

Estudio para análisis de falla EAF 008/2024

“Desconexión forzada de las barras N°3 23 kV y Auxiliar N°1 23 kV de S/E Batuco”

Fecha de Emisión: 26-01-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/01/2024
Hora	01:38
Consumos desconectados (MW)	21.8
Demanda previa del sistema (MW)	8873.74
Porcentaje de desconexión	0.250 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Batuco / SE005T0054
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110 kV y 23 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
RUT	77.282.311-8
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes N°441, Osorno

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductor de la barra Auxiliar N°1 23 kV de S/E Batuco / BA04T0054SE005T0054
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
RUT	77.282.311-8
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes N°441, Osorno

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Batuco, asociado a las barras N°3 23 kV y Auxiliar N°1 23 kV, por operación de su protección de sobrecorriente de fase, ante una falla atribuida a un ratón que provoca una descarga entre los conductores de la barra Auxiliar N°1 23 kV.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 187_2022	Desconexión forzada de la barra N°1 23 kV de S/E San Pablo	14-05-2022	La empresa Enel Transmisión S.A. indica que: "El día 29 de mayo de 2022, mediante las solicitudes NeoMante N°2022046069 y N°2022046070, Enel Transmisión S.A. realizó el reemplazo del aislador dañado en el paño del alimentador Aeropuerto de S/E San Pablo".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 138-2023 y EAF 271-2023).

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 donde se originó la falla corresponde a los conductores de la barra Auxiliar N°1 23 kV de S/E Batuco, la cual, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, poseen las mismas características:

Tipo de barra:	Tubo 1-1/2" Cobre
Sección del conductor:	532 mm ²
Límite térmico permanente:	1.46 kA
Fecha de puesta en servicio:	1990

Al respecto, la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. remite antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a la S/E Batuco, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Enel Distribución S.A. señala: "Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Registros fotográficos.

h. Comuna donde se presenta la falla

13302: Lampa.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09-01-2024)	Informe de 5 días (12-01-2024)
Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	07-01-2024	12-01-2024
Enel Distribución S.A.	04-01-2024	12-01-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Batuco	ST Zonal	Auxiliar N°1 23 kV	01:38	02:30
S/E Batuco	ST Zonal	Barra N°3 23 kV	01:38	02:30

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Batuco	Cacique	Colina	4.47	0.050	10693	01:38	02:30	01:40
S/E Batuco	Chicureo	Colina	7.11	0.080	1657	01:38	02:30	01:41
S/E Batuco	Batuco	Colina	2.24	0.030	1071	01:38	02:30	01:45
S/E Batuco	Liray	Colina	0.89	0.010	558	01:38	02:30	01:46
S/E Batuco	Liray	Colina	3.83	0.040	2897	01:38	02:30	01:47
S/E Batuco	Colina	Colina	1.32	0.010	1450	01:38	02:30	01:50
S/E Batuco	Colina	Colina	1.45	0.020	2288	01:38	02:30	01:52
S/E Batuco	Colina	Colina	0.49	0.010	402	01:38	02:30	01:58
Total:			21.80 MW	0.250 %	21016			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Enel Distribución S.A y Sociedad Transmisora Metropolitana II 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)
S/E Batuco	Cacique	ENEL DISTRIBUCIÓN	Regulado	4.47	0.87	0.03	0.1
S/E Batuco	Chicureo	ENEL DISTRIBUCIÓN	Regulado	7.11	0.87	0.05	0.4
S/E Batuco	Batuco	ENEL DISTRIBUCIÓN	Regulado	2.24	0.87	0.12	0.3
S/E Batuco	Liray	ENEL DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.89	0.87	0.13	0.1
S/E Batuco	Liray	ENEL DISTRIBUCIÓN	Regulado	3.83	0.87	0.15	0.6
S/E Batuco	Colina	ENEL DISTRIBUCIÓN	Regulado	1.32	0.87	0.20	0.3
S/E Batuco	Colina	ENEL DISTRIBUCIÓN	Regulado	1.45	0.87	0.23	0.3
S/E Batuco	Colina	ENEL DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.49	0.87	0.33	0.2

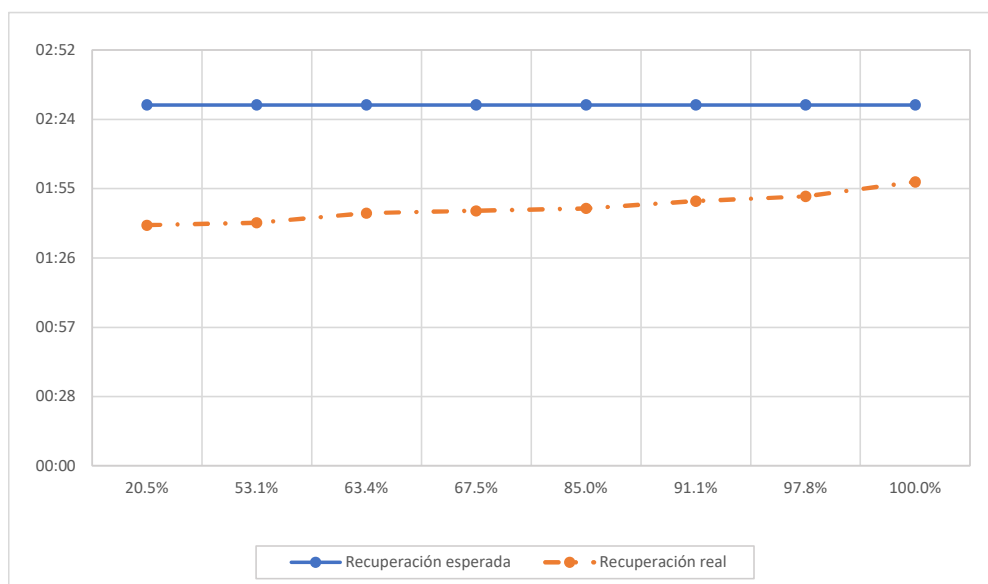
Clientes Regulados : 2.3 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 2.3 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas Enel Distribución S.A y Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que los consumos afectados normalizaron su suministro de manera previa a la disponibilidad de las barras 23 kV N°3 y Auxiliar N°1 23 kV de S/E Batuco, debido, presumiblemente, a la recuperación mediante enmalles MT.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	17.44	0.15	116.27
Último 20 %	4.36	0.33	13.21
100 % Total	21.80	0.33	66.06

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8873.74 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Atacama (TG1), Canutillar (U1 y U2), Cipreses (U2), El Toro (U1 y U3), Mejillones (IEM), Ralco (U1 y U2) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de enero de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 de enero 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 07 de enero de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de enero 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, con las siguientes particularidades:

- Las barras N°3 23 kV y Auxiliar N°1 23 kV de S/E Batuco se encontraba energizadas desde el transformador N°3 110/23 kV, a través del interruptor 52CT3.
- La barra Auxiliar N°2 23 kV se encontraba energizada desde la barra Auxiliar N°1 23 kV, a través del interruptor 52CS3.
- El alimentador Cacique se encontraba bastecido desde el transformador N°3 110/23 kV, a través de las barras Auxiliar N°1 y N°2 23 kV.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.:

"El domingo 07 de enero a las 01:37 horas se produjo la operación automática (OA) del interruptor de MT del Transformador N°3 de la S/E Batuco. Esta ocurrió debido a que un roedor entró en contacto con el aislador de soporte del desconectador 23 kV, correspondiente a la interconexión entre barra auxiliar con barra transferencia. Alimentadas por el interruptor MT del TR3.

Una vez presente en la instalación, personal de la guardia de operaciones verificó operado el Relé Maestro de Barra N°3, y abierto el interruptor MT del TR3. Se inspeccionó visualmente los componentes de esta barra y la zona de cables MT, identificando muestras de descarga eléctrica en el punto de llegada de los cables de la interconexión de la Barra de Transferencia y la Barra Auxiliar, según se muestra en las fotografías del punto N°10.

Personal de equipos de maniobra realizó inspección visual de la barra N°3 y barra auxiliar no identificando otros componentes con evidencias de descargas eléctricas".

Acciones preventivas y/o correctivas

- La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. señala:

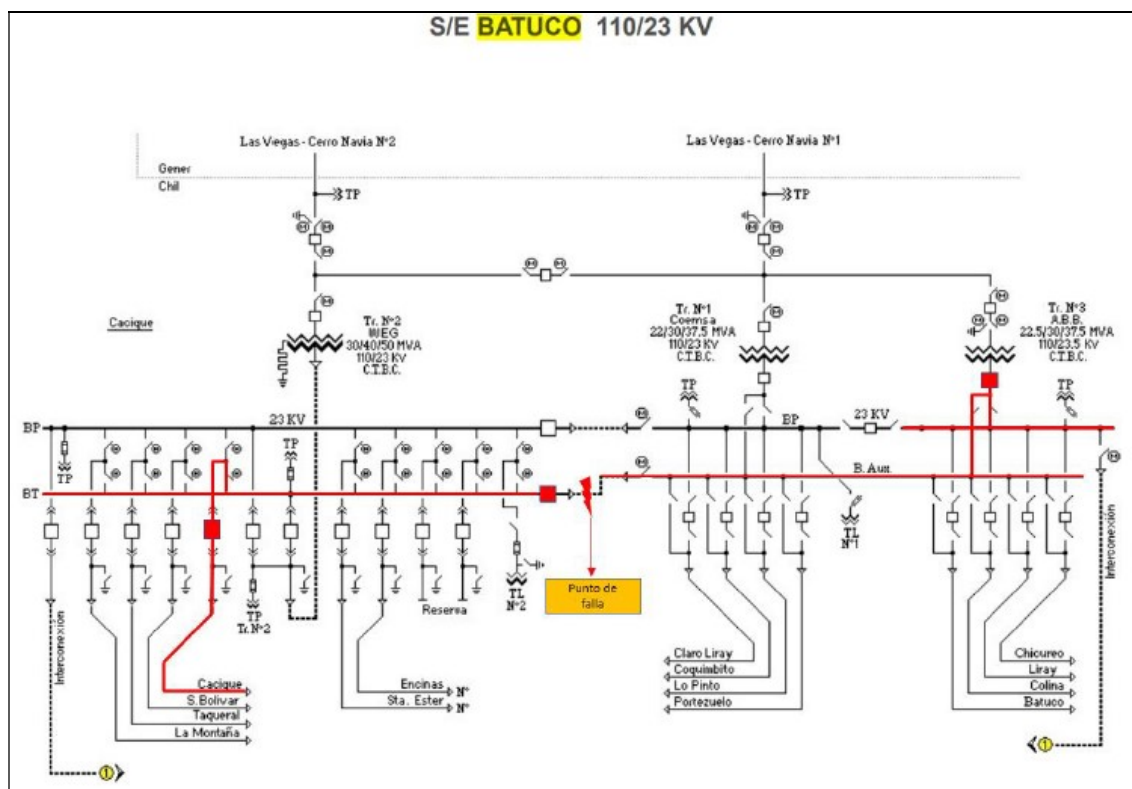
- "Ocurrida la operación de la barra N°3, se devolvió el alimentador Cacique a la barra N°2 y se realizaron maniobras en la red de distribución para realimentar los alimentadores de la barra N°3 y recuperar el 100% de los clientes.

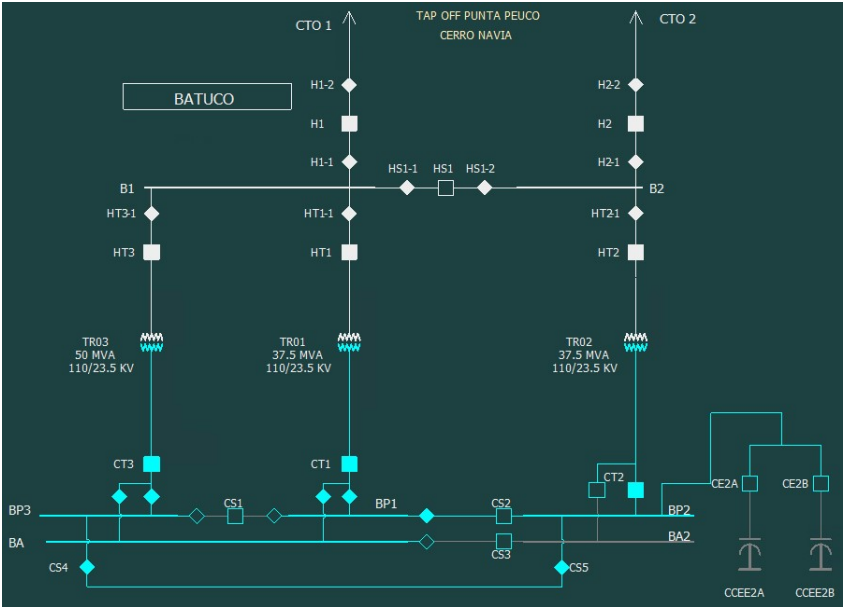
Una vez en la subestación, personal especializado revisó la instalación identificando aislador de soporte de desconector fase roja interconexión barra auxiliar - barra transferencia dañado, se aísla el punto dañado y se normaliza la barra N°3".

- Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. señala: "no aplica".

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
01:38	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	Apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Batuco, asociado al transformador N°3 110/23 kV, por operación de su protección de sobrecorriente de fase ante una falla en la barra Auxiliar 23 kV N°1.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07-01-2024	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	01:39	Traspaso del paño de cabecera del alimentador Cacique, desde la barra Auxiliar N°1 23 kV hacia la barra N°2 23 kV.
07-01-2024	Enel Distribución S.A.	01:40	Se informan recuperados los consumos del alimentador Cacique de S/E Batuco.
07-01-2024	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	01:39	Apertura de los interruptores de cabecera de los alimentadores Batuco, Colina, Liray y Chicureo.
07-01-2024	Enel Distribución S.A.	01:41	Se informa la recuperación de los consumos del alimentador Chicureo de S/E Batuco, presumiblemente mediante enmalle MT.
07-01-2024	Enel Distribución S.A.	01:45	Se informa la recuperación de los consumos del alimentador Batuco de S/E Batuco, presumiblemente mediante enmalle MT.
07-01-2024	Enel Distribución S.A.	01:46	Se informa la recuperación de los consumos de 558 clientes del alimentador Liray de S/E Batuco, presumiblemente mediante enmalle MT.
07-01-2024	Enel Distribución S.A.	01:47	Se informa la recuperación de los consumos de los clientes restantes del alimentador Liray de S/E Batuco, presumiblemente mediante enmalle MT.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07-01-2024	Enel Distribución S.A.	01:50	Se informa la recuperación de los consumos de 1450 clientes del alimentador Colina de S/E Batuco, presumiblemente mediante enmalle MT.
07-01-2024	Enel Distribución S.A.	01:52	Se informa la recuperación de los consumos de 2288 clientes del alimentador Colina de S/E Batuco, presumiblemente mediante enmalle MT.
07-01-2024	Enel Distribución S.A.	01:58	Se informa la recuperación de los consumos de los clientes restantes del alimentador Colina de S/E Batuco, presumiblemente mediante enmalle MT.
07-01-2024	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	02:30	Cierre del interruptor 52CT3 de S/E Batuco, energizando en vacío las barras N°3 23 kV, y las barras Auxiliar N°1 y N°2 23 kV.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Enel Distribución S.A. y Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
- No se cuenta con información respecto de la normalización de los paños de cabera de los alimentadores Colina, Liray y Chicureo.

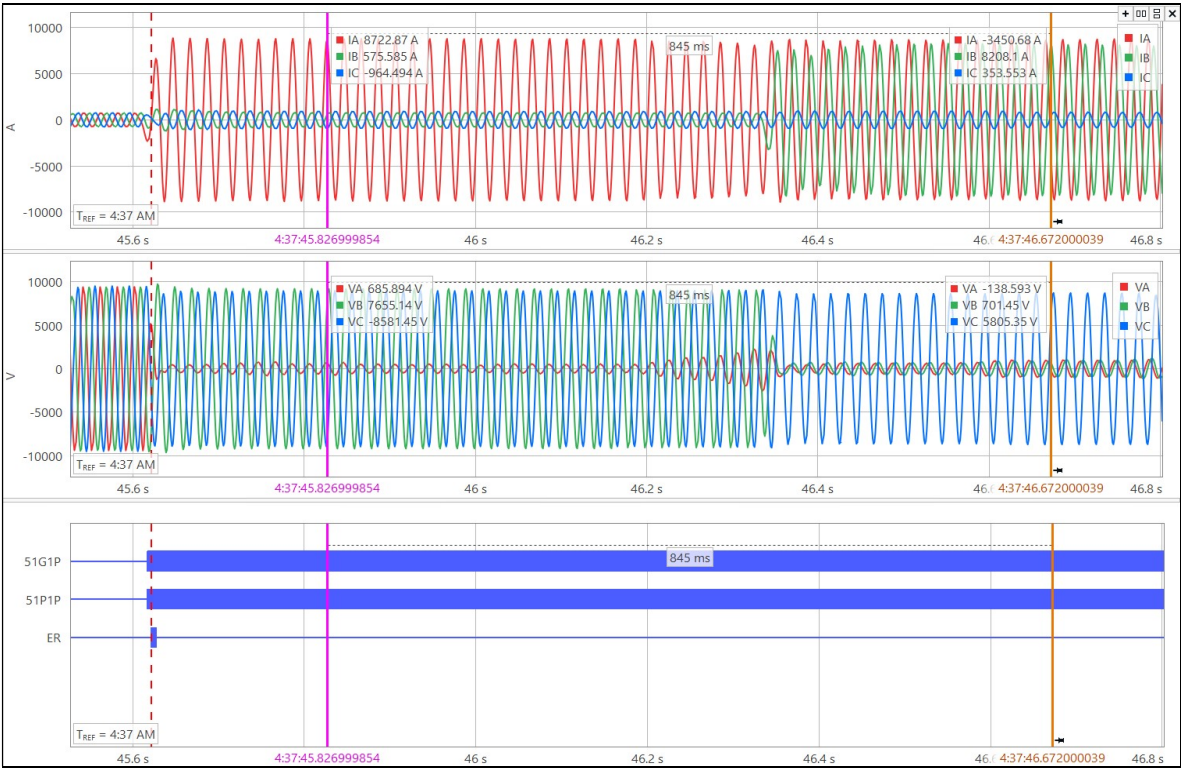
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

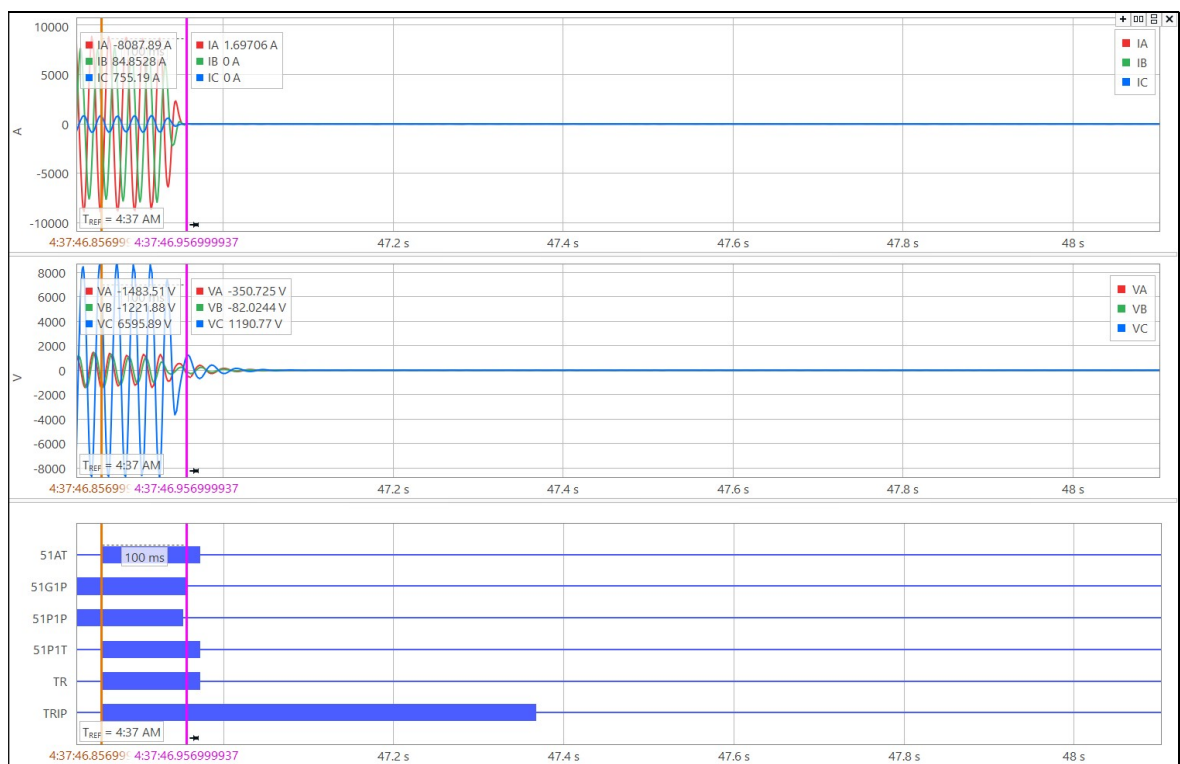
Se produjo la apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Batuco, asociado a las barras N°3 23 kV y Auxiliar N°1 23 kV, por la operación de su protección de sobrecorriente de fase, ante una falla atribuida a un roedor que provoca una descarga entre los conductores de la barra Auxiliar N°1 23 kV.

