enable Recloser	Select: N, 1-4, C1-C4	N
Group 3 Top			

Group 4			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (16 characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	SEL-751
TID	Terminal Identifier (16 characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	FEEDER RELAY
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio	Range = 1 to 5000	120
CTRN	Neutral (IN) CT Ratio	Range = 1 to 5000	120
PTR	PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	180,00
DELTA_Y	Transformer Connection	Select: WYE, DELTA	DELTA
SINGLEV	Single Voltage Input	Select: Y, N	N
VNOM	Line Voltage, Nominal Line-to-Line (volts)	Range = 20,00 to 250,00, OFF	120,00
Z1MAG	Pos. Seq. Line Impedance Magnitude (ohms)	Range = 0,10 to 510,00	2,14
Z1ANG	Pos. Seq. Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	68,86
Z0MAG	Zero Seq. Line Impedance Magnitude (ohms)	Range = 0,10 to 510,00	6,38
Z0ANG	Zero Seq. Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	72,47
Z0SMAG	Zero Seq. Source Impedance Magnitude (ohms)	Range = 0,10 to 510,00	0,36
Z0SANG	Zero Seq. Source Impedance Angle (degrees)	Range = 0,00 to 90,00	84,61
LL	Line Length - unitless	Range = 0,10 to 999,00	4,84
EFLOC	Enable Fault Location	Select: Y, N	N
50P1P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	10,00
50P1D	Maximum Phase Overcurrent Trip Delay (seconds)	Range = 0,00 to 400,00, OFF	0,00
50P1TC	Maximum Phase Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
50P2P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	10,00
50P2D	Maximum Phase Overcurrent Trip Delay (seconds)	Range = 0,00 to 400,00, OFF	0,00
50P2TC	Maximum Phase Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
50P3P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	10,00
50P3D	Maximum Phase Overcurrent Trip Delay (seconds)	Range = 0,00 to 400,00, OFF	0,00
50P3TC	Maximum Phase Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
50P4P	Maximum Phase Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	10,00
		Range = 0,00 to 400,00,	

50P4D	Maximum Phase Overcurrent Trip Delay (seconds)	OFF	0,00
50P4TC	Maximum Phase Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
50N1P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50N2P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50N3P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50N4P	Neutral Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G1P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G2P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G3P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50G4P	Residual Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q1P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q2P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q3P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
50Q4P	Negative Sequence Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	OFF
51AP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51AC	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51ATD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51ARS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51ACT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51AMR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51ATC	Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51BP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51BC	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51BTD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51BRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51BCT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51BMR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51BTC	Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT	1

		R_TRIG F_TRIG	
51CP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51CC	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51CTD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51CRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51CCT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51CMR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51CTC	Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51P1P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51P1C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51P1TD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51P1RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51P1CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P1MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P1TC	Maximum Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51P2P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51P2C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51P2TD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51P2RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51P2CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P2MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51P2TC	Maximum Phase Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51QP	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	6,00
51QC	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51QTD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	3,00
51QRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51QCT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51QMR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51QTC	Negative Seq. Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51N1P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	OFF
51N2P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00,	OFF

		OFF	
51G1P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	0,50
51G1C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51G1TD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	1,50
51G1RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51G1CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51G1MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51G1TC	Ground Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
51G2P	Time Overcurrent Trip Pickup (amps sec.)	Range = 0,25 to 24,00, OFF	0,50
51G2C	TOC Curve Selection	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U3
51G2TD	TOC Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	1,50
51G2RS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
51G2CT	Constant Time Adder (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51G2MR	Minimum Response Time (seconds)	Range = 0,00 to 1,00	0,00
51G2TC	Ground Time Overcurrent Torque Control (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	1
EDIR	Enable Directional Control	Select: Y, AUTO, N	N
EHBL2	Enable Second Harmonic Blocking	Select: Y, N	N
EHBL5	Enable Fifth Harmonic Blocking	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment	Select: Y, N	N
E49IEC	Enable IEC Thermal Element	Range = 1 to 3, N	N
27PP1P	Phase-Phase Undervoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
27PP2P	Phase-Phase Undervoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
E27I1	Inverse Time Undervoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E27I2	Inverse Time Undervoltage Element Enable	Select: Y, N	N
59Q1P	Negative-Seq Overvoltage Trip 1 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59PP1P	Phase-Phase Overvoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59Q2P	Negative-Seq Overvoltage Trip 2 Pickup (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
59PP2P	Phase-Phase Overvoltage Trip Level (volts)	Range = 2,00 to 300,00, OFF	OFF
E59I1	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E59I2	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E59I3	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
E59I4	Inverse Time Overvoltage Element Enable	Select: Y, N	N
		Valid range = The legal	