A raíz de la desconexión forzada de las barras N°3 23 kV y Auxiliar N°1 23 kV de S/E Batuco, se produjo la pérdida de aproximadamente 21.8 MW en la mencionada subestación.

En S/E Batuco, el paño CT3 cuenta con un relé EFACEC TPU S410, el cual tiene implementadas protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51 y 51N).

- Registro oscilográfico del relé EFACEC TPU S410 del paño CT3 de S/E Batuco.





De acuerdo con el registro oscilográfico de las figuras anteriores, se aprecia una falla evolutiva que parte con una sobrecorriente en la fase A de aproximadamente 8700 A de amplitud y una disminución de la tensión en esa misma fase. Posteriormente, luego de aproximadamente 720 ms desde su inicio, la falla evoluciona a bifásica en las fases A y B, con amplitudes máximas de aproximadamente 8200 A y una disminución de la tensión en esas mismas fases.

En los canales digitales se aprecia la activación de las protecciones 51 y 51N (señales *51P1P* y *51G1P*), siendo la protección 51 la que da orden de trip al interruptor 52CT3 (señales *51P1T* y *TRIP*). La apertura efectiva del interruptor 52CT3 de S/E Batuco se produjo en un tiempo aproximado de 100 ms (diferencia de tiempos entre la anulación de las corrientes y la activación de la orden de trip sobre el interruptor).

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

Detalle de la generación programada para el día 07 de enero de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 07 de enero de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de enero de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de enero de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Enel Distribución S.A. y Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Enel Distribución S.A. y Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

- No se identificaron.

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 la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño CT3 de S/E Batuco.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52CT3 de S/E Batuco.

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 apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Batuco, asociado a las barras N°3 23 kV y Auxiliar N°1 23 kV, por la operación de su protección de sobrecorriente de fase, ante una descarga entre los conductores de la barra Auxiliar N°1 23 kV, provocada por un roedor.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño CT3 de S/E Batuco.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- 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".
- c) 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 07 de enero 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.

No se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 07 de enero de 2024

Periodo Desde:

07-01-2024

12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de enero 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	
MAMPIL	39	39	39	23	20	20	20	17	9	0	0	0	0	0	2	0	0	0	1	0	0	14	32	33	39	348
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
AILLIN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	88
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LLAUQUEROO	0	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
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
RIOTRUENO	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	19
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
TRAILELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
CARILAFQUEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	13	12	12	12	12	11	11	11	15	13	15	15	15	15	15	331
MALALCAHUELLO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	15
QUILLAILLO	0	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
BUREO	0	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
LAVINA	0	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
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELAGRIO	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	12
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULLINQUE	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	12	10	17	17	17	17	6	5	17	11	17	17	17	17	17	372
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	0	7
SANTAISABEL	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	12
HIDROMOCHO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	8	8	10	10	10	10	7	7	10	8	10	10	10	10	10	228
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1	31
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	5
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	10
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	1	31
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	408
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	2	48
LICAN	17	10	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	0	7	12	17	17	17	17	152
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	16	15	20	20	20	20	12	11	20	16	20	20	20	20	20	449
RUCATAYO	21	21	21	21	26	26	26	20	15	9	13	20	20	20	20	25	14	17	30	9	15	33	33	33	33	520
CUMBRES	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	10	10	13	13	13	13	9	8	13	10	13	13	13	13	13	285
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	4	4	4	4	2	2	4	3	4	4	4	4	4	89
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	5	5	5	5	3	2	5	4	5	5	5	5	5	111
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	1	1	3	2	3	3	3	3	3	56
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	50
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	0	0	2	1	2	2	2	2	2	43
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	1	0	1	1	1	1	1	12
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	1	0	1	1	1	1	1	15
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	1	24
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	1351	1215	1078	889	724	583	492	429	362	129	106	166	313	506	700	829	1026	1332	1573	2183	2643	2518	2255	2132	25 535
PE-TCHAMMA	2	1	6	11	30	43	54	46	44	23	8	6	14	17	22	0	37	48	35	34	34	10	2	1	528
PE-SIERRAGORDA	2	3	3	3	4	6	7	9	8	0	0	0	9	20	24	27	37	55	62	62	39	9	2	2	391
PE-VALLEDELOSVENTOS	3	1	2	3	4	4	5	5	5	0	0	0	9	19	25	26	28	32	38	53	55	35	16	7	373
PE-CERROTIGRE	3	2	4	4	3	7	9	7	2	0	0	0	0	16	41	56	65	70	80	99	134	94	45	18	758
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	31	74	102	107	111	123	123	127	105	61	22	8	995
PE-CALAMA	2	3	7	10	12	17	20	19	17	0	0	0	6	24	37	46	51	55	62	85	82	50	22	8	634
PE-TALTAL	11	17	18	15	14	16	17	17	13	0	0	0	1	15	27	31	31	32	32	33	25	14	8	6	393
PE-ATACAMA	80	54	41	29	10	1	0	0	0	0	0	16	37	46	52	70	84	97	106	123	144	140	125	118	1373
PE-SARCO	94	80	65	47	31	16	7	8	5	0	0	0	0	0	0	5	13	31	58	102	138	147	141	136	1124
PE-CABOLEONES-1	69	62	56	41	24	9	3	6	3	0	0	0	0	5	19	32	47	59	72	89	112	112	104	101	1024
PE-CABOLEONES-2	132	124	114	91	62	29	16	9	7	0	0	0	10	21	36	52	71	94	116	151	190	194	182	177	1876
PE-CABOLEONES-3	87	79	72	54	34	17	7	9	3	0	0	0	0	0	4	23	41	60	82	110	141	141	132	127	1222
PE-SANJUAN	111	89	55	40	36	26	4	2	0	0	0	0	0	0	8	60	87	120	140	157	186	186	176	172	1651
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	0	0	7
PE-ELARRAYAN	88	87	85	81	76	71	66	57	49	35	32	34	37	41	45	50	57	68	77	91	105	100	92	92	1613
PE-TALINAYPONIENTE	54	51	49	45	41	37	34	31	26	15	14	15	21	29	37	42	43	46	47	51	60	59	56	55	955
PE-TALINAYORIENTE	30	22	15	12	9	7	6	5	4	0	0	11	31	50	62	66	67	69	69	73	82	77	67	62	898
PE-PUNTASIERRA	60	59	57	51	48	45	42	37	35	22	18	18	20	21	25	27	30	33	41	61	74	74	70	69	1036

Periodo Desde:		07-01-2024		12-01-2024																						
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de enero 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	
PE-LOSCURIOS	47	41	36	26	20	18	17	14	12	0	0	8	16	25	37	45	51	54	56	65	80	83	80	81		912
PE-MONTEREDONDO	21	20	18	15	14	10	9	7	7	5	5	5	7	7	8	9	10	12	16	22	28	27	27	25		334
PE-PUNTAPALMERAS	29	26	23	20	18	15	13	10	6	0	0	0	1	3	5	4	4	6	12	24	32	36	34	31		350
PE-CANELA	6	5	5	4	4	4	4	3	3	2	2	2	3	3	4	5	6	8	9	10	12	12	10	9		135
PE-CANELA-2	32	30	27	26	24	23	21	19	19	14	14	13	13	15	19	22	27	34	38	43	50	49	44	41		656
PE-TOTAL	25	22	20	16	15	15	15	13	11	4	6	7	7	5	5	9	13	21	26	30	36	37	35	32		422
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	6	5	5		64
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	2	4	5	5	5	5	5	5	3	3	2		51
PE-LAESTRELLA	13	13	12	12	12	12	12	11	10	2	0	0	0	0	0	0	2	6	12	21	31	33	30	29		272
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2		27
PE-CAMPO-LINDO	4	5	6	5	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	3	6	10	17	21	21	19		134
PE-ELMAITEN	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4		25
PE-NEGRETE	9	8	7	6	4	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	13	18	20	21	20		134
PE-MESAMAVIDA	13	13	12	9	7	5	4	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	22	24	25	27		179
PE-ALENA	20	19	17	14	9	7	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	16	30	38	41	42		262
PE-CUEL	8	7	7	5	4	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	15	16	18		112
PE-SANMATIAS	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	5		32
PE-LOMASDEDUQUECO	9	9	9	8	7	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	14	22	26	26	26		167
PE-LOSOLMOS	20	20	20	17	13	9	6	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	23	36	41	42	41		299
PE-RENAICO	26	23	19	13	8	4	2	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	5	22	40	52	52	49	45		363
PE-RENAICO-2	29	25	21	16	12	9	7	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	34	47	49	48	47		364
PE-MALLECONORTE	19	16	13	10	7	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	29	43	48	47	46		295
PE-MALLECOSUR	25	22	17	14	10	6	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	32	49	56	56	56		357
PE-SANGABRIEL	57	51	45	33	25	17	12	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	62	90	103	97	92		721
PE-LAFLOR	15	14	13	9	5	5	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	14	21	23	23	22		182
PE-LACABANA	24	23	22	20	16	11	8	7	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	25	40	48	50	50		355
PE-TOLPANSUR	24	22	18	14	9	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	37	52	58	59	57		376
PE-ELNOGAL	2	2	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0		16
PE-LOSBUENOSAIRES	4	4	4	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	13	13	12		81
PE-LAESPERANZA	3	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6		45
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2		18
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2		11
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	2	2	2		20
PE-RAKI	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2		21
PE-ELARREBOL	7	6	6	4	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0		39
PE-AURORA	11	10	8	9	8	9	10	9	8	0	0	6	10	12	17	0	0	32	14	28	30	27	24	24		302
PE-PUELCHESUR	11	12	12	9	10	11	13	12	10	0	0	4	5	5	7	0	0	21	4	24	33	34	32	32		300
PE-SANPEDRO	2	1	2	2	3	3	3	4	5	1	1	8	9	10	10	2	1	9	2	5	6	6	5	6		104
PE-SANPEDRO-2	2	2	2	3	4	4	5	5	7	1	1	12	14	15	16	2	0	14	2	8	8	8	8	8		150

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	11	958	3763	4820	5390	5610	5707	5722	5527	5387	5213	4814	4434	2587	324	19	0	0	60 286
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	42
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	3	0	0	0	0	57
PFV-WILLKA	0	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	2	9	12	12	13	13	13	13	13	12	12	11	5	0	0	0	0	139
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	11	15	16	15	15	13	10	5	2	1	1	0	0	0	115
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	21	105	112	109	107	106	102	100	97	94	93	70	37	3	0	0	0	1157
PFV-VALLEDLSOL	0	0	0	0	0	0	0	17	65	89	107	117	118	114	111	103	93	85	73	39	3	0	0	0	1133
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	9	41	49	59	66	63	59	52	52	53	54	40	17	1	0	0	0	616
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	63
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	17	75	98	106	112	113	108	105	100	92	90	83	39	0	0	0	0	1137
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	13	69	75	76	74	74	71	70	67	63	63	54	18	1	0	0	0	787
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	10	46	60	58	58	58	50	48	45	42	39	44	41	1	0	0	0	600
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	11	22	37	46	51	51	50	50	44	33	0	6	1	0	0	0	405
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	104
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	20	69	81	94	93	0	0	90	0	90	90	0	25	1	0	0	0	652
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	55
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	20	20	20	19	19	18	18	17	17	14	0	0	0	0	0	199
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	13	14	14	14	14	13	13	13	12	12	10	0	0	0	0	0	143
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	94
PFV-SOLDELDIESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	132	178	165	182	191	185	183	177	173	167	153	86	12	0	0	1989
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	38	44	44	43	42	41	40	38	37	37	32	12	0	0	0	456
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	36	40	41	41	40	38	37	36	34	32	27	10	0	0	0	416
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	106	144	167	173	178	178	178	177	170	145	69	0	0	0	0	1876
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	30	136	219	239	238	238	236	235	234	232	234	198	92	9	0	0	2569
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	18	29	33	34	35	35	35	33	31	26	13	2	0	0	0	364
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	10	31	37	40	40	39	38	37	36	34	33	31	17	2	0	0	424
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	7	7	7	6	7	7	5	0	0	0	0	87
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	70	84	89	91	95	94	93	89	86	82	81	37	3	0	0	1006
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	46	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	51
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	12	46	46	46	46	46	43	42	40	38	38	43	28	1	0	0	514
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	7	8	9	9	9	8	9	9	8	4	0	0	0	0	94
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	14	54	69	79	86	87	84	83	77	70	71	71	39	2	0	0	883
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	44	60	62	63	63	62	62	60	56	54	52	31	2	0	0	678
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	35	45	45	48	48	48	48	47	45	39	20	1	0	0	0	516
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	83
PFV-CAMPILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	18	70	84	85	84	83	80	79	77	75	75	65	24	0	0	0	900
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	24	85	109	122	129	133	131	128	120	111	111	112	64	5	0	0	1383
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	11	13	14	14	14	13	13	12	12	11	7	1	0	0	0	144

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de enero 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	
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	19	2	0	0	0	0	32
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	36	106	106	0	1	0	106	0	0	106	3	106	79	13	0	0	0	661
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	22	81	107	120	120	118	114	113	109	106	106	90	42	1	0	0	0	1249
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	2	0	0	0	0	63
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	72
PFV-DELDESierto	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	6	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	72
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	4
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	7	28	37	41	42	43	42	41	39	37	33	29	17	3	0	0	0	438
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	12	13	13	13	12	12	11	10	9	5	1	0	0	0	133
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	27	42	49	49	48	47	46	43	41	43	44	32	8	0	0	0	522
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	4	4	67	84	87	86	84	82	79	74	71	72	77	46	2	0	0	0	920
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	19	25	32	36	39	37	34	33	32	31	37	27	2	0	0	0	388
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	16	78	107	116	113	116	112	115	108	112	116	113	63	3	0	0	0	1288
PFV-JAVERA	0	0	0	0	0	0	0	0	32	47	49	50	51	50	48	47	45	45	47	32	1	0	0	0	542
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	17	59	68	68	67	66	64	63	61	59	60	54	23	1	0	0	0	728
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	14	17	20	21	20	20	19	18	18	18	11	1	0	0	0	208
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	38	15	0	0	129
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	10	16	21	24	25	25	24	23	19	15	10	5	1	0	0	0	220
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	88
PFV-DIEGOALMAG																									

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de enero 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	
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	15
PFV-LAS MOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LAS MAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	88
PFV-EL DIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-EL SALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	80
PFV-LAS MASCORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	14
PFV-SANTALUCÍA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	47
PFV-SIETE COLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-LOS NOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	4	5	5	4	3	1	0	0	0	28
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALLINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCÚZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-NORTECHICO-1	0	0																							

Periodo Desde:		07-01-2024	12-01-2024																						
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 7 de enero 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	
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	41
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	8	8	6	3	0	0	0	0	40
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	7	4	3	1	0	0	0	0	92
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	8	9	7	6	6	6	5	1	0	0	0	74
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	5	5	6	6	6	5	1	0	0	0	58
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	3
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	5	4	4	3	1	0	0	0	0	51
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	78
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	24
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	0	24	28	47	61	65	64	63	55	41	28	20	14	2	0	0	0	514
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	0	90
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	4	7	8	7	4	1	0	0	0	44
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	50
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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20
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	19
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	11
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	5	8	7	6	2	1	0	0	0	40
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	6	7	7	6	5	5	1	0	0	0	0	51
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	5	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	0	75
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	5	4	2	2	1	1	0	0	0	0	30
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	0	0	0	0	35
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSTAURETES	0	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-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	75
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	7	4	4	1	0	0	0	94
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	3	1	0	0	0	0	18
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ELCUERVO	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-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	8	5	3	1	0	0	0	0	88
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	100
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	68
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	39
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	8	9	8	8	5	4	3	1	0	0	0	0	60
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0																				

Periodo Desde:		07-01-2024	12-01-2024																						
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 7 de enero 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	
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	3	7	6	6	6	4	3	3	1	0	0	0	0	54
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	3	1	0	0	0	0	41
PFV-PANGUILMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	35
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	30
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	8	4	1	0	0	0	97
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	6	8	6	7	6	4	5	3	2	1	0	0	0	68
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	3	3	3	4	2	1	0	0	0	29
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	74
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	4	5	6	4	4	1	0	0	0	0	38
PFV-SANTAAMELIA	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-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	63
PFV-ISOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	8	7	5	3	1	1	0	0	0	0	74
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	8	8	8	7	7	6	3	1	0	0	0	0	71
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	8	9	4	0	0	4	7	5	3	1	0	0	0	0	51
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	8	8	9	8	8	7	7	4	3	1	0	0	0	0	73
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	87
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	13	34	42	47	50	54	48	56	81	52	52	51	38	8	2	0	0	627
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	14	20	36	48	54	55	52	42	29	17	9	6	1	0	0	0	386
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	7	8	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	92
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	20	70	98	112	113	111	106	103	98	91	87	82	56	13	0	0	0	1161
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
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	1	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	9	8	6	2	1	0	0	0	78
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	80
PFV-ELPERAL	0	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-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	6	7	6	6	4	1	0	0	0	0	46
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	8	5	4	4	2	1	0	0	0	0	53
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	98
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	7	6	2	2	2	0	0	0	0	75
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	8	7	3	2	1	0	0	0	87
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	7	7	5	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	59
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	4	4	3	5	2	0	0	0	0	35
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	9	9	9	9	7	6	3	0	0	0	0	75
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	5	5	4	3	3	2	0	0	0		

Periodo Desde:		07-01-2024	12-01-2024																						
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 7 de enero 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	
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	84
PFV-CANTERA	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-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5	
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	23	
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	30	
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	13	
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99	
PFV-LASTORCAZAS	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-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9	
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99	
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	7	
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	3	3	1	1	1	0	0	22	
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26	
PFV-MALVILLA	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-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	9	
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	6	4	2	1	0	0	0	29	
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5	
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	75	
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	1	
PFV-MAITENLAHUE	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-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5	
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	25	
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27	
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25	
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5	
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29	
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4	
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5	
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	10	
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	6	
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	12	
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21	
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27	
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	66	
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	4	6	5	4	2	0	3	3	1	0	0	41	
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	15	
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	20	
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27	
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	5	4	4	4	2	4	3	1	0	0	41	
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	14	
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13	
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13	
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	16	
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	32	
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	2	1	1	0	0	0	17	
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	32	
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25	
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	7	
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	0	2	2	1	1	0	0	0	16	
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	4	5	7	5	5	7	3	4	3	1	0	0	53	
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21	
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21	
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21	
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	15	
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27	
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	16	
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	18	
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	1	2	2	2	2	0	0	0	19	
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24	
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	8	8	8	7	6	5	4	3	0	0	0	71	
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25	
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98	
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	16	
PFV-TREBO	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-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6	
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	5	
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	24	
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	18	
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	2	1	2	1	1	0	0	18	
PFV-BERRUUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	4	5	5	6	7	5	4	7	5	1	0	0	61	

Términos	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	3236	3189	3097	3184	3274	3265	3334	2518	1028	1005	1050	1013	1017	1009	1016	1006	1006	1012	995	1218	2415	2848	2901	2984	48 617
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CERROPABELLON-G1A_GEO	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
CERROPABELLON-G2A_GEO	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
CERROPABELLON-G3A_GEO	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
NORGENER-NT01_CAR	55	55	55	55	55	87	81	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	1379
NORGENER-NT02_CAR	136	136	136	136	136	136	136	90	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	73	78	104	2080
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0																							

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 7 de enero 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
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0																					

Periodo Desde:		07-01-202412-01-2024		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de enero 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			
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E		380	380	380	380	380	380	380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	224	224	224	0	3332		
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1AB_TG1B+TV1_GNL_INFLEX		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B		0	0	0	0	0	0	0																				

[illegible]

[illegible]

07-01-2024 12-01-2024

[illegible]

[illegible]

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3452	3346	3328	3183	3171	3165	3122	2999	1757	1449	1303	1339	1305	1292	1307	1339	1335	1364	1422	2192	3035	3374	3277	3107	55 960
RAPEL-1	75	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	900
RAPEL-2	75	75	75	75	75	75	74	74	44	44	0	40	0	0	0	0	51	44	44	44	74	74	75	74	1206
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	75	75	75	75	75	75	75	74	44	44	55	49	49	44	55	55	0	0	0	44	74	74	74	74	1334
RAPEL-5	75	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	900
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	15	15	22	22	22	22	22	15	15	22	17	30	30	30	30	30	599
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	27	23	30	30	30	30	30	25	25	30	30	30	30	30	30	30	700
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	6	7	7	7	7	7	158
LAMINA	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	703
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	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	1992
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	270	270	270	270	270	249	268	270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	213	270	270	270	270	3430
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	226	270	270	270	270	3466
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	210	214	194	200	200	205	203	206	210	0	0	183	228	228	228	228	4760

Periodo Desde: 07-01-2024 12-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de enero 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	
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	228	212	0	0	0	0	0	0	0	210	185	223	228	228	228	228	228	3571
MACHICURA-1	42	33	42	33	42	42	42	42	42	42	33	33	33	42	42	42	33	33	33	33	33	42	42	42	33	909
MACHICURA-2	33	42	33	42	40	42	33	33	33	42	42	42	33	33	33	42	42	42	42	42	42	33	42	33	42	916
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	8	7	7	7	7	6	6	6	6	8	10	10	10	10	10	208
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	85
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	84	84	84	84	84	84	0	65	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	110	110	110	110	110	1107
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	0
ELTORO-3	102	99	84	84	84	84	44	84	84	48	47	44	52	44	51	38	38	55	43	25	110	110	110	110	110	1675
ELTORO-4	110	110	110	89	85	85	85	85	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85	110	110	110	110	110	1320
ABANICO	37	37	37	37	37	37	37	37	37	21	19	17	16	13	11	8	5	8	21	37	37	37	37	37	37	651
ANTUCO-1	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	1272
ANTUCO-2	126	126	126	126	126	126	126	126	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	126	126	126	126	2986
RUCUE	105	105	105	105	105	105	105	105	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	105	105	105	105	2496
QUILLECO	45	45	45	45	45	45	45	45	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	45	45	45	45	45	1073
LAJA1	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	191
RALCO-1	184	239	177	177	177	177	177	177	108	150	108	108	108	108	99	108	108	108	111	108	104	177	177	177	177	3520
RALCO-2	268	230	230	183	229	220	215	177	108	167	108	108	108	108	108	108	108	108	136	105	177	183	177	177	177	3846
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	28	27	27	27	26	26	25	24	25	28	32	32	32	32	32	32	705
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	80	80	20	20	20	20	20	20	30	80	80	80	80	130	180	217	163	2954	
PANGUE-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
ANGOSTURA-1	140	98	98	79	93	0	79	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	79	0	853	
ANGOSTURA-2	90	74	90	74	0	76	74	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	134	74	0	761		
ANGOSTURA-3	40	0	0	0	0	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	40	720	
CANUTILLAR-1	59	59	80	59	59	59	59	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	0	57	72	77	75	821	
CANUTILLAR-2	80	59	80	59	59	59	59	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	72	77	77	790	

[illegible]

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1318.10
COLBUN	436.87
MACHICURA	256.71
PEHUENCHE	645.42
POLCURA	734.00
ELTORO	1334.46
ANGOSTURA	316.50
PANGUE	508.44
RALCO	722.37
CANUTILLAR	238.55
RAPEL	104.68

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de enero 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		
Charrua220	55.8	56.2	56.3	54.4	56.5	54.6	52.7	53.0	15.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	55.2	56.8	53.3	53.6		29.78	
Ciruelos220	56.7	56.7	56.9	54.8	56.8	55.1	52.4	53.1	16.2	0.0	0.0	35.8	203.6	202.9	37.3	0.0	0.0	36.6	0.0	202.6	55.3	56.5	52.8	53.3		58.14
PMontt220	56.6	56.3	56.7	54.7	56.6	54.9	51.8	52.7	16.8	0.0	0.0	37.4	212.5	211.7	38.8	0.0	0.0	37.9	0.0	210.2	54.9	56.2	52.5	53.2		59.26
Chiloe110	57.6	57.2	57.5	55.3	57.2	55.4	52.3	53.2	16.9	0.0	0.0	37.7	213.9	213.0	39.1	0.0	0.0	38.2	0.0	212.7	55.7	57.1	53.5	54.2		59.91

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto	
Crucero220->Tocopilla220	-98.5	-103.3	-104.4	-115.0	-114.6	-120.9	-124.6	-106.1	-49.9	-29.8	-47.6	-32.1	-21.2	-20.6	-31.7	-21.0	-31.9	-31.8	-17.6	-38.9	-74.5	-101.2	-111.9	-110.0		124.6
ElLoa220->Tocopilla220	-105.1	-110.1	-111.2	-122.2	-121.8	-128.4	-132.3	-113.0	-54.4	-33.3	-51.8	-35.7	-24.3	-23.8	-35.3	-24.0	-35.5	-35.4	-20.6	-42.9	-80.2	-108.0	-119.2	-117.1		132.3
Tocopilla110->S-AA100	43.5	43.7	42.4	44.7	44.6	45.3	45.5	41.3	29.9	19.3	25.3	16.7	27.3	27.8	16.9	27.5	16.8	16.9	30.8	25.8	32.4	39.3	43.2	44.5		45.5
Tocopilla110->Tamaya110	43.7	43.8	42.5	44.9	44.7	45.4	45.2	29.9	-33.7	17.9	24.3	15.2	26.7	27.1	15.5	26.9	15.4	15.5	30.5	-8.3	29.7	39.2	43.4	44.7		45.4
Encuentro220->Collahuasi220	138.1	137.0	131.7	137.6	138.7	138.2	139.4	121.9	66.7	34.3	26.3	20.4	18.6	95.9	111.9	121.4	121.6	116.6	120.4	95.7	134.2	138.3	136.4	136.9		139.4
Encuentro220->Lagunas220	103.5	103.5	99.3	103.1	103.9	104.2	104.8	78.9	-11.6	-55.1	-67.0	-79.8	-77.7	47.9	69.6	90.4	87.8	78.9	81.4	41.6	99.8	103.5	101.8	101.9		104.8
Lagunas220->Collahuasi220	63.9	62.2	60.0	63.9	64.3	63.0	64.1	76.8	129.0	151.9	158.7	162.8	163.2	85.1	66.9	57.3	57.7	65.7	64.6	92.3	63.3	64.3	64.0	64.6		163.2
Lagunas220->NvaVictoria220	-47.8	-47.8	-45.9	-47.7	-48.1	-48.1	-48.5	-34.8	10.7	38.7	45.6	46.8	51.4	-17.8	-37.2	-41.4	-43.4	-37.2	-41.3	-16.5	-46.2	-47.8	-46.9	-46.9		51.4
Lagunas220->Tarapaca220	66.2	66.9	64.1	65.8	66.4	67.1	67.1	63.9	55.4	51.3	48.5	46.8	45.8	46.1	45.8	60.6	60.3	50.2	53.6	59.0	65.7	66.2	64.8	64.6		67.1
LosChangos500->Kimal500	446.2	425.9	365.6	382.0	370.1	322.9	313.3	393.5	42.6	-66.3	-79.8	-345.1	-79.7	61.5	-205.3	326.9	-62.1	-88.3	106.7	328.9	480.5	474.4	479.4	506.7		506.7
LosChangos220->Kapatari220	568.3	562.7	514.3	540.7	534.8	511.8	512.0	550.6	399.0	207.4	214.2	-17.9	162.1	186.0	-8.8	413.2	73.6	113.6	204.6	463.9	516.3	512.9	522.5	574.6		574.6
LosChangos500->Cumbre500	-741.2	-705.6	-597.9	-615.5	-598.1	-513.8	-496.8	-831.3	-364.4	-63.9	-57.2	440.2	-5.3	-170.3	291.4	-662.9	65.7	51.9	-234.1	-715.6	-883.9	-874.4	-889.0	-968.4		968.4
Cumbres500->NvaCardones500	-734.6	-701.4	-604.6	-623.2	-608.6	-512.1	-497.7	-689.8	146.8	390.0	462.5	651.8	477.9	381.8	480.4	-64.4	166.1	153.4	236.7	-276.2	-789.7	-841.4	-844.2	-936.8		936.8
Mejillones220->OHiggins220	-109.2	-110.0	-107.2	-108.9	-109.0	-107.6	-108.0	-83.2	-60.9	-50.1	-49.1	-24.2	-56.5	-79.5	-59.4	-117.2	-89.7	-89.7	-92.2	-95.2	-107.5	-111.8	-101.2	-99.4		117.2
Cardones220->CPinto220	109.6	103.6	91.5	94.6	91.6	59.3	57.8	11.2	-374.7	-329.0	-378.1	-160.4	-340.1	-379.0	-101.3	-325.9	36.9	40.1	-289.3	-237.1	60.4	116.0	105.7	135.6		379.0
Maitencillo220->Cardones220	251.3	237.0	214.0	207.1	193.2	163.5	156.0	149.4	-104.5	-137.8	-156.6	-125.0	-138.1	-127.5	-64.6	-35.1	36.4	47.0	-39.6	83.6	263.9	299.1	291.2	308.8		308.8
NvaMaitenc500->NvaCardones500	862.9	835.2	748.4	773.9	768.6	671.0	661.0	739.0	-392.6	-641.0	-771.1	-791.2	-779.9	-731.5	-617.7	-326.4	-262.0	-244.2	-517.5	79.3	841.0	931.8	932.2	1035.1		1035.1
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500	514.7	543.0	501.2	600.4	677.1	639.9	665.9	752.8	-475.8	-812.7	-1036.3	-1088.0	-1152.0	-1157.8	-1063.4	-872.3	-847.2	-865.6	-1139.0	-502.2	321.3	351.1	394.3	520.8		1157.8
PColorada220->PAzucar220	48.5	34.1	19.0	3.1	-6.3	-10.8	-24.0	-21.7	70.8	112.2	138.6	139.9	141.9	142.5	145.2	162.6	178.9	187.4	215.0	134.6	92.5	100.7	93.0	82.0		215.0
PAzucar220->DonGoyo220	-172.1	-159.8	-148.6	-137.2	-126.0	-114.5	-105.9	-93.2	-79.0	-75.3	-80.7	-97.8	-130.0	-166.5	-193.4	-213.9	-228.5	-238.3	-90.6	-214.9	-246.2	-235.5	-214.5	-209.5		246.2
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0
DonGoyo220->Talinay220	-83.8	-73.2	-63.9	-56.7	-50.2	-44.0	-40.2	-36.5	-30.0	-27.9	-33.3	-47.6	-75.3	-105.5	-127.0	-139.4	-144.8	-146.7	0.0	-123.9	-141.7	-135.8	-122.8	-117.6		146.7
PuntaSierra220->LPalmas220	127.1	120.9	110.2	91.8	81.0	73.2	67.9	58.6	53.7	51.8	55.1	64.9	79.4	96.1	113.8	131.9	145.1	149.7	140.0	148.1	181.8	184.6	177.5	174.2		184.6
LPalmas220->LVillos220	218.8	203.6	185.3	157.4	141.5	129.8	119.1	105.1	96.1	96.1	106.6	120.1	137.2	161.5	187.0	216.0	241.7	260.5	250.1	258.5	311.6	317.1	300.0	286.9		317.1
LVillos220->Nogales220	71.6	66.8	58.8	44.8	37.8	33.3	29.0	27.2	29.6	33.6	44.3	53.0	64.8	78.9	93.8	107.7	118.7	125.8	115.9	107.8	114.4	112.8	105.5	92.3		125.8
LVillos220->DonaCarmen220	71.6	66.8	58.8	44.8	37.8	33.3	29.0	26.8	28.4	29.8	37.3	44.7	55.7	69.6	84.6	99.1	111.4	120.1	112.6	106.7	114.1	112.8	105.5	92.3		120.1
NvaPAzucar500->Polpaico500	-472.0	-517.5	-498.6	-618.5	-714.7	-691.5	-734.8	-818.6	512.5	911.2	1200.5	1288.0	1401.2	1450.5	1382.9	1231.5	1233.2	1253.3	1404.8	751.9	-165.2	-224.9	-286.1	-416.5		1450.5
Quillota220->Polpaico500	-287.7	-318.1	-365.3	-317.5	-270.3	-301.2	-289.6	-305.7	-466.1	-474.5	-494.2	-497.1	-493.2	-495.8	-471.0	-433.0	-423.0	-434.2	-465.2	-433.3	-324.0	-381.4	-349.2	-313.3		497.1
LoAguirre500->Polpaico500	1187.3	1220.2	1231.1	1268.6	1295.3	1298.4	1310.5	1344.3	260.2	-130.2	-375.7	-469.6	-563.3	-589.8	-557.5	-466.3	-442.1	-412.9	-458.6	167.8	947.0	1112.9	1128.4	1174.0		1344.3
LoAguirre500->AJahuel500	-1500.0	-1500.0	-1500.0	-1500.0	-1500.0	-1500.0	-1500.0	-1500.0	-537.9	-169.0	35.2	133.2	197.5	207.9	182.9	99.9	67.4	22.0	36.0	-580.9	-1279.8	-1500.0	-1500.0	-1500.0		1500.0
Ancoas500->AJahuel500	2167.4	2109.9	2068.4	1975.7	1924.8	1890.6	1862.5	1807.6	913.8	611.6	458.2	362.4	342.3	347.8	372.3	461.7	514.7	597.0	627.5	1588.6	1294.5	2273.0	2249.8	2163.4		2273.0
Charrua500->Ancoas500	529.7	498.1	477.3	430.4	403.1	389.6	381.6	348.7	172.2	128.4	70.6	32.0	26.8	31.2	38.3	73.5	95.3	117.4	150.2	219.8	446.6	579.7	575.1	532.5		579.7
EntreRios500->Ancoas500	1087.5	1022.5	979.9	883.6	827.5	799.8	783.5	715.9	353.4	263.6	145.0	65.7	55.1	64.1	78.6	151.0	195.6	241.0	308.4	451.2	916.9	1190.1	1180.6	1093.1		1190.1
Charrua220->Mulchen220	-139.8	-116.4	-134.3	-90.6	-56.6	-19.3	-22.1	-12.4	100.9	123.6	161.0	199.0	203.3	199.7	185.4	154.3	110.2	53.5	-27.8	-88.6	-310.7	-391.1	-416.5	-404.4		416.5
Cautin220->RioTolten220	42.3	41.9	-21.2	4.7	-3.6	-5.0	-18.6	-12.9	133.8	140.6	164.0	164.0	180.6	180.6	180.6	173.8	158.2	149.2	118.2	149.2	3.5	-22.3	-36.2	-32.3		180.6
Tineo220->PMontt220	12.5	14.4	-35.0	-4.2	-2.2	-2.2	-7.0	-5.4	113.4	116.8	128.4	134.4	135.0	136.3	135.8	132.9	131.8	135.9	88.7	141.7	28.7	4.3	-6.2	-2.3		141.6