LOPBLK	Loss of Potential Block Condition Equation (SELogic)	operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
55LGTP	Power Factor Lag Trip Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
55LDTP	Power Factor Lead Trip Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
55LGAP	Power Factor Lag Alarm Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
55LDAP	Power Factor Lead Alarm Pickup	Range = 0,05 to 0,99, OFF	OFF
E78VS	Enable Vector Shift	Select: Y, N	N
81D1TP	Frequency1 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D2TP	Frequency2 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D3TP	Frequency3 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D4TP	Frequency4 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D5TP	Frequency5 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
81D6TP	Frequency6 Trip Pickup (Hz)	Range = 15,00 to 70,00, OFF	OFF
E81R	Enable Rate-of-Change of Frequency Elements	Select: N, 1-4	N
E81RF	Enable Fast Rate-of-Change of Frequency Elements	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (mins)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PHDEMP	Phase Pickup (amps sec.)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
GNDEMP	Residual Ground Pickup (amps sec.)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,00
3I2DEMP	Negative-Sequence Pickup (amps sec.)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,00
EPWR	Enable Three Phase Power Elements	Select: N, 3P1, 3P2	N
TDURD	Minimum Trip Time (seconds)	Range = 0,0 to 400,0	0,5
CFD	Close Failure Time Delay (seconds)	Range = 0,0 to 400,0, OFF	1,0
TR	Trip (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	ORED50T OR ORED51T OR ORED81T OR REMTRIP OR OC OR SV04T
REMTRIP	Remote Trip (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
ULTRIP	Unlatch Trip (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT (51P1P OR 51G1P OR 51N1P OR 52A)
52A	Breaker Status N/O Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
52B	Breaker Status N/C Contact (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT 52A

CL	Close (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	SV03T AND LT02 OR CC
ULCL	Unlatch Close (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
E79	Enable Recloser	Select: N, 1-4, C1-C4	N
Group 4 Top			

Logic 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
ELAT	SELogic Latches	Range = 1 to 32, N	32
ESV	SELogic Variables/Timers	Range = 1 to 32, N	32
ESC	SELogic Counters	Range = 1 to 32, N	N
EMV	SELogic Math Variables	Range = 1 to 32, N	N
SET01	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST01	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET02	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	R_TRIG SV02T AND NOT LT02
RST02	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	R_TRIG SV02T AND LT02
SET03	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	PB03_PUL AND LT02 AND NOT 52A
RST03	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	(PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV03T) AND LT03
SET04	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	PB04_PUL AND 52A
RST04	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	(PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV04T) AND LT04
SET05	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST05	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET06	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST06	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET07	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST07	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT	NA

		R_TRIG F_TRIG	
SET08	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST08	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET09	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST09	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET10	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST10	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET11	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST11	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET12	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST12	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET13	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST13	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET14	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST14	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET15	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST15	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET16	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
		Valid range = The legal	

RST16	(SELogic)	operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET17	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST17	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET18	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST18	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET19	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST19	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET20	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST20	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET21	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST21	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET22	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST22	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET23	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST23	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET24	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST24	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET25	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA

RST25	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET26	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST26	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET27	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST27	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET28	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST28	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET29	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST29	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET30	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST30	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET31	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST31	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET32	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST32	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV01PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV01DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV01	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV02PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	3,00
SV02DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00

SV02	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	PB02
SV03PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV03DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV03	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	LT03
SV04PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV04DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV04	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	LT04
SV05PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,25
SV05DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,25
SV05	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	(PB02 OR LT03 OR LT04) AND NOT SV05T
SV06PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV06DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV06	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV07PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV07DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV07	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV08PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV08DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV08	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV09PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV09DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV09	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV10PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV10DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV10	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	51P1T OR 51P2T OR 51AT OR 51BT OR 51CT
SV11PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV11DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV11	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	51N1T OR 51N2T
SV12PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00

SV12DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV12	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT TSNTTP
SV13PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	8,00
SV13DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV13	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	IN301
SV14PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV14DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV14	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV15PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV15DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV15	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV16PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV16DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV16	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV17PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV17DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV17	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV18PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV18DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV18	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV19PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV19DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV19	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV20PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV20DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV20	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV21PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV21DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV21	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA

SV22PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV22DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV22	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV23PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV23DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV23	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV24PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV24DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV24	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV25PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV25DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV25	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV26PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV26DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV26	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV27PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV27DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV27	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV28PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV28DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV28	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV29PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV29DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV29	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV30PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV30DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV30	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV31PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV31DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV31	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT	NA

		R_TRIG F_TRIG	
SV32PU	SV_Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV32DO	SV_Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV32	SV_Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
OUT101FS	OUT101 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT101	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	TRIP
OUT102FS	OUT102 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT102	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	CLOSE
OUT103FS	OUT103 Fail-Safe	Select: Y, N	Y
OUT103	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	HALARM
OUT301FS	OUT301 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT301	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
OUT302FS	OUT302 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT302	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
OUT303FS	OUT303 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT303	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
OUT304FS	OUT304 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT304	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
Logic 1			
Top			

Logic 2			
Top			
Setting	Description	Range	Value
ELAT	SELogic Latches	Range = 1 to 32, N	4
ESV	SELogic Variables/Timers	Range = 1 to 32, N	5
ESC	SELogic Counters	Range = 1 to 32, N	N
EMV	SELogic Math Variables	Range = 1 to 32, N	N
SET01	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST01	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET02	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	R_TRIG SV02T AND NOT LT02
RST02	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	R_TRIG SV02T AND LT02
SET03	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	PB03_PUL AND LT02 AND NOT 52A
RST03	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	(PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV03T) AND LT03
SET04	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	PB04_PUL AND 52A
RST04	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	(PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV04T) AND LT04
SV01PU	SV_Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV01DO	SV_Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV01	SV_Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV02PU	SV_Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	3,00
SV02DO	SV_Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV02	SV_Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	PB02
SV03PU	SV_Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV03DO	SV_Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV03	SV_Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	LT03

SV04PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV04DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV04	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	LT04
SV05PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,25
SV05DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,25
SV05	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	(PB02 OR LT03 OR LT04) AND NOT SV05T
OUT101FS	OUT101 Fail-Safe	Select: Y, N	Y
OUT101	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	HALARM OR SALARM OR AFALARM
OUT102FS	OUT102 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT102	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	CLOSE
OUT103FS	OUT103 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT103	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	TRIP
OUT301FS	OUT301 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT301	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
OUT302FS	OUT302 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT302	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
OUT303FS	OUT303 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT303	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
OUT304FS	OUT304 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT304	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
Logic 2			
Top			

Logic 3			
Top			
Setting	Description	Range	Value
ELAT	SELogic Latches	Range = 1 to 32, N	4
ESV	SELogic Variables/Timers	Range = 1 to 32, N	5
ESC	SELogic Counters	Range = 1 to 32, N	N
EMV	SELogic Math Variables	Range = 1 to 32, N	N
SET01	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST01	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET02	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	R_TRIG SV02T AND NOT LT02
RST02	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	R_TRIG SV02T AND LT02
SET03	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	PB03_PUL AND LT02 AND NOT 52A
RST03	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	(PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV03T) AND LT03
SET04	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	PB04_PUL AND 52A
RST04	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	(PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV04T) AND LT04
SV01PU	SV_Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV01DO	SV_Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV01	SV_Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV02PU	SV_Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	3,00
SV02DO	SV_Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV02	SV_Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	PB02
SV03PU	SV_Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV03DO	SV_Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV03	SV_Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	LT03

SV04PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV04DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV04	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	LT04
SV05PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,25
SV05DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,25
SV05	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	(PB02 OR LT03 OR LT04) AND NOT SV05T
OUT101FS	OUT101 Fail-Safe	Select: Y, N	Y
OUT101	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	HALARM OR SALARM OR AFALARM
OUT102FS	OUT102 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT102	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	CLOSE
OUT103FS	OUT103 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT103	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	TRIP
OUT301FS	OUT301 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT301	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
OUT302FS	OUT302 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT302	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
OUT303FS	OUT303 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT303	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
OUT304FS	OUT304 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT304	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
Logic 3			
Top			