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	92.7	93.0	92.5	100.0	99.7	139.7	139.8	79.3	15.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1	70.2	82.6	83.3	83.9	50.67
MontePatria013	95.2	94.9	95.0	103.2	103.0	145.6	145.9	82.2	20.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	78.3	92.8	93.8	93.6	54.06
Punitaqui013	98.2	97.8	97.9	106.3	106.2	150.1	150.4	84.7	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	81.7	96.8	97.9	97.7	55.96
Placilla110	77.5	76.8	76.7	82.1	82.0	111.5	111.1	66.8	16.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.9	60.5	70.1	69.9	69.4	42.27
LaCalera110	79.2	78.5	78.4	83.9	83.9	114.0	113.6	68.3	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.8	61.7	71.6	71.4	70.9	43.20
Cabildo023	83.3	82.5	82.4	88.2	88.2	119.8	119.4	71.8	17.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	65.2	75.7	75.5	74.9	45.50
Quereo023	78.4	77.6	77.6	83.0	82.9	112.8	112.4	67.6	16.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.1	62.2	72.2	71.9	71.4	42.98
SanFelipe110	80.6	79.8	79.7	85.3	85.2	115.9	115.5	69.4	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.5	62.7	72.8	72.6	72.1	43.91
Rungue044	79.3	78.5	78.5	84.0	83.9	114.1	113.7	68.4	16.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.8	61.8	71.7	71.5	71.0	43.22
Casablanca066	83.5	82.7	82.6	88.4	88.3	120.1	119.7	72.0	17.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.8	65.9	76.5	76.3	75.7	45.73
SantaMarta110	81.1	80.3	80.2	85.8	85.8	116.6	116.2	69.9	17.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	63.6	73.8	73.6	73.1	44.30

Periodo Desde:		07-01-202412-01-2024																								
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 7 de enero 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	
Leyda110		82.4	81.6	81.6	87.3	87.2	118.6	118.2	71.0	17.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	64.4	74.7	74.5	73.9	44.97
Lihueimo066		91.3	90.4	90.4	96.7	96.6	131.3	130.9	78.7	19.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	73.2	84.9	84.6	84.0	50.25
IsladeMaipo066		70.6	70.6	70.5	69.9	71.7	77.1	75.3	64.5	17.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	66.6	71.1	67.7	67.7	37.88
SanBernardo110		66.1	66.1	66.0	65.4	67.1	72.1	70.5	60.4	16.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7	61.7	65.8	62.7	62.7	35.32
Buin110		63.2	63.2	63.2	62.6	64.2	69.1	67.4	57.8	15.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.6	58.8	62.7	59.7	59.7	33.74
Colchagua066		57.4	57.7	57.8	56.1	58.1	57.5	55.6	54.0	15.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	56.6	58.7	55.2	55.5	30.74
LasCabras066		59.8	60.2	60.3	58.5	60.5	59.9	58.0	56.3	16.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	59.9	62.1	58.5	58.7	32.24
Curico066		57.7	58.0	58.1	56.4	58.3	57.7	55.9	54.3	15.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	56.8	58.8	55.4	55.6	30.86
Constitucion066		51.3	49.1	48.1	45.0	45.5	44.8	46.8	42.5	14.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	50.1	57.5	54.0	51.9	26.86
Tome066		56.4	57.0	57.2	55.3	57.5	55.6	53.7	54.1	15.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	55.8	56.9	53.5	53.9	30.20
Cabrero013		53.9	54.5	54.7	52.9	55.0	53.2	51.3	51.7	14.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	52.8	53.9	50.6	51.0	28.76
Lebu066		57.0	57.7	57.8	56.0	58.2	56.3	54.3	54.7	15.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	57.5	58.7	55.1	55.6	30.76
TresPinos066		56.8	57.4	57.6	55.7	57.9	56.1	54.1	54.5	15.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.4	57.3	58.5	55.0	55.4	30.65
LosAngeles066		54.9	55.5	55.7	53.9	56.0	54.2	52.3	52.7	15.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	54.7	55.8	52.4	52.8	29.48
Angol066		59.8	60.5	60.7	58.7	61.1	59.1	57.0	57.5	17.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	62.5	63.7	59.8	60.4	32.72
ElAvellano066		55.0	55.6	55.7	54.0	56.1	54.3	52.3	52.8	15.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	54.5	55.5	52.2	52.6	29.46
Traiguen066		57.1	57.8	58.0	56.1	58.3	56.4	54.4	54.9	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	57.2	58.3	54.8	55.3	30.76
Curacautin066		57.3	57.9	58.1	56.2	58.4	56.6	54.5	55.0	15.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.4	57.3	58.4	54.9	55.4	30.81
Lautaro066		52.0	52.5	52.9	50.5	52.8	51.3	48.5	48.5	15.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.8	52.1	52.4	49.3	49.5	27.98
Panguipulli066		60.9	61.0	60.6	58.8	60.9	58.9	55.8	56.7	18.1	0.0	0.0	40.8	231.9	231.1	42.5	0.0	0.0	0.0	0.0	227.9	60.3	60.8	56.9	57.5	62.56
Corral023		58.4	58.4	58.0	56.4	58.4	56.4	53.5	54.3	16.6	0.0	0.0	37.5	213.0	212.3	39.0	0.0	0.0	0.0	0.0	213.6	56.5	57.0	53.3	53.9	58.61
Osorno066		56.1	56.1	55.8	54.2	56.1	54.3	51.4	52.2	15.6	0.0	0.0	35.1	199.7	199.0	36.6	0.0	0.0	0.0	0.0	201.2	53.2	53.7	50.2	50.7	55.47
PuertoVaras013		59.2	59.2	58.9	57.2	59.2	57.3	54.2	55.1	16.3	0.0	0.0	36.6	208.2	207.4	38.1	0.0	0.0	0.0	0.0	210.3	55.6	56.1	52.5	53.0	58.10
Melipulli066		57.3	57.2	56.9	55.3	57.2	55.3	52.1	53.2	16.5	0.0	0.0	37.3	212.1	211.3	38.8	0.0	0.0	0.0	0.0	213.6	54.8	55.3	51.6	52.2	57.84
Colaco066		60.6	60.5	60.2	58.5	60.5	58.5	55.1	56.2	17.5	0.0	0.0	39.7	225.5	224.7	41.3	0.0	0.0	0.0	0.0	227.4	58.4	58.9	54.9	55.6	61.41
Pid-Pid110		60.2	59.4	59.5	57.2	59.1	57.3	54.0	54.8	17.4	0.0	0.0	39.0	221.6	220.7	40.6	0.0	0.0	39.7	0.0	221.3	58.4	60.2	56.4	57.3	62.25
Chonchi110		60.1	59.4	59.5	57.1	59.1	57.2	54.0	54.7	17.4	0.0	0.0	39.0	221.0	219.5	40.6	0.0	0.0	39.7	0.0	220.9	58.3	60.1	56.3	57.2	62.13

Sistemas de Almacenamiento	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	-49	-34	0	0	91	101	0	-3	-44	-193	-189	-186	-18	-121	-120	-18	-169	-28	0	-8	83	203	122	-580
SAE-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR2	0.0	-49.2	-34.2	0.0	0.0	49.2	49.2	0.0	0.0	0.0	-49.2	-49.2	-49.2	0.0	0.0	0.0	0.0	-49.2	0.0	0.0	0.0	49.2	49.2	39.3	-44.1
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.1	0.0	0.0	-102.4	-101.9	-102.4	0.0	-102.4	-102.4	0.0	-99.6	0.0	0.0	0.0	32.7	112.0	83.0	-383.4
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	51.5	0.0	-3.3	-42.2	-39.0	-37.8	-33.9	-17.9	-18.8	-17.7	-17.8	-20.2	-28.2	0.0	0.0	0.0	41.7	0.0	-141.6
SAE-CRCA-PFV-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	-7.9	-0.6	0.0	0.0	-8.5
SAE-CRCA-PFV-URIBE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.6

Reducción de Renovable Estimada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	948	1121	1207	1456	1716	1743	2239	2322	2106	1387	0	0	0	0	0	16 245
Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	947.5	1121.4	1207.4	1456.5	1715.7	1743.2	2238.6	2322.4	2105.9	1386.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16245.2

Exportación Referencial SEN-SADI N+1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	800
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	800.0

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 07 de enero 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	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
CHAPIQUINA	6.8	6.5	6.5	6.5	6.5	6.0	6.0	6.0	7.0	4.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.7	3.9	4.0	5.5	6.3	9.9	9.0	9.0	131.2	9.9	5.5
COSAPILLA	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	0.4	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.8	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	15.9	1.0	0.7
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	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	16.1	1.0	0.7
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.2	0.5	0.5
RIOHUASCO	0.7	0.7	0.7	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	23.7	1.1	1.0
PUCJARO	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	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.7	0.5	0.5
LOSMOLLES	1.8	1.8	2.0	2.2	2.0	1.8	1.9	2.4	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.0	1.9	1.4	1.8	2.1	1.8	30.2	2.4	1.3
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	48.3	48.1	48.6	48.3	48.3	48.9	50.0	50.3	50.0	50.2	51.1	51.5	51.6	51.4	51.1	51.0	51.4	52.1	52.2	52.1	50.7	50.3	50.2	49.9	1207.6	52.2	50.3
JUNCALITO	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.3	0.9	0.8
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	26.3	25.5	26.3	25.7	25.5	25.9	26.4	26.8	26.7	26.2	25.6	26.0	26.5	26.7	26.5	26.5	26.7	26.7	26.8	26.7	26.3	26.5	26.5	26.5	631.8	26.8	26.3
BLANCO	57.8	54.6	54.3	56.9	56.1	55.7	55.1	54.1	55.9	54.8	52.9	51.7	49.5	43.8	47.0	49.1	53.9	56.0	54.2	52.1	53.6	54.7	56.7	57.1	1287.6	57.8	53.7
LOSQUILLOS	29.8	30.5	30.9	30.4	29.5	29.2	29.9	30.0	29.6	30.7	31.1	30.8	30.5	30.4	29.9	29.7	29.7	30.0	29.9	29.8	27.8	29.4	28.2	26.3	714.0	31.1	29.8
CHACABUQUITO	18.1	17.9	17.6	18.3	18.1	17.8	17.4	17.4	17.8	17.8	17.9	18.5	18.5	18.4	18.3	18.1	18.0	17.6	17.9	18.0	17.8	17.1	17.1	17.1	428.5	18.5	17.9
SAUCEANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0
CARENA	7.0	7.0	6.9	6.9	7.0	6.9	7.0	6.9	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	2.4	2.8	6.4	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	109.3	7.1	4.6
MINI-ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.4	1.0	1.0
ALFALFAL	176.7	167.4	140.4	135.8	141.9	141.9	141.9	141.1	107.9	81.1	82.5	81.5	70.5	114.8	129.9	129.9	129.3	119.4	125.7	128.2	133.9	168.3	166.8	167.1	3123.9	176.7	130.2
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.4	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.2	1.1	1.1
MALLARAUCO	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.0	3.0	2.9	2.9	3.0	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	78.0	3.4	3.2
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	96.4	96.4	96.4	96.3	96.1	95.3	94.4	94.3	94.3	94.3	94.2	93.1	91.1	90.3	88.5	77.5	94.8	109.7	109.9	109.0	107.6	108.6	108.6	108.5	2345.6	109.9	97.7
SAUZAL	64.8	64.6	66.5	67.5	66.4	66.2	67.6	66.1	66.6	67.3	67.3	66.1	67.1	68.4	64.6	66.0	64.8	66.4	70.4	70.0	67.1	70.5	70.6	67.3	1608.2	70.6	67.0
CIPRESILLOS	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.7	8.1	8.7	8.7	8.7	111.7	8.7	4.7
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	210.4	9.0	8.8
LA-COMPANIA-II	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	37.2	1.6	1.5
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	152.3	151.9	153.2	157.2	154.4	152.8	152.3	149.5	143.1	109.9	102.9	102.5	101.2	93.4	91.8	94.0	92.2	89.8	94.4	117.9	132.4	143.5	155.9	154.5	3043.0	157.2	126.8
ELPASO	57.2	57.2	57.2	57.2	57.1	57.2	57.2	57.2	57.1	57.2	57.1	57.1	57.2	57.1	57.2	57.1	57.1	57.2	57.2	57.1	57.2	57.1	57.2	57.2	1371.9	57.2	57.2
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1015.2	42.3	42.3
CONVENTOIEJO	14.7	14.7	14.7	14.6	14.7	14.7	14.7	14.7	14.6	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.6	14.7	14.6	14.7	14.6	14.6	351.6	14.7	14.6
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	3.6	3.5	3.8	3.7	3.7	3.7	3.7	3.8	3.5	1.7	1.0	1.8	0.9	0.4	0.5	0.6	0.0	0.3	0.5	1.7	3.2	3.0	3.0	3.2	54.9	3.8	2.3
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.9	3.0	2.9
ROBLERIA	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	2.1	2.0	2.0	2.0	37.1	2.1	1.5
LIRCAY	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.4	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.4	20.4	20.4	20.4	491.5	20.5	20.5
MARIPOSAS	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	100.8	4.2	4.2
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.5	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.2	1.3	1.3
RIOCOLORADO	16.6	16.6	16.7	16.6	16.7</																						