Logic 4			
Top			
Setting	Description	Range	Value
ELAT	SELogic Latches	Range = 1 to 32, N	4
ESV	SELogic Variables/Timers	Range = 1 to 32, N	5
ESC	SELogic Counters	Range = 1 to 32, N	N
EMV	SELogic Math Variables	Range = 1 to 32, N	N
SET01	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
RST01	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SET02	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	R_TRIG SV02T AND NOT LT02
RST02	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	R_TRIG SV02T AND LT02
SET03	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	PB03_PUL AND LT02 AND NOT 52A
RST03	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	(PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV03T) AND LT03
SET04	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	PB04_PUL AND 52A
RST04	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	(PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV04T) AND LT04
SV01PU	SV_Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV01DO	SV_Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV01	SV_Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NA
SV02PU	SV_Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	3,00
SV02DO	SV_Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV02	SV_Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	PB02
SV03PU	SV_Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV03DO	SV_Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV03	SV_Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	LT03

SV04PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV04DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,00
SV04	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	LT04
SV05PU	SV_ Timer Pickup (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,25
SV05DO	SV_ Timer Dropout (seconds)	Range = 0,00 to 3000,00	0,25
SV05	SV_ Input (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	(PB02 OR LT03 OR LT04) AND NOT SV05T
OUT101FS	OUT101 Fail-Safe	Select: Y, N	Y
OUT101	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	HALARM OR SALARM OR AFALARM
OUT102FS	OUT102 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT102	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	CLOSE
OUT103FS	OUT103 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT103	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	TRIP
OUT301FS	OUT301 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT301	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
OUT302FS	OUT302 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT302	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
OUT303FS	OUT303 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT303	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
OUT304FS	OUT304 Fail-Safe	Select: Y, N	N
OUT304	(SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
Logic 4			
Top			

Modbus User Map			
			Top
Setting	Description	Range	Value
MOD_001	USER REG#001 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IA_MAG
MOD_002	USER REG#002 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IB_MAG
MOD_003	USER REG#003 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IC_MAG
MOD_004	USER REG#004 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IN_MAG
MOD_005	USER REG#005 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IG_MAG
MOD_006	USER REG#006 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IAV
MOD_007	USER REG#007 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	3I2
MOD_008	USER REG#008 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	UBI
MOD_009	USER REG#009 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	VAVE
MOD_010	USER REG#010 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	3V2
MOD_011	USER REG#011 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	UBV
MOD_012	USER REG#012 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	P
MOD_013	USER REG#013 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	Q
MOD_014	USER REG#014 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	S
MOD_015	USER REG#015 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	PF
MOD_016	USER REG#016 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	FREQ
MOD_017	USER REG#017 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	MWH3PIH
MOD_018	USER REG#018 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	MWH3PIL
MOD_019	USER REG#019 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	MWH3POH
MOD_020	USER REG#020 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	MWH3POL
MOD_021	USER REG#021 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	MVRH3PIH
MOD_022	USER REG#022 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	MVRH3PIL
		Range = Maximum of 1	

MOD_023	USER REG#023 (8 characters)	Digital Elements	MVRH3POH
MOD_024	USER REG#024 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	MVRH3POL
MOD_025	USER REG#025 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	MVAH3PH
MOD_026	USER REG#026 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	MVAH3PL
MOD_027	USER REG#027 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RTDWDGMX
MOD_028	USER REG#028 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RTDBRGMX
MOD_029	USER REG#029 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RTDAMB
MOD_030	USER REG#030 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RTDOTHMX
MOD_031	USER REG#031 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IARMS
MOD_032	USER REG#032 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IBRMS
MOD_033	USER REG#033 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	ICRMS
MOD_034	USER REG#034 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	INRMS
MOD_035	USER REG#035 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IAMX
MOD_036	USER REG#036 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IAMN
MOD_037	USER REG#037 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IBMX
MOD_038	USER REG#038 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IBMN
MOD_039	USER REG#039 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	ICMX
MOD_040	USER REG#040 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	ICMN
MOD_041	USER REG#041 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	INMX
MOD_042	USER REG#042 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	INMN
MOD_043	USER REG#043 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IGMX
MOD_044	USER REG#044 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IGMN
MOD_045	USER REG#045 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	KW3PMX
MOD_046	USER REG#046 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	KW3PMN
MOD_047	USER REG#047 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	KVAR3PMX
MOD_048	USER REG#048 (8 characters)	Range = Maximum of 1	KVAR3PMN

		Digital Elements	
MOD_049	USER REG#049 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	KVA3PMX
MOD_050	USER REG#050 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	KVA3PMN
MOD_051	USER REG#051 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	FREQMX
MOD_052	USER REG#052 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	FREQMN
MOD_053	USER REG#053 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TRIP_LO
MOD_054	USER REG#054 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TRIP_HI
MOD_055	USER REG#055 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	WARN_LO
MOD_056	USER REG#056 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	WARN_HI
MOD_057	USER REG#057 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_058	USER REG#058 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_059	USER REG#059 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_060	USER REG#060 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_061	USER REG#061 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_062	USER REG#062 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_063	USER REG#063 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_064	USER REG#064 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_065	USER REG#065 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_066	USER REG#066 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_067	USER REG#067 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_068	USER REG#068 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_069	USER REG#069 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_070	USER REG#070 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_071	USER REG#071 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_072	USER REG#072 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_073	USER REG#073 (8 characters)	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
MOD_074	USER REG#074 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_075	USER REG#075 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_076	USER REG#076 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_077	USER REG#077 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_078	USER REG#078 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_079	USER REG#079 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_080	USER REG#080 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_081	USER REG#081 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_082	USER REG#082 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_083	USER REG#083 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_084	USER REG#084 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_085	USER REG#085 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_086	USER REG#086 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_087	USER REG#087 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_088	USER REG#088 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_089	USER REG#089 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_090	USER REG#090 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_091	USER REG#091 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_092	USER REG#092 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_093	USER REG#093 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_094	USER REG#094 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_095	USER REG#095 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_096	USER REG#096 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_097	USER REG#097 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_098	USER REG#098 (8 characters)	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
MOD_099	USER REG#099 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_100	USER REG#100 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_101	USER REG#101 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_102	USER REG#102 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_103	USER REG#103 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_104	USER REG#104 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_105	USER REG#105 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_106	USER REG#106 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_107	USER REG#107 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_108	USER REG#108 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_109	USER REG#109 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_110	USER REG#110 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_111	USER REG#111 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_112	USER REG#112 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_113	USER REG#113 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_114	USER REG#114 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_115	USER REG#115 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_116	USER REG#116 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_117	USER REG#117 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_118	USER REG#118 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_119	USER REG#119 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_120	USER REG#120 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_121	USER REG#121 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_122	USER REG#122 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_123	USER REG#123 (8 characters)	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
MOD_124	USER REG#124 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_125	USER REG#125 (8 characters)	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
Modbus User Map			
			Top

Report			
Top			
Setting	Description	Range	Value
ER	Event Report Trigger (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	R_TRIG 51P1P OR R_TRIG 51G1P OR R_TRIG 50P1P OR R_TRIG 50G1P OR R_TRIG 51N1P OR R_TRIG CF
LER	Length of Event Report (cycles)	Select: 15, 64, 180	15
PRE	Prefault Length (cycles)	Range = 1 to 10	5
ESERDEL	Auto-Removal Enable	Select: Y, N	N
SER1	(24 Relay Word bits)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	IN101, IN102, 51P1T, 51G1T, 50P1P, 50N1T, 51N1T, PB01, PB02, PB03, PB04
SER2	(24 Relay Word bits)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	CLOSE, 52A, CC
SER3	(24 Relay Word bits)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	81D1T, 81D2T
SER4	(24 Relay Word bits)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	SALARM
EALIAS	Enable ALIAS Settings	Range = 1 to 20, N	4
ALIAS1	(15 characters for each string)	Range = 2 Elements	PB01 FP_AUX1 PICKUP DROPOUT
ALIAS2	(15 characters for each string)	Range = 2 Elements	PB02 FP_LOCK PICKUP DROPOUT
ALIAS3	(15 characters for each string)	Range = 2 Elements	PB03 FP_CLOSE PICKUP DROPOUT
ALIAS4	(15 characters for each string)	Range = 2 Elements	PB04 FP_TRIP PICKUP DROPOUT
FMR1NAM	Fast Message Read Name1 (9 characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 9.	FMR1
FMR1	(24 analog quantities)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	NA
FMR2NAM	Fast Message Read Name2 (9 characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 9.	FMR2
FMR2	(24 analog quantities)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	NA
FMR3NAM	Fast Message Read Name3 (9 characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 9.	FMR3
FMR3	(24 analog quantities)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	NA