	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	
ANGOSTURA-3	40.0	41.0	41.0	40.0	41.0	40.0	40.0	30.0	40.0	41.0	41.0	42.0	42.0	41.0	42.0	41.0	42.0	42.0	42.0	42.0	41.0	41.0	42.0	38.0	973.0	42.0	40.5	
PE-TCHAMMA	0.0	2.1	9.5	16.1	26.3	35.7	27.2	28.5	30.5	15.0	0.7	11.0	24.0	31.1	31.1	35.4	40.1	40.1	40.1	30.7	7.9	0.4	4.5	3.2	490.8	40.1	20.5	
PE-SIERRAGORDA	0.5	3.9	3.6	8.6	24.5	26.9	21.7	17.6	10.7	1.5	0.0	7.5	25.1	25.1	25.1	34.8	45.1	86.2	88.3	61.0	28.4	4.8	0.9	5.8	557.4	88.3	23.2	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	0.3	0.0	0.2	1.3	0.1	0.8	7.1	5.3	1.7	0.0	2.4	16.9	25.0	25.0	32.7	39.9	39.9	39.9	39.9	22.3	5.5	1.9	0.5	308.6	39.9	12.9	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.1	0.8	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	68.0	70.0	74.8	80.1	80.1	80.1	147.6	147.7	110.8	45.6	995.3	147.7	41.5		
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	2.5	6.2	4.9	8.8	7.4	6.0	0.9	0.0	0.1	12.1	15.0	21.9	64.3	74.9	74.9	74.9	77.0	36.1	9.1	7.0	0.3	504.3	77.0	21.0	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	59.4	80.0	82.4	85.0	85.0	85.0	161.8	136.8	83.4	36.9	987.9	161.8	41.2		
PE-TALTAL	5.7	25.7	40.6	35.3	34.6	31.8	15.0	5.6	2.1	2.2	2.4	2.4	4.3	9.2	12.2	12.2	12.2	12.4	12.6	12.4	12.1	7.0	2.5	2.4	314.9	40.6	13.1	
PE-SARCO	85.4	63.4	54.8	33.1	20.1	12.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	1.4	3.4	20.2	34.7	40.2	40.2	40.2	65.3	166.5	166.3	164.8	125.8	1142.1	166.5	47.6	
PE-SANJUAN	56.5	56.5	33.7	14.2	5.7	5.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	12.8	21.6	25.0	44.3	50.7	50.7	81.9	191.0	190.7	190.2	158.4	1270.0	191.0	52.9		
PE-CABOLEONES	58.5	40.8	24.1	3.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	6.0	10.1	15.0	22.0	29.9	63.1	90.7	95.4	169.1	162.6	155.2	114.8	1065.0	169.1	44.4	
PE-CABOLEONES-2	53.3	37.8	18.5	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.1	7.0	15.1	18.8	23.1	23.1	60.3	187.3	165.2	149.0	84.1	870.7	187.3	36.3		
PE-CABOLEONES-3	48.5	42.6	28.3	11.9	4.3	3.6	5.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	4.0	8.6	15.1	23.9	35.1	35.1	35.1	86.8	178.0	174.8	169.5	134.7	1050.0	178.0	43.8	
PE-ATACAMA	51.3	39.3	24.5	10.0	3.0	1.8	4.2	0.9	0.2	0.1	0.9	11.1	17.0	18.3	20.0	22.4	25.0	25.0	25.0	25.4	136.3	134.8	125.4	97.2	818.9	136.3	34.1	
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	65.1	52.9	60.6	60.9	45.4	36.5	27.6	20.9	7.8	7.0	7.5	13.0	17.0	25.1	30.6	33.1	35.7	35.7	35.7	90.0	111.1	110.3	110.3	1075.6	111.1	44.8		
PE-LOSCURUROS	41.8	36.8	23.9	19.9	17.1	22.3	11.4	5.8	1.7	3.8	4.8	4.9	10.5	15.0	20.0	38.1	45.1	45.0	45.0	47.6	104.6	107.2	107.7	106.5	886.5	107.7	36.9	
PE-TALINAYORIENTE	30.2	14.0	8.9	5.3	3.2	4.4	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	6.1	17.2	19.9	19.9	30.4	39.9	39.9	39.9	80.8	81.4	72.9	68.2	623.4	81.4	26.0		
PE-TALINAYPONIENTE	53.0	50.6	48.1	40.6	29.8	20.3	22.3	12.8	5.6	0.3	2.6	8.9	15.7	20.0	20.0	22.6	25.1	57.3	59.6	59.1	56.4	57.2	53.2	52.4	793.4	59.6	33.1	
PE-PUNTASIEERRA	69.3	68.8	65.1	57.2	55.2	57.5	50.0	37.3	24.0	19.7	26.6	28.6	29.6	30.7	30.7	30.9	30.9	30.8	30.9	43.7	81.7	81.4	81.4	81.4	1143.3	81.7	47.6	
PE-MONTEREDONDO	18.4	16.8	13.5	11.6	11.1	14.6	11.7	7.1	2.6	2.7	4.8	5.1	7.1	9.2	9.8	10.5	10.5	10.5	10.3	15.9	42.8	39.3	33.7	26.1	345.7	42.8	14.4	
PE-CANELA	6.4	5.2	4.7	3.5	5.4	5.4	4.4	3.0	2.5	4.0	4.4	3.4	3.9	4.3	4.9	8.2	10.4	10.6	10.8	11.3	12.5	13.3	9.9	7.5	159.7	13.3	6.7	
PE-CANELA-2	32.3	27.7	23.7	19.5	29.6	31.1	25.3	18.5	15.4	19.0	15.4	12.6	14.3	18.8	17.2	26.7	30.9	44.2	48.1	51.5	50.5	48.4	41.3	50.8	712.7	51.5	29.7	
PE-TOTAL	20.0	16.6	11.1	10.7	19.7	22.0	16.1	10.0	5.2	6.6	8.1	6.6	8.6	7.5	8.2	11.0	11.7	11.8	11.8	17.8	36.9	39.0	37.4	37.0	391.4	39.0	16.3	
PE-PUNTA PALMERAS	32.1	25.7	24.2	19.8	22.0	26.2	23.3	18.9	14.7	17.2	17.1	14.6	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	20.2	37.3	39.6	38.6	38.3	535.0	39.6	22.3	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-UCUQUER-2	1.8	4.5	3.7	3.3	4.2	3.6	4.1	3.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	4.4	4.4	1.9	1.6	2.0	2.3	3.9	52.7	4.5	2.2	
PE-LA-ESTRELLA	17.4	26.8	21.8	21.0	23.0	14.0	13.1	8.9	3.5	2.8	2.2	1.7	4.9	6.5	5.7	7.4	8.0	8.0	8.0	8.0	18.1	29.6	34.0	29.4	323.7	34.0	13.5	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELMAITEN	0.3	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.2	0.4	0.6	0.7	1.2	1.4	6.6	1.4	0.3	
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.1	0.4	0.0	0.1	0.1	0.7	2.7	2.8	3.2	3.2	6.6	6.8	5.8	6.7	4.7	3.4	4.9	4.6	57.4	6.8	2.4	
PE-ALENA	3.3	0.2	0.0	1.4	1.4	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	4.0	7.0	7.7	6.6	13.3	37.1	83.9	37.1	3.5	
PE-CUEL	0.0	0.5	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	0.1	1.1	6.6	4.2	2.3	3.8	11.4	11.5	11.9	11.6	65.8	11.9	2.7
PE-SAN-MATIAS	0.1	0.0	0.0	0.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	1.2	4.7	2.5	1.2	1.6	8.0	8.6	4.6	12.8	47.7	12.8	2.0	
PE-LOS-OLMOS	11.5	14.0	10.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.9	8.8	50.2	20.2	13.2	21.8	48.4	53.7	66.6	60.7	384.9	66.6	16.0	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.3	1.5	0.6	3.2	4.0	3.7	3.2	3.2	24.1	4.0	1.0	
PE-NEGRETE	0.1	2.4	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	4.3	5.0	4.9	3.5	8.1	21.2	13.2	17.0	17.0	99.8	21.2	4.2	
PE-LOSBUENOSAIRES	2.3	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.4	4.0	2.2	5.9	13.8	9.4	9.2	9.0	70.0	13.8	2.9	
PE-MESAMAVIDA	2.3	2.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.9	5.7	3.7	6.6	25.9	27.0	24.7	26.7	136.1	27.0	5.7		
CAMPO_LINDO_E1_EO	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.8	19.7	4.2	6.6	29.0	35.7	41.5	50.0	192.0	50.0	8.0	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	
PE-EL-ARBOL	0.0	0.0	0.5	0.2	0.1	0.3	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.4	0.5	0.4	0.3	0.2	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.6	0.2	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	0.8	0.4	1.9	1.3	1.4	0.6	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.6	0.6	1.1	2.4	2.8	16.5	2.8	0.7	
PE-HUAJACHE	0.1	0.4	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.6	0.3	1.3	1.0	0.9	0.4	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	7.4	1.3	0.3	
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELNOGAL	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	0.8	0.3	0.7	1.6	1.4	2.3	2.1	11.7	2.3	0.5	
PE-TOLPAN-SUR	5.8	9.1	13.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	58.2	80.0	80.0	84.6	90.0	90.0	90.0	76.2	63.8	58.4	49.5	24.2	1.8	0.0	0.0	0.0	861.5	90.0	35.9
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.8	5.0	5.2	6.0	6.0	6.0	6.0	5.5	4.6	4.0	4.0	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	63.2	6.0	2.6
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.9	8.5	9.0	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	6.3	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	95.1	9.1	4.0
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	39.1	50.2	53.7	60.2	60.2	60.2	60.2	53.8	44.7	40.1	35.6	27.8	1.1	0.0	0.0	0.0	595.6	60.2	24.8
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	24.4	34.9	36.9	40.9	40.9	40.9	40.9	36.2	30.2	27.0	23.4	13.6	0.4	0.0	0.0	0.0	394.3	40.9	16.4
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	48.8	65.0	71.1	85.0	85.0	84.9	85.0	74.8	62.8	55.1	48.8	37.4	1.6	0.0	0.0	0.0	817.4	85.0	34.1
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.5	6.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.2	6.5	4.2	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	86.5	8.8	3.6
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	33.2	41.2	52.2	57.0	57.0	57.0	57.0	48.0	40.6	37.4	34.0	27.3	2.0	0.0	0.0	0.0	549.3	57.0	22.9
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	22.8	25.3	27.7	32.4	32.4	32.4	32.4	29.0	24.3	21.3	18.5	17.0	0.9	0.0	0.0	0.0	322.5	32.4	13.4
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	48.1	53.0	56.4	63.1	63.1	63.1	63.1	55.5	46.9	42.0	37.4	31.7	2.1	0.0	0.0	0.0	641.8	63.1	26.7
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.5	7.0	7.6	7.9	8.2	8.0	6.2	0.0	6.2	7.6	6.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	8.2	3.0
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	46.2	72.1	79.1	84.0	84.7	84.8	82.7	82.5	76.6	72.3	65.0	32.9	0.9	0.0	0.0	0.0	871.3	84.8	36.3
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	9.6	12.0	12.0	12.9	14.0	14.0	14.0	11.2	9.4	8.8	8.0	6.1	0.2	0.0	0.0	0.0	134.9	14.0	5.6
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	35.3	45.0	20.8	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	107.6	45.0	4.5
PFV-ANDES-IIB	69.5	6.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	3.2	42.9	60.1	60.2	65.0	70.2	70.2	70.2	56.0	49.4	46.1	38.6	1.0	1.3	104.3	108.6	108.6	1031.6	108.6	43.0
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	65.6	80.1	80.2	84.7	90.2	90.2	90.2	76.5	64.2	58.6	50.1	43.7	2.8	0.0	0.0	0.0	894.1	90.2	37.3
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.7	8.0	8.0	8.1	8.1	6.3	6.3	7.5	7.8	7.7	6.1	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	84.6	8.1	3.5
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.9	7.1	7.1	7.2	7.2	6.3	6.1	7.0	7.2	7.2	5.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	77.2	7.2	3.2
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	5.3	5.3	5.4	5.4	3.5	4.1	5.0	4.9	5.1	4.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	5.4	2.3
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	28.9	45.0	46.2	54.9	54.9	54.9	54.9	48.6	38.8	34.6	30.0	15.8	0.6	0.0	0.0	0.0	512.9	54.9	21.4
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	42.8	51.5	55.6	59.0	58.7	58.4	58.2	53.3	46.1	39.0	34.3	24.0	1.1	0.0	0.0	0.0	591.9	59.0	24.7
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	34.8	45.0	49.6	58.0	58.0	58.0	58.0	52.4	44.7	40.0	34.4	22.1	0.8	0.0	0.0	0.0	562.8	58.0	23.5
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	50.8	53.5	62.7	63.5	63.5	63.5	63.5	54.7	45.9	41.0	35.6	26.1	0.3	0.0	0.0	0.0	645.5	63.5	26.9
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	81.0	80.9	91.1	91.1	91.1	91.2	90.9	75.9	60.5	50.6	50.3	4.0	0.0	0.0	0.0	891.8	91.2	37.2
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.0	5.3	5.7	5.9	5.9	6.1	6.1	6.0	6.0	5.8	5.2	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	65.2	6.1	2.7
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	20.6	23.3	23.3	25.2	27.2	27.2	27.2	23.6	21.6	20.8	19.4	16.9	1.2	0.0	0.0	0.0	282.8	27.2	11.8
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.5	2.4	2.4	2.3	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.5	1.0
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	4.1	4.4	4.6	4.5	4.7	4.8	4.7	4.8	4.7	4.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	49.9	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.6	6.6	6.6	7.1	7.7	7.7	7.7	6.7	6.1	5.9	5.5	4.5	0.4	0.0	0.0	0.0	79.7	7.7	3.3
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	43.0	50.0	53.8	61.9	61.9	61.9	61.9	55.4	47.3	42.0	35.7	31.4	3.2	0.0	0.0	0.0	622.1	61.9	25.9
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	22.8	35.2	35.7	42.2	42.2	42.2	42.2	38.3	30.8	28.0	25.2	23.2	2.8	0.0	0.0	0.0	413.5	42.2	17.2
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	96.2	110.6	118.3	118.3	118.3	118.3	111.0	113.5	90.3	88.3	78.8	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1311.2	118.3	54.6
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	23.4	30.2	40.2	43.9	46.9	46.9	46.9	45.1	44.9	28.8	27.0	23.4	2.1	0.0	0.0	0.0	455.9	46.9	19.0
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	38.1	45.2	46.8	50.2	50.2	50.2	50.2	45.0	37.6	33.2	28.7	26.0	2.9	0.0	0.0	0.0	515.4	50.2	21.5
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	33.3	35.0	36.0	42.0	42.0	42.0	42.0	37.6	30.5	27.7	25.0	21.8	1.8	0.0	0.0	0.0	424.5	42.0	17.7
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	15.5	20.0	20.0	20.9	22.0	22.0	22.0	18.3	15.7	14.7	13.0	10.5	0.9	0.0	0.0	0.0	217.0	22.0	9.0
PFV-SALVADOR	1.1	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.1	5.1	13.5	13.7	14.0	13.9	13.5	13.4	13.8	14.7	18.9	15.8	2.3	0.0	0.0	0.0	160.9	18.9	6.7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.1	1.2	1.3	1.3	1.2	1.1	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.3	0.4
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.7	12.5	16.3	19.9	20.0	20.0	20.0	17.4	14.2	12.7	8.8	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	172.6	20.0	7.2
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.9	8.2	8.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	7.2	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	93.9	9.0	3.9
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.9	7.7	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.0	7.4	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	91.3	8.2	3.8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	96.3	115.5	125.5	136.7	136.7	136.7	131.8	107.1	93.0	86.3	75.1	65.7	6.8	0.0	0.0	0.0	1335.3	136.7	55.6
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	34.6	47.9	48.6	54.9	54.9	54.9	54.9	49.2	40.4	36.5	31.9	25.7	2.1	0.0	0.0	0.0	544.8	54.9	22.7
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	77.4	192.4	210.2	210.2	219.4	230.3	230.3	230.3	193.6	168.0	155.4	130.1	130.4	16.7	0.0	0.0	0.0	2394.6	230.3	99.8
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	64.8	71.0	81.8	85.0	85.0	85.0	85.0	75.8	63.2	56.6	50.0	45.8	5.8	0.0	0.0	0.0	875.8	86.0	36.5
PFV-LLANDELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	44.0	50.4	54.3	61.5	61.3	61.4	61.4	52.0	44.3	41.0	36.4	33.8	3.4	0.0	0.0	0.0	615.2	61.5	25.6
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	12		

07-01-2024

	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 MWhh	DMED. MWhh	
PFV-ALTOSDETILITL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.7	2.0	2.1	2.1	1.9	0.9	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.1	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.4	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.2	0.8
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.5	0.9
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.7	7.8	8.1	8.1	8.2	8.1	8.0	7.9	7.9	7.8	7.2	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	89.6	8.2	3.7
PFV-LOGGORIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.5	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.8	1.5	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.7	1.0
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.6	1.5	1.3	1.3	1.4	1.5	1.4	1.5	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	1.6	0.7
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.3	7.6	8.2	8.4	8.5	8.3	8.3	8.3	8.2	7.8	6.5	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.6	8.5	3.8
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.8	1.3
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.9	2.6	2.6	2.5	2.2	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.6	0.6
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.9	2.8	3.3	3.5	3.5	3.5	3.4	3.1	2.5	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	3.5	1.3
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.3	1.9	1.7	1.5	1.3	1.4	1.5	1.6	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.3	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	105.9	9.0	4.4
PFV-QUELTUEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	2.7	1.3
PFV-EL-QUELTUEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	1.5	0.7
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4	1.1
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	1.7	0.8
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.3	7.3	8.2	8.6	8.7	8.5	8.3	8.3	8.2	8.5	8.0	5.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.4	8.7	4.0
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	4.0	4.3	4.3	4.2	4.2	4.1	4.1	4.2	4.2	3.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.4	4.3	1.9
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.8	8.5	8.9	8.8	8.5	8.8	8.5	8.4	8.4	8.5	8.1	5.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.8	8.9	4.2
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.2	2.2	2.3	2.4	2.3	2.2	1.6	0.0	2.0	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.4	1.0
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.6	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	2.7	1.3
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.6	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-ELPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	3.0	3.0	3.0	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	3.0	1.4
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	3.4	4.0	4.0	4.0	4.0	1.3	0.0	0.0	2.2	2.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	4.0	1.2
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.6
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.6	5.7	6.3	6.5	6.6	6.6	6.5	6.5	6.3	6.1	5.3	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.9	6.6	2.9
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.2	1.0
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.9	8.1	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	8.5	8.4	8.2	7.2	4.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	8.6	3.9
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.2	5.4	5.8	6.0	6.4	6.5	6.3	6.3	6.3	6.1	4.6	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.3	6.5	2.8
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.7	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.0	5.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	103.8	9.0	4.3
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.4	7.0	7.4	7.5	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.2	6.6	4.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.8	7.5	3.5
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.0	0.9
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.3	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.6	6.4	7.0	7.1	7.2	7.2	7.1	7.1	6.9	6.6	6.0	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.7	7.2	3.3
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	2.1	2.3	2.5	2.6	2.5	2.4	2.3	1.9	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.6	1.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.3	2.2	1.0	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	10.7	2.3	0.4
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																										MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.7	7.8	5.6	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.7	5.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	60.2	7.8	2.5	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.6	0.7	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	4.9	2.1	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.9	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	9.0	3.8	
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.6	0.7	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.7	7.8	4.8	0.0	0.0	1.9	1.8	0.0	0.0	0.6	7.6	1.3	0.0	0.0	0.0	32.6	7.8	1.4	
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.9	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	89.1	9.0	3.7	
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	2.2	4.0	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.4	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	44.2	4.7	1.8	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.2	0.1	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.1	0.4	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.9	8.5	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.9	8.2	5.2	0.8	0.0	0.0	0.0	100.6	9.1	4.2	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.7	0.8	1.7	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	25.6	2.7	1.1	
PFV-PMGD-DDON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.2	3.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	84.5	9.0	3.5	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.7	6.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	87.4	9.0	3.6	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.8	1.1	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.1	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.1	1.8	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.3	0.9	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	5.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.2	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	81.5	9.0	3.4	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.6	1.0	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	2.3	2.2	0.1	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.5	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.8	1.2	
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	1.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	25.3	2.6	1.1	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.7	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.3	0.8	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2	
PFV-ILLAPELEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.4	0.6	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.7	2.3	1.8	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.8	1.0	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	0.6	2.2	2.7	2.9	2.8	2.5	2.1	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.9	0.8	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.7	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.9	1.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.1	0.9	
PMGD-PFV-TIJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.5	6.3	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.5	0.7	0.0	0.0	0.0	80.0	9.0	3.3	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	12.6	1.2	0.5	
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1	
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	20.4	3.0	0.9	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.8	0.2	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.3	0.5	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	0.0	4.3	5.2	5.4	5.4	5.0	4.2	3.1	1.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	37.8	5.4	1.6	
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	30.7	2.7	1.3	
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.8	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.4	0.7	0.0	0.0	0.0	50.1	4.1	2.1	
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1	
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.4	5.9	6.7	7.1	7.2	7.2	7.0	6.5	5.7	4.2	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	7.2	2.7	
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0															