FMR4NAM	Fast Message Read Name4 (9 characters)	Range = ASCII string with a maximum length of 9.	FMR4
FMR4	(24 analog quantities)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	NA
RA01TYPE	Remote Analog 01 type	Select: I, F, L	I
RA02TYPE	Remote Analog 02 type	Select: I, F, L	I
RA03TYPE	Remote Analog 03 type	Select: I, F, L	I
RA04TYPE	Remote Analog 04 type	Select: I, F, L	I
RA05TYPE	Remote Analog 05 type	Select: I, F, L	I
RA06TYPE	Remote Analog 06 type	Select: I, F, L	I
RA07TYPE	Remote Analog 07 type	Select: I, F, L	I
RA08TYPE	Remote Analog 08 type	Select: I, F, L	I
RA09TYPE	Remote Analog 09 type	Select: I, F, L	I
RA10TYPE	Remote Analog 10 type	Select: I, F, L	I
RA11TYPE	Remote Analog 11 type	Select: I, F, L	I
RA12TYPE	Remote Analog 12 type	Select: I, F, L	I
RA13TYPE	Remote Analog 13 type	Select: I, F, L	I
RA14TYPE	Remote Analog 14 type	Select: I, F, L	I
RA15TYPE	Remote Analog 15 type	Select: I, F, L	I
RA16TYPE	Remote Analog 16 type	Select: I, F, L	I
RA17TYPE	Remote Analog 17 type	Select: I, F, L	I
RA18TYPE	Remote Analog 18 type	Select: I, F, L	I
RA19TYPE	Remote Analog 19 type	Select: I, F, L	I
RA20TYPE	Remote Analog 20 type	Select: I, F, L	I
RA21TYPE	Remote Analog 21 type	Select: I, F, L	I
RA22TYPE	Remote Analog 22 type	Select: I, F, L	I
RA23TYPE	Remote Analog 23 type	Select: I, F, L	I
RA24TYPE	Remote Analog 24 type	Select: I, F, L	I
RA25TYPE	Remote Analog 25 type	Select: I, F, L	I
RA26TYPE	Remote Analog 26 type	Select: I, F, L	I
RA27TYPE	Remote Analog 27 type	Select: I, F, L	I
RA28TYPE	Remote Analog 28 type	Select: I, F, L	I
RA29TYPE	Remote Analog 29 type	Select: I, F, L	I
RA30TYPE	Remote Analog 30 type	Select: I, F, L	I
RA31TYPE	Remote Analog 31 type	Select: I, F, L	I
RA32TYPE	Remote Analog 32 type	Select: I, F, L	I
LDLIST	Load Profile List (17 Analog Quantities)	Range = Maximum of 17 Analog Elements	NA
LDAR	Load Profile Acquisition Rate (mins)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	15
Report			
Top			

Front Panel			
			Top
Setting	Description	Range	Value
EDP	Display Points Enable	Range = 1 to 32, N	4
ELB	Local Bits Enable	Range = 1 to 32, N	N
FP_TO	Front-Panel Timeout (mins)	Range = 1 to 30, OFF	15
FP_CONT	Front-Panel Contrast	Range = 1 to 16	10
FP_AUTO	Front-Panel Automessages	Select: OVERRIDE, ROTATING	OVERRIDE
RSTLED	Reset Trip-Latched LEDs On Close	Select: Y, N	Y
LEDENAC	ENABLED LED Asserted Color	Select: R, G, A	G
LEDTRPC	TRIP LED Asserted Color	Select: R, G, A	R
MAXACC	Maximum Access Level	Select: 1, 2	2
T01LEDL	Trip Latch T_LED	Select: Y, N	Y
T01LEDC	Target T01_LED Asserted Color (R,G,A)	Select: R, G, A	R
T01_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	ORED50T
T02LEDL	Trip Latch T_LED	Select: Y, N	Y
T02LEDC	Target T02_LED Asserted Color (R,G,A)	Select: R, G, A	R
T02_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	51AT OR 51BT OR 51CT OR 51P1T OR 51P2T
T03LEDL	Trip Latch T_LED	Select: Y, N	Y
T03LEDC	Target T03_LED Asserted Color (R,G,A)	Select: R, G, A	R
T03_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	51N1T OR 51G1T OR 51N2T OR 51G2T
T04LEDL	Trip Latch T_LED	Select: Y, N	Y
T04LEDC	Target T04_LED Asserted Color (R,G,A)	Select: R, G, A	R
T04_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	51QT
T05LEDL	Trip Latch T_LED	Select: Y, N	Y
T05LEDC	Target T05_LED Asserted Color (R,G,A)	Select: R, G, A	R
T05_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	81D1T OR 81D2T OR 81D3T OR 81D4T
T06LEDL	Trip Latch T_LED	Select: Y, N	N
T06LEDC	Target T06_LED Asserted Color (R,G,A)	Select: R, G, A	R
T06_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	(BFT OR T06_LED) AND NOT TRGTR
PB1ALEDC	PB1A_LED Asserted/Deasserted Colors (R,G,A,O)	Select: AG, AO, AR, GA, GO, GR, OA, OG, OR, RA, RG, RO	AO

PB1A_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	79RS
PB1BLEDC	PB1B_LED Asserted/Deasserted Colors (R,G,A,O)	Select: AG, AO, AR, GA, GO, GR, OA, OG, OR, RA, RG, RO	AO
PB1B_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	79LO
PB2ALEDC	PB2A_LED Asserted/Deasserted Colors (R,G,A,O)	Select: AG, AO, AR, GA, GO, GR, OA, OG, OR, RA, RG, RO	AO
PB2A_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT LT02 OR SV02 AND NOT SV02T AND SV05T
PB2BLEDC	PB2B_LED Asserted/Deasserted Colors (R,G,A,O)	Select: AG, AO, AR, GA, GO, GR, OA, OG, OR, RA, RG, RO	AO
PB2B_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	LT02 OR SV02 AND NOT SV02T AND SV05T
PB3ALEDC	PB3A_LED Asserted/Deasserted Colors (R,G,A,O)	Select: AG, AO, AR, GA, GO, GR, OA, OG, OR, RA, RG, RO	AO
PB3A_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT LT02 AND NOT 52A
PB3BLEDC	PB3B_LED Asserted/Deasserted Colors (R,G,A,O)	Select: AG, AO, AR, GA, GO, GR, OA, OG, OR, RA, RG, RO	AO
PB3B_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	52A OR SV03 AND NOT SV03T AND SV05T
PB4ALEDC	PB4A_LED Asserted/Deasserted Colors (R,G,A,O)	Select: AG, AO, AR, GA, GO, GR, OA, OG, OR, RA, RG, RO	AO
PB4A_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	0
PB4BLEDC	PB4B_LED Asserted/Deasserted Colors (R,G,A,O)	Select: AG, AO, AR, GA, GO, GR, OA, OG, OR, RA, RG, RO	AO
PB4B_LED	Equation (SELogic)	Valid range = The legal operators: AND OR NOT R_TRIG F_TRIG	NOT 52A OR SV04 AND NOT SV04T AND SV05T
DP01	Display Point (60 characters)		RID, "{16}"
DP02	Display Point (60 characters)		TID, "{16}"
DP03	Display Point (60 characters)		IAV, "AVE CURR {5} A"
DP04	Display Point (60 characters)		IG_MAG, "GND CURR {5} A"

Front Panel

[Top](#)



Informe de Falla

Empresa

Código de identificación

Versión

**LUZLINARES
DISTRIBUCIÓN**

IF-DX-20

1

Pérdida de suministro en S/E Linares Norte

TR-2 Alimentador Barrio Industrial

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalle de la instalación fallada.....	3
2.2.	Resumen del evento	3
2.3.	Descripción de la operación.....	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado	5
2.6.	Detalle de indisponibilidades y consumos afectados	5
3.	EVENTOS SCADA	5
4.	PROTECCIONES	6
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	6
4.2.	Ajustes.....	6
4.3.	Registros Oscilográficos (Hora UTC: $\pm 00:00$)	6
4.4.	Registro Eventos (Hora UTC: $\pm 00:00$)	6
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	¡Error! Marcador no definido.
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.	¡Error! Marcador no definido.
5.2.	Información Mantenimiento Subestaciones de Poder...	¡Error! Marcador no definido.