	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-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	0.6	0.0	0.3	0.2	2.3	2.2	2.0	1.8	1.7	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.3	0.6
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.4	1.9	0.9
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	101.2	9.0	4.2
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	3.1	4.8	6.0	6.9	7.3	7.2	6.7	5.7	4.4	2.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	57.1	7.3	2.4
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.1	1.0
PMGD-PFV-LQ-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	40.2	3.2	1.7
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.6	7.0	7.5	7.6	7.7	7.7	7.7	7.6	7.5	7.2	6.2	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	82.9	7.7	3.5
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	0.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	68.4	3.0	2.8
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	3.1	3.2	3.2	0.7	0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	1.8	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	20.2	3.4	0.8
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	3.7	5.8	7.2	8.2	8.6	8.4	7.8	6.6	4.9	2.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	66.9	8.6	2.8
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.7	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	30.0	3.0	1.2
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.8	1.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	12.1	1.1	0.5
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	2.3	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.7	1.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	4.6	4.6	4.8	4.7	4.5	4.4	4.2	4.0	3.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	44.5	4.8	1.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.0	2.3	0.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	29.3	2.9	1.2
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	2.6	3.3	3.7	3.8	3.7	3.5	3.0	2.3	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	30.2	3.8	1.3
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	4.4	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	7.8	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	90.0	9.0	3.7
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.2	7.7	8.1	8.4	8.6	8.8	8.8	8.9	8.7	6.6	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	84.0	8.9	3.5
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	2.3	2.4	2.3	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	2.4	1.1
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.8	6.2	7.6	8.0	8.0	8.0	7.9	7.8	7.8	7.6	6.7	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	84.1	8.0	3.5
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	24.5	2.2	1.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	5.0	4.9	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	5.5	5.1	3.0	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	52.0	5.5	2.2
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.5	2.7	2.7	2.6	2.5	2.5	2.3	2.3	2.7	2.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.2	6.7	6.8	6.7	6.7	6.7	6.7	7.6	7.6	5.6	3.3	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	73.0	7.6	3.0
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	4.0	4.4	4.2	4.1	3.9	4.0	3.9	3.9	3.6	2.8	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	45.1	4.4	1.9
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	4.0	4.5	4.7	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	2.8	3.5	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	49.4	4.8	2.1
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	1.7	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	3.5	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	3.6	2.8	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	38.5	3.9	1.6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.2	3.8	5.0	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	55.3	5.1	2.3
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.8	2.7	2.0	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	31.1	2.8	1.3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.5	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.0	0.3
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	0.3	1.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	1.8	1.7	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.2	7.4	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.5	7.5	4.0	0.8	0.0	0.0	0.0	97.3	9.0	4.1
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	2.9	0.6	0.0	0.0	0.0	52.2	4.4	2.2
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.1	2.3	1.0
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.4	28.3	31.1	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	26.3	7.0	0.0	0.0	0.0	326.2	31.1	13.6
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.5	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	18.9	4.1	0.0	0.0	0.0	255.6	20.2	10.6
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.1	7.1	7.7	8.0	8.1	8.1	8.0	7.9	7.9	7.6	7.0	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	87.9	8.1	3.7
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	0.0	1.2	4.9	8.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.1	5.2	5.7	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	89.7	9.0	3.7
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	20.1	2.1	0.8
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	5.0	5.3	5.4	5.5	5.5	5.4	5.4	5.4	5.2	4.7	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	59.1	5.5	2.5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	2.3	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC																									07-01-2024		
07-01-2024																									TOT DIA	DMAX	DMED.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh/h	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.3
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	7.4	7.9	8.1	8.3	8.2	8.1	8.0	8.0	7.7	6.8	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	85.1	8.3
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.8	2.0	2.1	2.0	1.9	1.7	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	106.1	9.0
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	4.6	5.3	5.4	5.6	5.5	5.5	5.4	5.4	5.2	4.0	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	5.6
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.1
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.5
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	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.5
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.4
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.6	5.2	5.4	5.8	6.1	6.2	6.2	6.1	6.0	5.7	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	6.2
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	3.0	8.0	8.8	9.0	9.0	8.8	8.6	8.3	7.9	7.0	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	84.4	9.0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.2	8.2	8.8	8.8	9.1	8.1	8.0	8.3	7.5	8.4	7.3	3.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	9.1
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.7	2.8	2.6	2.2	1.6	1.5	2.3	2.7	2.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.8
PMGD-PFV-PICHON	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	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.0
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.8	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	3.0
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	7.9	8.6	8.7	3.2	1.9	6.1	2.4	1.8	5.6	7.9	5.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	8.7
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	0.3	0.0	0.0	0.1	0.5	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	2.3
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.5	2.6	2.3	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.7	2.9	2.6	2.5	2.7	2.8	2.3	2.3	2.6	2.8	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.8	5.1	4.9	4.8	3.3	4.7	5.0	5.9	5.9	5.9	5.8	3.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	60.3	5.9
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.3	1.2	1.0	1.2	0.9	1.2	1.2	1.4	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.4
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.3	1.2	1.0	1.2	0.9	1.3	1.2	1.4	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.4
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.5	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.6
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.4	2.7	2.2	1.3	2.5	3.0	2.9	2.8	2.7	2.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	3.0
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.4	2.7	2.4	1.4	2.8	3.0	2.9	2.8	2.8	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	3.0
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.5	2.9	2.3	1.5	2.8	3.0	3.0	2.9	2.9	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	3.0
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.3	2.5	2.5	2.2	2.4	2.4	2.4	2.0	2.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.7	2.7	2.2	2.7	2.5	2.2	2.0	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.5	2.9	2.8	2.9	2.7	2.8	2.3	2.0	2.4	2.7	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.9
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.0
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.0
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.0
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.2	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.4	5.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	101.9	8.9
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	2.4	1.9	1.3	1.3	1.7	2.0	1.8	1.6	1.6	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	21.0	2.4	0.9
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.7	1.8	1.0	1.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.4	0.9
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.1	0.9
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	3.0	3.8	6.4	8.9	8.8	8.2	6.9	5.2	3.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	58.2	8.9	2.4
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.6	2.0	2.3	2.3	2.3	2.1	1.7	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.3	0.7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.5	2.4	1.1
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.0	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.8	2.3	0.9
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.5	0.7
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.2	0.6	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	1.9	1.9	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.0	0.9
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.1	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	9.6	0.8	0.4
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.5	2.0	2.2	2.3	2.3	2.1	1.8	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	17.7	2.3	0.7
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.1	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.6	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.8	2.6	0.9
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	30.7	2.7	1.3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.4	17.5	39.5	54.6	57.9	57.9	57.8	57.9	51.0	42.3	38.5	26.0	7.0	1.0	0.0	0.0	0.0	513.2	57.9	21.4
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.6	2.1	2.4	2.5	2.5	2.4	2.0	1.5	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.9	2.6	1.0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.6	7.2	8.3	8.5	8.4	8.3	8.1	8.1	8.0	7.8	6.2	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	86.0	8.5	3.6
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	4.7	8.3	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.3	7.0	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	85.7	8.7	3.6
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.6	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.9	0.8	0.0	0.0	0.0	98.7	9.0	4.1
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.4	2.5	2.1	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	29.6	2.6	1.2
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.9	0.6
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.4	5.9	6.5	6.8	7.1	7.3	7.2	7.1	7.0	6.6	6.0	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	77.2	7.3	3.2
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.5	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.7	0.9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	4.5	5.5	5.7	5.8	5.8	5.7	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	5.8	1.6
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	4.1	8.8	7.9	7.0	7.0	7.0	7.3	8.0	8.5	8.0	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	78.5	8.8	3.3
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.3	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.0	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	9.1	8.4	7.8	4.8	0.9	0.0	0.0	0.0	100.9	9.1	4.2
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.4	1.0
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.5	0.7
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.1	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.4	2.2	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	24.8	2.8	1.0
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	17.3	1.5	0.7
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	6.3	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.		

	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-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SALVADOR	1.4	1.4	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	1.0	0.0	0.0	0.0	6.1	41.1	40.7	91.7	41.1	3.8	0.0
BESS-JURIBE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	21.4	21.9	22.1	22.2	22.4	22.9	22.9	22.3	22.0	20.8	19.5	19.0	18.9	18.8	18.9	19.1	19.1	19.3	19.5	19.8	20.2	20.5	20.8	20.8	495.2	22.9	20.6
CERROPABELLON-U2_GEO	21.5	21.8	22.1	22.2	22.4	22.8	22.8	22.0	21.7	20.7	19.2	18.6	18.5	18.5	18.6	18.8	18.8	19.0	19.3	19.7	20.2	20.5	20.7	20.8	490.8	22.8	20.5
CERROPABELLON-U3_GEO	19.7	20.1	20.5	20.7	20.9	21.0	19.5	19.6	19.2	18.3	17.4	17.1	16.7	16.3	15.9	16.2	16.2	16.9	17.0	17.6	18.8	19.3	19.6	19.6	443.9	21.0	18.5
NORGENER-NT01_CAR	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	81.2	91.2	63.1	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.4	55.5	55.5	55.5	1400.9	91.2	58.4
NORGENER-NT02_CAR	124.5	125.0	125.0	124.7	123.3	121.8	106.4	85.4	79.9	74.2	60.6	70.4	76.3	61.4	70.9	57.3	55.3	56.4	55.3	55.3	70.2	86.6	86.6	84.9	2037.7	125.0	84.9
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	341.4	322.5	325.4	325.4	325.4	325.4	344.1	288.6	123.9	120.5	120.7	121.6	124.2	123.8	123.9	123.5	119.8	118.2	118.4	119.6	155.5	139.8	179.2	279.0	4789.8	344.1	199.6
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.																						

[illegible]

07-01-2024

	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 MWhh	DMED. MWhh
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	93.5	93.6	92.1	93.5	104.7	110.2	101.9	107.2	105.7	103.8	108.3	111.0	108.5	109.3	109.0	107.7	108.3	103.9	106.9	108.0	122.8	119.7	114.4	97.2	2541.0	122.8	105.9
CHOLGUAN_COGEN	10.3	10.3	10.3	10.4	10.4	10.3	8.5	4.6	3.9	3.5	2.7	2.4	2.9	2.5	2.6	2.8	2.6	2.6	3.1	3.4	6.3	5.0	3.4	3.0	127.6	10.4	5.3
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESCUADRON_COGEN	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	10.5	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	1.0	0.9	26.1	10.5	1.1
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	9.2	10.1	10.5	10.8	11.0	12.2	11.4	12.1	11.1	10.3	10.4	12.1	11.6	10.5	10.5	11.6	11.1	11.2	10.5	9.0	7.5	7.1	14.8	12.9	259.6	14.8	10.8
LAUTARO_1_COGEN	4.2	15.5	24.7	0.0	25.6	25.0	24.1	26.0	23.8	22.3	23.9	25.1	25.5	25.4	24.1	23.2	25.5	25.3	25.6	24.7	24.0	24.4	25.5	23.7	537.2	26.0	22.4
LAUTARO_2_COGEN	20.6	20.5	20.6	20.3	20.1	20.6	20.7	20.4	20.6	19.6	17.0	17.0	17.0	17.0	15.3	15.2	15.7	13.4	13.0	15.0	15.0	17.4	20.0	20.0	432.3	20.7	18.0
VALDIVIA_COGEN	32.2	33.1	33.5	29.8	29.9	30.7	30.2	22.4	26.4	26.7	21.6	22.8	24.4	22.8	18.2	15.4	20.0	22.3	23.9	25.3	25.2	25.3	28.2	27.7	617.7	33.5	25.7
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.8	1.9	41.3	1.9	1.7
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	63.6	2.7
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-573.7	-628.2	-693.1	-664.2	-615.8	-587.7	-611.2	-571.7	-348.2	-245.6	-178.8	-135.9	-122.2	-88.7	-58.4	-137.8	-188.0	-216.3	-216.7	-232.8	-439.7	-543.1	-633.7	-608.8	-9320.5	-58.4	-388.4
CHANGOS->CUMBRES C2	-572.6	-626.8	-345.9	-662.4	-614.5	-586.6	-609.7	-570.7	-348.4	-246.5	-180.1	-137.4	-123.8	-70.6	-60.3	-139.3	-189.3	-217.3	-217.8	-233.7	-439.3	-542.0	-632.0	-607.3	-8974.2	-60.3	-373.9
CUMBRES->CHANGOS C1	593.5	640.0	700.1	672.6	622.6	594.9	627.6	587.7	349.9	243.4	175.3	130.3	113.1	57.3	45.8	127.7	179.9	209.1	210.8	229.5	451.1	562.2	658.7	632.7	9415.7	700.1	392.3
CUMBRES->CHANGOS C2	591.8	638.5	698.8	671.1	621.0	593.1	625.9	585.9	347.9	241.1	173.0	127.9	110.8	54.8	43.2	125.4	177.6	207.0	208.7	227.6	449.4	560.2	657.0	631.0	9368.5	698.8	390.4
TOTAL HORA.	7411.3	7197.6	7124.3	6859.4	6689.7	6586.9	6564.1	6322.0	5961.4	6070.5	6321.2	6470.3	6614.0	6704.9	6730.7	6814.8	6870.6	6860.4	6909.7	6992.7	7529.8	8137.7	8342.7	7945.6	166 032		
TOTAL HORA. SING	1816	1676	1518	1570	1677	1714	1637	1624	2032	2358	2449	2461	2557	2667	2694	2564	2410	2380	2397	2419	2047	1845	1667	1726	49 903		
TOTAL SEN	9227	8874	8642	8429	8367	8301	8201	7946	7993	8428	8770	8931	9171	9372	9424	9379	9281	9240	9307	9412	9577	9983	10010	9672	215 935		
CONS. PROPIOS	94	94	94	92	94	94	95	95	95	70	70	70	70	70	70	70	89	89	89	90	89	89	89	89	2 047		
CONS. PROPIOS SING	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	2 723		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1166	-1267	-1219	-1335	-1237	-1181	-1237	-1158	-697	-488	-354	-266	-235	-126	-104	-265	-367	-425	-427	-462	-890	-1104	-1291	-1240	-18 539		
PERDIDAS APROX.	174	157	156	137	134	131	128	120	125	141	160																

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 07 de enero de 2024

07-01-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
	00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
	00:00:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	
	00:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GN_A	-	-	-	COLBUN	
	00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
	00:06:00	-	MEJILLONES-1EM_CAR	MEJILLONES-1EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
	00:06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Sincronizada.	-	-	-	ENEL GENERACION	
	00:06:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	
	00:06:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	
	00:06:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
	00:06:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
	00:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	
	00:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
	00:21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
	00:24:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	
	00:58:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	150	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
	01:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	362	N	LC	PC	-	OM	Cambia de GNL_B a GNL_C	-	-	-	ENGIE	
	01:31:00	-	COCHRANE-CCH1_CAR	COCHRANE-CCH1_CAR	275	N	LC	PC	-	OM	Sin limitación. Cancelada SICF2024002123.	-	-	-	AES GENER	
	02:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	OM	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	
	02:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
	02:37:00	-	RAPEL-1	RAPEL	74	LF	-	PC	PCP	OM	Control T° agua de refrigeración.	-	N	L12024000041	ENEL GENERACION	
	02:37:00	-	RAPEL-4	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM	Control T° agua de refrigeración.	-	N	L12024000042	ENEL GENERACION	
	02:37:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM	Control T° agua de refrigeración.	-	N	L12024000043	ENEL GENERACION	
	03:08:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
	03:30:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
	03:52:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
	04:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	LC	PC	-	OM	Finalizada mediciones isocinéticas. CaSD2023114819.	-	-	-	ENLASA	
	04:09:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	125	N	-	CI	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	
	04:09:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	125	N	-	CI	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
	04:09:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
	05:38:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
	05:45:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	
	05:58:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	171	N	LC	CI	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENGIE	
	06:13:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	
	06:19:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	En MT estable.	-	-	-	COLBUN	
	06:25:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	
	06:25:00	-	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
	06:25:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI1_COGEN	-	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ARAUCO	
	06:25:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	
	06:25:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	Inicia Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	
	07:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OT	-	-	N	L12023001850	COLBUN	
	07:10:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1_COGEN	26	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	
	07:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
	07:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
	07:10:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
	07:10:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
	07:10:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
	07:10:00	-	VINALES	VINALES_BLI1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
	07:10:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
	07:10:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001648	ESCUADRON	
	07:10:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
	07:10:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
	07:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
	07:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
	07:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
	07:10:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
	07:17:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OT	-	-	N	L12023001850	COLBUN	
	07:18:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	OT	Control Cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	
	07:18:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	OT	Control cota.	-	N	-	ENEL GENERACION	
	07:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	Control cota.	-	N	L12023001974	ENEL GENERACION	
	07:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	Control cota.	-	N	L12023001974	ENEL GENERACION	
	07:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	Control cota.	-	N	L12023001974	ENEL GENERACION	
	07:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	Control cota.	-	N	L12023001974	ENEL GENERACION	
	07:22:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
	07:22:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	
	07:22:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	
	07:22:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	
	07:22:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION
	07:22:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	RO	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L12023001495	ENEL GENERACION
	07:22:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
	07:22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION
	07:22:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	
	07:22:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
	07:22:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	N	L12024000043	ENEL GENERACION	
	07:22:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI1_COGEN	25	N	-	PC	-	CPF	-	-	-	-	SANTA FE	
	07:22:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
	07:22:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	N	L12024000041	ENEL GENERACION	
	07:22:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	110	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
	07:22:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1_COGEN	11	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	
	07:25:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
	07:30:00	-	PAM_COGEN	PAM_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
	07:30:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
	07:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
	07:30:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
	07:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI1_COGEN	13	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	
	07:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
	07:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	

07-01-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
	07:30:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM			-	-	ARAUCO
	07:30:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM			-	-	KDM
	07:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM			-	-	SANTA MARTA
	07:30:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_loma	0	N	-	MT	-	OM			V	-	ENEL GENERACION
	07:30:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma	21	RO	-	MT	MTP	OM			V	L12023001913	ENEL GENERACION
	07:30:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curi_loma	0	N	-	MT	-	OM			V	-	ENEL GENERACION
	07:30:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM			-	-	ARAUCO
	07:30:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM			-	-	AES GENER
	07:30:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
	07:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA
	07:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
	07:30:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	37	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
	07:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	21	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
	07:30:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BL1_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
	07:30:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001918	STS
	07:37:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx de LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	-	CDC
	07:51:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
	07:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	72	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	CDC	-	-100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC
	07:51:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
	07:51:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
	07:51:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
	07:51:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
	07:51:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
	07:51:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
	07:51:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
	07:51:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
	07:51:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
	07:51:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
	07:51:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
	07:51:00	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
	07:51:00	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
	07:51:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
	07:51:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
	07:51:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
	07:51:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC
	07:51:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC
	07:51:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC
	07:51:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC
	07:51:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
	07:51:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO
	07:51:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO
	07:51:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.
	07:51:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
	07:51:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
	07:51:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
	07:51:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
	07:51:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
	07:51:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
	07:51:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
	07:51:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO
	07:51:00	-	RALCO-1	RALCO-1	150	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	RALCO-2	RALCO-2	149	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	07:51:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	169	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	130	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	07:51:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE

07-01-2024														
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:51:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:51:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:51:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:51:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:51:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:51:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:51:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:51:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:51:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	2 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:51:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:51:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:51:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	17 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:51:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	47 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:51:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	30 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENLASA
07:51:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENLASA
07:51:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	11 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	31 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	26 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	113 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:51:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	27 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	76 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:51:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	30 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	15 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	27 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	4 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	29 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	13 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	28 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-NUVOQUILLAGUA	PFV-NUVOQUILLAGUA	17 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	35 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	39 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	11 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
07:51:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	17 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENORCHILE
07:51:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	8 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
07:51:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	HIDRO MAULE
07:51:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	HIDRO MAULE
07:51:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	HIDRO MAULE
07:51:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	26 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
07:51:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
07:51:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
07:51:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	20 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
07:51:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	17 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
07:51:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
07:51:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
07:51:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
07:51:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	LAP
07:51:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	LAP
07:51:00	-	RAPEL-2	RAPEL	39 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:51:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
07:51:00	-	RAPEL-4	RAPEL	39 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
07:51:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
07:51:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	54 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
07:51:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	POTENCIA
07:51:00	-	RENAICO	RENAICO	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	POTENCIA
07:51:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PRIME ENERGIA
07:51:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PRIME ENERGIA
07:51:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PUNTILLA
07:51:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PUNTILLA
07:51:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PUNTILLA
07:51:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PUNTILLA
07:51:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PUNTILLA
07:51:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PUNTILLA
07:51:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	11 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RÍO COLORADO
07:51:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RÍO COLORADO
07:51:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RÍO COLORADO
07:51:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RÍO COLORADO
07:51:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	24 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	6 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE

07-01-2024														
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:51:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE
07:51:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO
07:51:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA
07:51:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA
07:51:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA
07:51:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA
07:51:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA
07:51:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA
07:51:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA
07:51:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS
07:51:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS
07:51:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS
07:51:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER
07:51:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER
07:51:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER
07:51:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER
07:51:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER
07:51:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
07:51:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
07:51:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER
07:51:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER
07:51:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER
07:52:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1A	-	-	L12021001953	ENEL GENERACION
07:52:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
07:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	L12024000041	ENEL GENERACION
07:55:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	L12024000043	ENEL GENERACION
07:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	N	L12024000041	ENEL GENERACION
07:57:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/STG1A	-	-	L12021001953	ENEL GENERACION
07:57:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	N	L12024000043	ENEL GENERACION
08:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	RO	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION
08:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
08:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
08:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	N	LC	PS	-	RP	F/STV	-	-	-	ENEL GENERACION
08:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	110	N	LC	MT	-	OM	Cambio de GNL_C a GNL_A	-	-	-	ENGIE
08:01:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
08:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
08:08:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/STG1B	-	-	-	ENEL GENERACION
08:09:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	F/STV	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION
08:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/STG	-	-	-	ENEL GENERACION
08:17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	PCP	OM	TV F/S	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION
08:22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	PCP	OM	TG F/S	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION
08:23:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN
08:29:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
08:31:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
08:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
08:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN
08:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
08:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
08:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
08:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
08:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
08:45:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
08:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	109	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA
08:45:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
08:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
08:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
08:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
08:45:00	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
08:45:00	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
08:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
08:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
08:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES
08:45:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC
08:45:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC
08:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC
08:45:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC
08:45:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
08:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO
08:45:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO
08:45:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.
08:45:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
08:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
08:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
08:45:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
08:45:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
08:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	114	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
08:45:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN
08:45:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO
08:45:00	-	RALCO-1	RALCO-1	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	RALCO-2	RALCO-2	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN

07-01-2024																
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	11 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	56 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	71 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	129 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	80 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	210 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-VALLEDEL SOL	PFV-VALLEDEL SOL	80 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	282 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	7 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	40 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
08:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENLASA
08:45:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	1 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENLASA
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	30 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	48 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	39 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	45 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	53 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	45 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	54 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENOR CHILE
08:45:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:45:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	5 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	ENORCHILE
08:45:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	20 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
08:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	HIDRO MAULE
08:45:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	HIDRO MAULE
08:45:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	HIDRO MAULE
08:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	26 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
08:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
08:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
08:45:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	17 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
08:45:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	17 N	-	CI	-	-	OM	-			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)

07-01-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
	08:45:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
	08:45:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
	08:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
	08:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	LAP
	08:45:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	4 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	LAP
	08:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
	08:45:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
	08:45:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	54 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
	08:45:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	POTENCIA
	08:45:00	-	RENAICO	RENAICO	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	POTENCIA
	08:45:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PRIME ENERGIA
	08:45:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PRIME ENERGIA
	08:45:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PUNTILLA
	08:45:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PUNTILLA
	08:45:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PUNTILLA
	08:45:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PUNTILLA
	08:45:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PUNTILLA
	08:45:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PUNTILLA
	08:45:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	11 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RÍO COLORADO
	08:45:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RÍO COLORADO
	08:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RÍO COLORADO
	08:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RÍO COLORADO
	08:45:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	39 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	44 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	81 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	119 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	22 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	31 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
	08:45:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RUCATAYO
	08:45:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SCOTTA
	08:45:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SCOTTA
	08:45:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SCOTTA
	08:45:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SCOTTA
	08:45:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SCOTTA
	08:45:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SCOTTA
	08:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SCOTTA
	08:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SIEMENS
	08:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SIEMENS
	08:45:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	81 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SIEMENS
	08:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	71 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SUN POWER
	08:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	56 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SUN POWER
	08:45:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SUN POWER
	08:45:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	6 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SUN POWER
	08:45:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SUN POWER
	08:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	66 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
	08:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	75 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
	08:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	UCUQUER
	08:45:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	UCUQUER
	08:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	UCUQUER
	08:45:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	08:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	08:45:00	-	CDC		1000 -	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		SEN	-	-	CDC
	08:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
	08:54:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0 DRO	-	FS	-	RE				N	L12023001850	COLBUN
	08:56:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80 RO	-	MT	-	RE		baja a 20 MW. Control Cota Pangué		N	L12023001974	ENEL GENERACION
	09:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0 N	-	PS	-	OM				N	-	COLBUN
	09:04:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	40 N	-	CI	PCP	RE	Control cota Machicura			N	-	COLBUN
	09:04:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	0 DN	-	FS	PCP	RE	Control cota Machicura			N	-	COLBUN
	09:12:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	N	LC	PS	-	OM	F/S TV		-	-	-	COLBUN
	09:14:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	F/S TG		-	-	-	COLBUN
	09:35:00	-	CDC		-30 -	-	-	-	-	Inicio prorrata por Ctx LT 220 kV Polpaico - Quilapilun		LT 220 kV Polpaico - Quilapilun	-	-	CDC
	09:35:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	0 N	-	CI	-	OM			LT 220 kV Polpaico - Quilapilun	-	-	RNE
	09:35:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	0 N	-	CI	-	OM			LT 220 kV Polpaico - Quilapilun	-	-	RNE
	10:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0 N	-	PS	-	OM				N	-	ENEL GENERACION
	10:02:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0 DN	-	FS	-	OM				N	-	ENEL GENERACION
	10:48:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87 N	-	MT	-	OM	Cancela SICF 2024002121		-	-	-	AES GENER
	11:30:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	0 N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:30:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0 N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:30:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0 N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:30:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	56 N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:30:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0 N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:30:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	3 N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	COLBUN
	11:30:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22 N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:30:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	150 N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:30:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	35 N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:30:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	0 N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:30:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	0 N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:30:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	90 N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
	11:30:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	10 N	-	CI	-	OM			SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)

07-01-2024																
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:30:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
11:30:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
11:30:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	230 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
11:30:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	90 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
11:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
11:30:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
11:30:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
11:30:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	245 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
11:30:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
11:30:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	14 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
11:30:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
11:30:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	7 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
11:30:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
11:30:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	28 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
11:30:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	73 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
11:30:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
11:30:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
11:30:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	39 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
11:30:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	61 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENLASA
11:30:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	7 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENLASA
11:30:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	85 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	62 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	35 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	40 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	1 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	HIDRO MAULE
11:30:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	HIDRO MAULE
11:30:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	HIDRO MAULE
11:30:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	LAP
11:30:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	7 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	LAP
11:30:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
11:30:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
11:30:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	54 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
11:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	POTENCIA
11:30:00	-	RENAICO	RENAICO	5 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	POTENCIA
11:30:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	10 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	PUNTILLA
11:30:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	PUNTILLA
11:30:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	PUNTILLA
11:30:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	6 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	PUNTILLA
11:30:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	1 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	PUNTILLA
11:30:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	RÍO COLORADO
11:30:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	RÍO COLORADO
11:30:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	RÍO COLORADO
11:30:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	RÍO COLORADO
11:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	58 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	RUCATAYO
11:30:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ANPAC
11:30:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ANPAC
11:30:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ANPAC
11:30:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	21 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ANPAC
11:30:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	SCOTTA
11:30:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	SCOTTA
11:30:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	SCOTTA
11:30:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	SCOTTA
11:30:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	SCOTTA
11:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	SIEMENS
11:30:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	58 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
11:30:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	SCOTTA
11:30:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	65 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
11:30:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	51 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
11:30:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
11:30:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	UCUQUER
11:30:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	SCOTTA
11:30:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	56 N	-	CI	-	OM	-				SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA

07-01-2024														
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:30:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
11:30:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
11:30:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	6 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PRIME ENERGIA
11:30:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	PRIME ENERGIA
11:30:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	55 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	55 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	50 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	17 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENORCHILE
11:30:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	90 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	140 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	110 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	15 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
11:30:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	27 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SIEMENS
11:30:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	97 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SIEMENS
11:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	85 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SUN POWER
11:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GREEN POWER
11:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
11:30:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SUN POWER
11:30:00	-	PFV-DELDESIERTO	PFV-DELDESIERTO	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SUN POWER
11:30:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SUN POWER
11:30:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	8 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	SUN POWER
11:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	57 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	CDC		500 -	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		SEN	-	-	CDC
11:30:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
11:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
11:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
11:30:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	40 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
11:30:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
11:30:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	33 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
11:30:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	117 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
11:30:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	4 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
11:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
11:30:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	RNE
11:30:00	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	14 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
11:30:00	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	9 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
11:30:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
11:30:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	45 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
11:30:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
11:30:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	14 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
11:30:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	CAPULLO
11:30:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	CAPULLO
11:30:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	70 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
11:30:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	UCUQUER
11:30:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	UCUQUER
11:30:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	50 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	COLBUN
11:30:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	COLBUN
11:30:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	COLBUN
11:30:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	COLBUN
11:30:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	89 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	COLBUN
11:30:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO
11:30:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.
11:30:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	128 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	COLBUN
11:30:00	-	RALCO-1	RALCO-1	128 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	RALCO-2	RALCO-2	169 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	75 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	8 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GENERACIÓN
11:30:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GREEN POWER
11:30:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GREEN POWER
11:30:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GREEN POWER
11:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	EENEL GREEN POWER
12:47:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 DN	-	PP	-	OM	-			N	-	COLBUN
12:52:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM	-			N	-	COLBUN
13:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	60 N	-	LC MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C		-	-	-	COLBUN
14:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225 RO	-	PC	-	RE	Control Cota Pangué			N	L12023001974	EENEL GENERACION
14:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80 DRO	-	PP	-	RE	Control cota.			N	L12023001974	EENEL GENERACION
14:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	PCP	Se declara en vertimiento		-	V	L12024000041	EENEL GENERACION
14:32:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40 DRO	-	PP	-	OM	-		-	V	L120222002402	EENEL GENERACION
14:33:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	-	DF	-	FS	-	Sale del servicio por falla con 8 MW.		-	-	IF Pendiente	KDM
14:34:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75 RO	-	PC	-	OM	Sincronizado		-	V	L120222002402	EENEL GENERACION

07-01-2024	Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
	15:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60 N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL_C a GN_A	-	-	-	COLBUN
	15:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260 DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN
	15:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	30 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	35 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	50 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	50 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	55 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:00:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENORCHILE
	15:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	48 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
	15:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE
	15:00:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE
	15:00:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE
	15:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	21 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
	15:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
	15:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
	15:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
	15:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	25 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)
	15:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	24 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	LAP
	15:00:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	6 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	LAP
	15:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
	15:00:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
	15:00:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	54 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
	15:00:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	POTENCIA
	15:00:00	-	RENAICO	RENAICO	4 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	POTENCIA
	15:00:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA
	15:00:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA
	15:00:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	10 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PUNTILLA
	15:00:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PUNTILLA
	15:00:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PUNTILLA
	15:00:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	PUNTILLA
	15:00:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	11 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO
	15:00:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO
	15:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO
	15:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO
	15:00:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	45 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	15:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	115 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	15 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	27 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RNE
	15:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	RUCATAYO
	15:00:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SCOTTA
	15:00:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SCOTTA
	15:00:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SCOTTA
	15:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SCOTTA
	15:00:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SCOTTA
	15:00:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SCOTTA
	15:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SCOTTA
	15:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SIEMENS
	15:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	52 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SIEMENS
	15:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	80 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SIEMENS
	15:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SUN POWER
	15:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SUN POWER
	15:00:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	3 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SUN POWER
	15:00:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	5 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SUN POWER
	15:00:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	6 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	SUN POWER
	15:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	46 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
	15:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	46 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
	15:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	UCUQUER
	15:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	UCUQUER
	15:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	UCUQUER
	15:00:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	15:00:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
	15:00:00	-	CDC	-	-300 -	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC

07-01-2024	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
15:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL	45 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
15:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
15:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
15:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	116 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
15:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	51 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
15:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	110 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ACCIONA
15:20:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	15 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
15:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	4 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
15:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
15:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
15:20:00	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	14 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
15:20:00	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	9 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
15:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
15:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	66 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
15:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	AES ANDES
15:20:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ANPAC
15:20:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ANPAC
15:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ANPAC
15:20:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	21 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ANPAC
15:20:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	14 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
15:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	CAPULLO
15:20:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	CAPULLO
15:20:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.
15:20:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	51 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	COLBUN
15:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	COLBUN
15:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	COLBUN
15:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	COLBUN
15:20:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	86 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	COLBUN
15:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	105 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	COLBUN
15:20:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	COLBUN
15:20:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO
15:20:00	-	RALCO-1	RALCO-1	119 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	RALCO-2	RALCO-2	120 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	76 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	8 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
15:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	24 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	20 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	56 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	21 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	10 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	123 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	75 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	33 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	190 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	75 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	200 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	15 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
15:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
15:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
15:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	18 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
15:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
15:20:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
15:20:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
15:20:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
15:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	60 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
15:20:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
15:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
15:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	39 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
15:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENLASA
15:20:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	8 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENLASA
15:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	14 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
15:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	15 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
15:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	15 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
15:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	31 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
15:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
15:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
15:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	30 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE
15:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	82 N	-	CI	-	OM	-		SEN	-	-	ENOR CHILE

07-01-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
	15:20:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	69 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	70 N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
	15:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45 DRO	-	PP	PCP	OM	-	-	-	-	-	-
	15:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45 RO	-	MT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	V	L12024000041	ENEL GENERACION
	16:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224 DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-
	16:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177 DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-
	16:22:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	63 RO	LC	PMT	-	OM	TG1B Sincronizada	-	-	-	L12023001495	ENEL GENERACION
	16:26:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113 RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION
	16:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225 RO	-	PC	-	RE	Control cota.	-	-	N	L12023001495	ENEL GENERACION
	16:42:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	160 N	LC	PMT	-	OM	TG Sincronizada	-	-	-	L12023001974	ENEL GENERACION
	16:45:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100 DN	-	PP	-	OM	por SSCC	-	-	N	-	COLBUN
	16:54:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100 N	-	MT	-	OM	Sincronizada por SSCC	-	-	N	-	COLBUN
	17:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	60 N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	-	-	COLBUN
	17:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0 N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN
	17:05:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0 DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN
	17:27:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	63 RO	LC	PMT	-	OM	TV1C sincronizada	-	-	-	L12023001495	ENEL GENERACION
	17:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126 DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION
	17:51:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	160 N	LC	PMT	-	OM	TV sincronizada	-	-	-	-	COLBUN
	17:55:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126 N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION
	18:00:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	10 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	PUNTILLA
	18:00:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	PUNTILLA
	18:00:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	PUNTILLA
	18:00:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	6 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	PUNTILLA
	18:00:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	11 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RÍO COLORADO
	18:00:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RÍO COLORADO
	18:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RÍO COLORADO
	18:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RÍO COLORADO
	18:00:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	30 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE	30 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	50 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	80 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	65 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	15 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	27 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RNE
	18:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	RUCATAYO
	18:00:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA
	18:00:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA
	18:00:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA
	18:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA
	18:00:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA
	18:00:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA
	18:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SCOTTA
	18:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	8 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SIEMENS
	18:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	35 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SIEMENS
	18:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	55 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SIEMENS
	18:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SUN POWER
	18:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	38 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SUN POWER
	18:00:00	-	PFV-DELDESIERTO	PFV-DELDESIERTO	5 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SUN POWER
	18:00:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	7 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SUN POWER
	18:00:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	7 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	SUN POWER
	18:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	43 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
	18:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	44 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA
	18:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	UCUQUER
	18:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	UCUQUER
	18:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	UCUQUER
	18:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	78 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
	18:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	134 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
	18:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60 N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GN_A	-	-	-	-	COLBUN
	18:00:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
	18:00:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN
	18:00:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377 N	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada de ERNC solar.	-	-	-	-	ENGIE
	18:00:00	-	CDC	-	-200	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	SEN	-	-	CDC
	18:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ACCIONA
	18:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ACCIONA
	18:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ACCIONA
	18:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ACCIONA
	18:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	71 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ACCIONA
	18:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ACCIONA
	18:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	87 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ACCIONA
	18:00:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	45 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	AES ANDES
	18:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	AES ANDES
	18:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	4 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	AES ANDES
	18:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	AES ANDES
	18:00:00	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	14 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	AES ANDES
	18:00:00	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	9 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	AES ANDES
	18:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	AES ANDES
	18:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	64 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	AES ANDES
	18:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	40 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	AES ANDES
	18:00:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19 N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ANPAC

07-01-2024																	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:00:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ANPAC
18:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ANPAC
18:00:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	21 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ANPAC
18:00:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	14 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
18:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	CAPULLO
18:00:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	CAPULLO
18:00:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.
18:00:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	52 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	COLBUN
18:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	COLBUN
18:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	COLBUN
18:00:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	COLBUN
18:00:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	82 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	COLBUN
18:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	75 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	COLBUN
18:00:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	7 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	COLBUN
18:00:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO
18:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1	94 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	RALCO-2	RALCO-2	93 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	1 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	42 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	52 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	78 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	70 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	8 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN
18:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	46 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	87 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	59 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	35 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	12 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	90 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	0 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	0 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	50 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	130 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	50 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	140 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	EDEL GREEN POWER
18:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	75 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
18:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
18:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
18:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	10 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
18:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
18:00:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
18:00:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
18:00:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	16 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
18:00:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	43 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
18:00:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
18:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
18:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	63 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
18:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	36 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENLASA
18:00:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	7 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENLASA
18:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	64 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	23 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	35 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	35 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	40 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	86 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	80 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	24 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	35 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	35 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE
18:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-	OM	-					SEN	-	-	ENOR CHILE

07-01-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
	18:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	
	18:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	
	18:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	
	18:00:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	
	18:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	
	18:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	
	18:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	
	18:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	
	18:00:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	
	18:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
	18:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	
	18:00:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	
	18:00:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	
	18:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
	18:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
	18:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
	18:00:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
	18:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
	18:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
	18:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	
	18:00:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	
	18:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	
	18:00:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	
	18:00:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	
	18:00:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	
	18:00:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	
	18:00:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	
	18:00:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	
	18:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A,TG1A_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	TG1A sincronizada	-	-	L2023001495 -	ENEL GENERACION	
	18:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada de ERNC solar.	-	-	L20222001546 -	AES GENER	
	18:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	LF	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada de ERNC solar.	-	-	L2023001949 -	AES GENER	
	18:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada de ERNC solar.	-	-	L20222000634 -	AES GENER	
	18:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada de ERNC solar.	-	-	L2023000134 -	ENLASA	
	18:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada de ERNC solar.	-	-	L2023000187 -	ENLASA	
	18:47:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM	por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	
	18:48:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	DN	-	PP	-	OM	por SSCC	-	N	-	COLBUN	
	18:51:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1,TG1+TV1,FSTVD_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	TV sincronizada	-	-	L2023001893 -	ENEL GENERACION	
	18:54:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB,TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	TG1A acoplada	-	-	L2023001495 -	ENEL GENERACION	
	18:56:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Sincronizada por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	
	18:57:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	Sincronizada por SSCC	-	N	-	COLBUN	
	19:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
	19:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	65	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	N	-	COLBUN	
	19:04:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_A	0	PMM	LC	EP	MTP	EP	E/S en pruebas de MM. SD2023076679	-	-	D2023076679 -	GENERADORA METROPOLITANA	
	19:06:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
	19:07:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB,TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	RO	LC	MT	-	OM	Estable a MT	-	-	L2023001495 -	ENEL GENERACION	
	19:18:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	0	PMM	LC	EP	MTP	EP	E/S en pruebas de MM. SD2023076679	-	-	D2023076679 -	GENERADORA METROPOLITANA	
	19:18:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2,TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	-	Estable a MT	-	-	-	COLBUN	
	19:31:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	0	MM	LC	FS	MTP	MM	-	-	-	D2023076679 -	GENERADORA METROPOLITANA	
	19:35:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	PO	LC	EP	-	EP	Pruebas CEMS.	-	-	L2023000187 -	ENLASA	
	19:40:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1,TG1+TV1,FSTVD_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	L2023001893 -	ENEL GENERACION	
	19:43:00	-	-	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata por Ctx LT 220 kV Polpaico - Quilapilun	LT 220 kV Polpaico - Quilapilun	-	-	CDC	
	19:44:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT66kV Linares-Chacahuin	LT66kV Linares-Chacahuin	-	-	CDC	
	19:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
	19:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
	19:59:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
	20:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16,TG1+TV1_GNL_C	110	N	LC	MT	-	OM	Cambio de GNL_A a GNL_C	-	-	-	ENGIE	
	20:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GN_A	-	-	-	COLBUN	
	20:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	
	20:03:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	N	-	MT	PCP	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	
	20:07:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
	20:15:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OT	-	-	-	-	L2023001918 -	STS
	20:15:00	-	-	MEJILLONES-IEM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
	20:15:00	-	-	MEJILLONES-IEM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
	20:15:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
	20:15:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L2023000134 -	ENLASA
	20:15:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L20222000634 -	AES GENER
	20:15:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L2023001949 -	AES GENER
	20:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L20222001546 -	AES GENER
	20:15:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	
	20:15:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	L2023000175 -	ENEL GENERACION
	20:15:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	L2023000175 -	ENEL GENERACION
	20:15:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
	20:15:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
	20:15:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16,TG1+TV1_GNL_C	362	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	
	20:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1,TG1+TV1,FSTVD_GN_A	340	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	L2023001893 -	ENEL GENERACION
	20:15:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L20222000634 -	AES GENER
	20:15:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	
	20:15:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	L2023000175 -	ENEL GENERACION
	20:15:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	L2023000175 -	ENEL GENERACION
	20:15:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
	20:15:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
	20:15:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	L2023001648 -	ESCUADRON
	20:15:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
	20:15:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
	20:15:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	
	20:15:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
	20:15:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB,TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	396	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	L2023001495 -	ENEL GENERACION
	20:15:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	
	20:15:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_loma	35	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	