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Luzlinares S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Luzlinares S.A.
RUT Propietario:	96.884.450-4
Representante legal Propietario:	Francisco Solis Ganga
Dirección Propietario:	Chacabuco 675, Linares

Nombre Instalación:	Alimentadores Barrio Industrial
Tipo de Instalación:	Alimentador de Distribución
Tensión de Línea:	13,2 kV
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Aisladores de remate (3)
Elemento o Equipo Fallado:	Externa

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	
Fecha inicio:	25 de noviembre del 2024
Hora inicio:	09:55:00 hrs.
Fecha término:	25 de noviembre del 2024
Hora término:	10:23
Duración:	0 horas y 28 minutos
Equipos afectados:	Rele Maestro TR-2 S/E Linares Norte
Consumo interrumpido:	8.55 MW de S/E Linares Norte.
Porcentaje de Desconexión:	100% del alimentador
Comuna donde se origina la falla:	Linares
Comunas afectadas por la Falla:	Linares
Proposición origen causa	Choque infraestructura en distribución
Fenómeno Físico	
Elemento	
Fenómeno Eléctrico	

Modo	
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	N/A
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Industrial

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática del relé maestro del Transformador 66/13,2 kV N° 2 en S/E Linares Norte abriendo sus interruptores 66 kV (52BT2) y 13,2 kV (52CT2). Afectados consumos del alimentador Industrial por choque a instalaciones en distribución que genera corte de líneas MT.

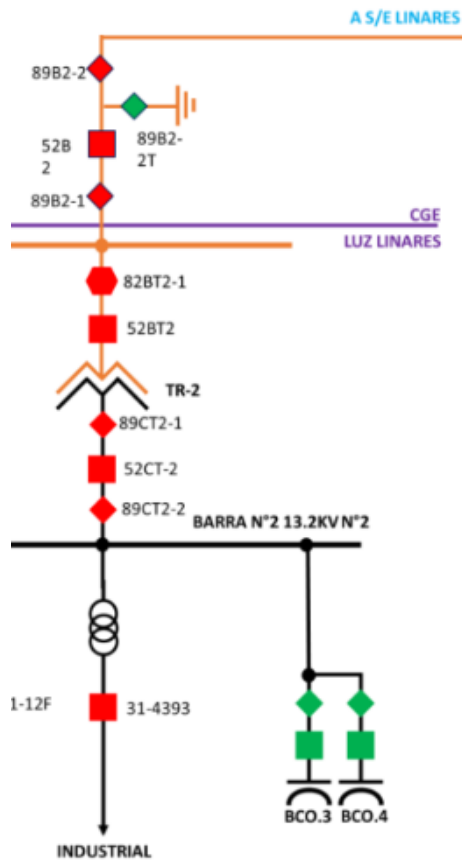
2.4. Cronología de eventos.

09:55:00 hrs. Operación automática del relé maestro del Transformador 66/13,2 kV N° 2 en S/E Linares Norte abriendo sus interruptores 66 kV (52BT2) y 13,2 kV (52CT2). Afectados consumos del alimentador Industrial.

09:55:00 hrs. En S/E Linares Norte, abierto interruptor 13,2 kV alimentador Industrial.

10:23:00 hrs. Se normaliza y energiza barra TR-2 e interruptor 13,2 kV alimentador Industrial.

2.5. Esquema topológico sistema afectado



2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones Afectadas	Detalle				Horarios		
	Barra	Alimentador	Clientes	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Linares Norte	BA S/E LINARES NORTE BARRA 2 (13.2KV)	Industrial	1836	8,55	25-11-2024 9:55	25-11-2024 10:23	0:28

3. EVENTOS SCADA

No aplica.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Sin antecedentes relevantes

4.2. Ajustes

Sin antecedentes relevantes

4.3. Registros Oscilográficos (Hora UTC: $\pm$ 00:00)

Sin antecedentes relevantes

4.4. Registro Eventos (Hora UTC: $\pm$ 00:00)

Sin antecedentes relevantes

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 Tulo 3-2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TTINA equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación".																				
				Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de Interrupción equivalente Tr"						El valor presentado viene del cálculo de la celda "Sistema de Transmisión Zonal" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida según Artículo 2-5, Dv" (MWh)	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida según Artículo 2.5, Dv", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida según Artículo 2.5, Dv", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida según Artículo 2.5, Dv", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"	Este registro es una agregación de todos los clientes regulados que fueron afectados por la pérdida de suministro de la comuna y Sistema zonal en cuestión			El valor presentado viene del cálculo de la celda "Caph equivalente", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"	
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dv	Cliente Libre Dv	Caph equivalente [MW]
1084	EL LINARES NORTE BARRA 1 113	26608	S/EL LINARES NORTE C1	Barrío Industrial	8.55	25-11-2024 9:55	2.28	25-11-2024 12:11	Linares	E	1.30	1832	0.00	0	31	Lulinares	RE	NA	NA	0.57