07-01-2024														
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
20:15:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visla_curi_loma	35	N	-	PC	MTP	OM			V	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visla_curi_loma	35	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO
20:15:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	9	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE
20:15:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	4	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE
20:15:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	LC	PC	-	OM			-	-	ARAUCO
20:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	37	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO
20:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	Sincronizada por SSCC		N	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	Sincronizada por SSCC		N	-	COLBUN
20:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN
20:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	74	N	-	PC	PCP	OM	Sincronizada		V	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			V	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM			V	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
20:15:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN
20:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN
20:15:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	68	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
20:15:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN
20:15:00	-	-	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC
20:44:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	50	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	-	SANTA FE
20:44:00	-	-	GUACOLDA-4_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
20:44:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENGIE
20:44:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	N	LC	MT	-	OM			-	-	AES GENER
20:51:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-
20:51:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	N	-	PC	-	OM			-	-	COMASA
20:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE			N	-	ENEL GENERACION
20:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE			N	-	ENEL GENERACION
20:51:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	N	-	MT	-	OT			N	-	COLBUN
20:51:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN
20:51:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
20:51:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
20:51:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	RO	LC	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION
20:51:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM			-	-	ARAUCO
20:51:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION
20:56:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	ENLASA
20:56:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	110	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENGIE
20:56:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM			-	-	AES GENER
20:56:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM			-	-	ESCUADRON
20:56:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
20:56:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
21:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	60	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN
21:00:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-
21:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN
21:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN
21:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	OT	-	-	N	-	COLBUN
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
21:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
21:10:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
21:13:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-
21:13:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM			-	-	AES GENER
21:13:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OM			-	-	AES GENER
21:14:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN
21:40:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	42	N	-	CI	PCP	OT	Control cota Machicura	-	N	-	COLBUN
21:40:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	18	DN	-	PP	PCP	OT	Control cota Machicura	-	N	-	COLBUN
21:44:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	42	N	-	CI	PCP	OT	Sincronizada.	-	N	-	COLBUN
22:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GN_A	-	-	-	COLBUN
22:00:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-
22:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER
22:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER
22:10:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-
22:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN
22:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN
22:10:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	DLC	PC	-	OM			-	-	COLBUN
22:56:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	175	N	-	CI	-	OT	Control cota.	-	N	-	ENEL GENERACION
22:56:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	175	N	-	CI	-	OT	Control cota.	-	N	-	ENEL GENERACION
23:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	60	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN
23:01:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER
23:01:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	ESCUADRON
23:01:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-
23:01:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	362	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENGIE
23:09:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-
23:09:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
23:09:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
23:09:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN
23:09:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN
23:09:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN
23:10:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	200	LF	-	PC	PCP	OM	Eliminar Obstrucción sistema de abatimiento, según SICF 2024002168.	-	-	-	AES GENER
23:40:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN
23:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN
23:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN
23:48:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-
23:48:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
23:48:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
23:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	125	N	-	CI	-	OT	Control cota.	-	N	-	ENEL GENERACION
23:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	125	N	-	CI	-	OT	Control cota.	-	N	-	ENEL GENERACION
23:48:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE

INFORME DIARIO

Domingo 07 de Enero del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Piedras Negras	66.0	63.6	-3.64 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Pulelfu	96.0	93.0	-3.12 %	PMG
BESS Angamos	-	4.9	GNP		PMG HP Punta del Viento	70.7	68.4	-3.31 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Renaico	89.6	115.3	+28.62 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Rio Huasco	23.3	22.0	-5.30 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.1	GNP		PMG HP San Clemente	94.6	94.5	-0.11 %	PMG
BESS Salvador	-	91.7	GNP		PMG PE La Esperanza	51.0	24.1	-52.82 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-		PMG PFV Antay	86.3	75.8	-12.14 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1440.0	1429.9	-0.70 %		PMG PFV Castilla	18.0	27.9	+54.89 %	PMG
HE Angostura	2333.7	2994.0	+28.30 %		PMG PFV Chercan	-	85.0	-	PMG
HE Antuco	4257.0	3968.7	-6.77 %	RO	PMG PFV De los Andes	87.2	84.6	-2.95 %	PMG
HE Canutillar	1610.5	1814.0	+12.64 %		PMG PFV Del Desierto	87.1	55.1	-36.73 %	PMG
HE Cipreses	2019.1	1864.2	-7.67 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	8335.5	8132.0	-2.44 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.0	4.9	-18.33 %	PMG, P
HE El Toro	4102.6	5140.6	+25.30 %	RO, DF	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Machicura	1825.7	1461.0	-19.98 %	RO	PMG PFV Machicura	32.3	79.4	+145.82 %	PMG
HE Pangué	2954.3	4606.0	(*) +55.91 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	6896.2	7001.8	+1.53 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	480.0	475.3	-0.98 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.8	10.0	+1157.16 %	PMG
HE Ralco	7366.2	7743.8	+5.12 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.8	+7.65 %	PMG
HE Rapel	4339.7	4382.9	+1.00 %	MM	PMG PFV Puerto Seco	60.0	63.2	+5.36 %	PMG
HP Abanico	877.3	877.2	-0.00 %		PMG PFV Quilmo	-	87.6	-	PMG
HP Alfalfal	2804.6	3123.9	+11.38 %		PMG PFV SDGx01	6.5	6.3	-3.08 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Sol del Norte	77.0	77.2	+0.29 %	PMG
HP Ancoa	600.0	571.7	-4.71 %	LF	PMG PFV Teno Solar	36.7	86.7	+136.29 %	PMG
HP Blanco	1245.0	1287.6	+3.42 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Capullo	120.0	113.1	-5.75 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	360.0	378.0	+4.99 %		PMG TER CMPC Tissue	-	30.2	-	PMG
HP Chacabucuito	432.6	428.5	-0.95 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacayes	2681.3	2345.6	-12.52 %		PMG TER Celco	98.0	110.0	+12.22 %	PMG
HP Chapiquina	124.0	131.2	+5.81 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Convento Viejo	348.0	351.6	+1.02 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	300.0	254.1	-15.31 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	1992.2	1905.3	-4.36 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	408.0	409.9	+0.47 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP El Paso	1368.0	1371.9	+0.29 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	265.0	270.9	+2.23 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	241.1	243.1	+0.81 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	1004.0	1207.6	+20.28 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1609.1	-2.83 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	583.0	631.8	+8.37 %	
HP La Confluencia	2825.0	3043.0	+7.72 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	703.9	605.0	-14.05 %	
HP Laja I	191.5	66.9	-65.06 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	156.0	133.7	-14.28 %	
HP Lircay	480.0	491.5	+2.40 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	DF
HP Los Hierros	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	29.2	30.2	+3.69 %	
HP Los Quilos	697.0	714.0	+2.44 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	42.5	+76.96 %	
HP Mampil	369.1	339.3	-8.07 %	
HP Mocho	240.0	193.9	-19.20 %	DF
HP Palmucho	757.6	752.9	-0.62 %	
HP Peuchen	638.3	546.4	-14.39 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	412.3	486.7	+18.03 %	
HP Puntilla	311.0	263.9	-15.14 %	DF
HP Queltehues	720.0	568.7	-21.01 %	DF
HP Quilleco	1072.2	818.0	-23.71 %	RO
HP Rio Colorado	396.0	399.9	+0.98 %	
HP Rio Picoiquen	57.6	63.7	+10.59 %	
HP Rucatayo	564.0	488.8	-13.34 %	
HP Rucue	2495.2	2055.0	-17.64 %	RO
HP San Andres	960.0	1015.2	+5.75 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1756.0	1608.2	-8.42 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	264.0	210.4	-20.32 %	
HP Volcán	0.0	1.2	GNP	DF
PE Alena	305.2	83.9	-72.50 %	
PE Atacama	1623.2	818.9	-49.55 %	
PE Aurora	379.0	485.9	+28.22 %	
PE Cabo Leones 1	1184.9	1065.0	-10.12 %	
PE Cabo Leones 2	2188.4	870.7	(*) -60.21 %	
PE Cabo Leones 3	1456.9	1050.0	-27.93 %	
PE Calama	557.6	504.3	-9.56 %	
PE Campo Lindo	134.0	192.0	+43.25 %	
PE Canela	165.1	159.7	-3.30 %	
PE Canela 2	756.1	712.7	-5.75 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1001.7	987.9	-1.38 %	
PE Cuel	132.1	65.8	-50.17 %	
PE El Arrayán	1804.3	1075.6	-40.39 %	
PE El Maitén	32.5	6.6	-79.61 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4335.6	2739.5	(*) -36.81 %	LF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	324.0	259.6	-19.88 %	LF
TER Arauco MAPA	1885.0	2541.0	+34.80 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3332.0	3711.0	+11.37 %	
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	-	RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	240.7	241.4	+0.29 %	
TER CMPC Pacífico	407.0	550.5	+35.26 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	34.6	-71.17 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	360.0	370.0	+2.78 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	720.0	772.0	+7.22 %	
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	96.0	127.6	+32.89 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4019.0	2238.4	(*) -44.31 %	
TER Cochrane-CCH2	4017.6	4022.0	+0.11 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	180.8	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	19.6	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	401.8	316.8	-21.15 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	343.1	323.7	-5.65 %		TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE La Flor	214.6	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	18.2	0.0	-100.00 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1231.4	995.3	-19.17 %		TER Energía Pacífico	300.0	97.2	-67.60 %	LF
PE Lomas de Duqueco	185.3	128.8	-30.49 %		TER Escuadrón	42.1	26.1	-38.02 %	LF
PE Los Buenos Aires	93.6	70.0	-25.21 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1093.6	886.5	-18.94 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	332.6	384.9	+15.74 %	LF	TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM
PE Malleco Norte	358.1	274.3	-23.39 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Malleco Sur	412.1	343.9	-16.54 %		TER Guacolda 3	2438.7	2443.2	+0.18 %	RO
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2178.9	2234.1	+2.53 %	RO
PE Mesamavida	207.8	136.1	-34.52 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	RO
PE Monte Redondo	413.5	345.7	-16.39 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	148.5	99.8	-32.81 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	358.0	327.9	-8.41 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	15.8	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	424.7	535.0	+25.97 %		TER IEM	4288.5	4476.1	+4.37 %	
PE Punta Sierra	1171.1	1143.3	-2.37 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	437.6	243.0	-44.47 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	459.4	417.9	-9.04 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	822.3	512.0	-37.73 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1850.5	1270.0	-31.37 %		TER Laja Energía Verde	156.0	113.0	-27.55 %	
PE San Matías	35.8	47.7	+33.15 %		TER Lautaro I	407.0	537.2	+31.99 %	
PE San Pedro	132.8	122.7	-7.59 %		TER Lautaro II	351.0	432.3	+23.15 %	
PE San Pedro 2	201.9	195.4	-3.23 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1323.9	1142.1	-13.73 %		TER Loma Los Colorados II	186.4	250.1	+34.15 %	
PE Sierra Gorda Este	497.9	557.4	+11.96 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	965.0	623.4	-35.40 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1002.6	793.4	-20.87 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	229.2	250.1	+9.15 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	527.8	490.8	-7.01 %		TER Los Vientos Diésel	357.5	7.0	-98.04 %	
PE Tolpan Sur	425.0	290.1	-31.74 %		TER Los Vientos GNL	612.5	424.0	-30.78 %	MM
PE Totoral	498.6	391.4	-21.50 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	80.4	52.7	-34.44 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	306.3	308.6	+0.74 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	475.0	455.9	-4.02 %		TER Masisa	182.4	162.4	-10.98 %	LF
PFV Andes Solar	185.6	134.9	-27.33 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	32.0	107.6	+236.57 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	889.3	1031.6	+15.99 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	717.1	891.8	+24.36 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	212.0	391.4	+84.61 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	1113.3	817.4	-26.58 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2969.7	2394.6	-19.36 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	824.6	549.3	-33.39 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	568.7	544.8	-4.20 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	697.0	595.6	-14.55 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	23.8	217.0	+810.83 %	
PFV Conejo	123.2	622.1	+404.96 %	
PFV Coya	1876.0	805.8	-57.05 %	
PFV Diego de Almagro	19.1	172.6	+803.19 %	
PFV Diego de Almagro Sur	187.2	1335.3	(*) +613.26 %	
PFV Domeyko	1693.7	871.3	-48.56 %	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG
PFV Doña Antonia	-	0.0	-	
PFV Doña Carmen	234.7	182.8	-22.12 %	
PFV El Aguila	0.7	14.1	+1914.29 %	
PFV El Manzano	551.9	255.6	-53.69 %	P
PFV El Pelicano	1119.2	673.1	-39.86 %	
PFV El Romero	1318.4	1166.3	-11.54 %	
PFV Elena	89.4	394.3	+340.85 %	P
PFV Finis Terrae	2583.4	1512.7	-41.45 %	
PFV Gran Teno	-	0.0	-	
PFV Granja Solar	390.2	645.5	+65.41 %	
PFV Guanchoi	1764.2	2440.3	+38.32 %	
PFV Huatacondo	357.9	512.9	+43.31 %	RO
PFV Jama	107.5	373.1	+246.94 %	
PFV Javiera	64.8	424.5	+554.88 %	
PFV La Cruz Solar	457.5	297.5	-34.97 %	
PFV La Huayca II	128.8	152.2	+18.18 %	
PFV La Huella	739.7	511.8	-30.81 %	
PFV La Silla	17.1	16.1	-5.69 %	
PFV Lalackama	55.1	282.8	+413.53 %	
PFV Lalackama II	16.8	79.7	+373.83 %	
PFV Las Salinas	363.6	0.0	-100.00 %	P
PFV Llano de Llampos	584.7	615.2	+5.22 %	
PFV Los Loros	213.3	222.0	+4.08 %	
PFV Los Tilos	23.4	37.4	+59.60 %	
PFV Luz del Norte	897.3	875.8	-2.39 %	
PFV Malgarida	1287.5	1311.2	+1.84 %	
PFV María Elena	136.9	417.0	+204.63 %	
PFV Meseta de los Andes	1414.7	393.6	-72.18 %	
PFV Nuevo Quillagua	432.1	562.8	+30.26 %	
PFV Pampa Camarones	4.0	53.4	+1231.67 %	
PFV Pampa Solar Norte	71.5	413.5	+478.56 %	
PFV Pampa Tigre	1066.7	641.8	-39.84 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	55.7	49.1	-11.80 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	123.0	97.5	-20.79 %	
PFV Quilapilun	798.7	326.2	-59.16 %	
PFV Rio Escondido	1574.1	973.3	-38.17 %	
PFV Salvador	264.8	160.9	-39.26 %	
PFV San Andres	241.6	169.4	-29.88 %	LF
PFV San Pedro	652.3	616.7	-5.46 %	
PFV Santa Isabel	686.3	591.9	-13.76 %	LF
PFV Santiago	680.1	663.9	-2.38 %	
PFV Sol de Lila	1517.7	894.1	-41.09 %	
PFV Sol de los Andes	98.7	515.4	+422.16 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	4761.0	(*)GNP	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	1378.6	1400.9	+1.62 %	RO
TER Norgener-NT02	2080.3	2037.7	-2.05 %	RO
TER Nueva Aldea	1146.9	1000.4	-12.77 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	303.0	-25.73 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	17.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	4378.0	(*)GNP	
TER San Isidro I Gas Arg	1434.5	0.0	(*) -100.00 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	2024.7	2065.1	+1.99 %	LF
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	942.8	1245.7	+32.13 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	218.5	80.9	-62.97 %	
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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Sol del Desierto	1026.3	1391.8	+35.61 %	RO
PFV Tamaya Solar	123.3	707.4	+473.86 %	
PFV Uribe Solar	515.8	322.5	-37.47 %	LF
PFV Usya	405.4	419.4	+3.46 %	
PFV Valle Escondido	1122.0	661.1	-41.08 %	
PFV Valle del Sol	1121.1	861.5	-23.15 %	
PFV Willka	0.0	0.0	-	P
PMG HP Aillin	93.3	82.7	-11.38 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	22.7	23.9	+5.29 %	PMG
PMG HP Callao	7.9	10.6	+35.02 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	109.3	+65.61 %	PMG
PMG HP Chiburgo	240.0	478.0	+99.17 %	PMG
PMG HP Cipresillos	104.0	78.8	-24.23 %	PMG
PMG HP Corrales	69.8	69.9	+0.14 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	33.6	7.9	-76.37 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	5.8	5.5	-4.17 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	16.8	19.3	+14.88 %	PMG
PMG HP La Confianza	2.4	2.2	-7.92 %	PMG
PMG HP Llauquereo	3.9	2.8	-29.51 %	PMG
PMG HP MC1	49.6	50.1	+1.10 %	PMG
PMG HP MC2	14.2	14.5	+2.04 %	PMG
PMG HP MC3	16.8	15.4	-8.10 %	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	100.8	+5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	56.3	55.0	-2.32 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	173.2	172.8	-0.26 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	5160.9	4789.8	-7.19 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	14.4	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	465.4	617.7	+32.72 %	
TER Viñales	252.5	472.4	+87.10 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
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	199832.5	197251.4	-1.29 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.9	61.9	+3.37 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.6	14.5	-29.72 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	80.6	86.1	+6.79 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	7.0	7.6	+7.87 %
PMGD HP Caliboro	24.5	25.2	+2.78 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	8.7	8.8	+1.20 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.0	10.8	-1.97 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	45.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	43.4	-
PMGD HP Dongo	3.5	7.3	+108.87 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.6	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	5.4	-
PMGD HP El Agrio	11.7	10.1	-13.82 %
PMGD HP El Arrayán	-	21.4	-
PMGD HP El Atajo	19.4	18.4	-5.27 %
PMGD HP El Brinco	1.7	2.3	+32.78 %
PMGD HP El Canelo	63.5	61.2	-3.66 %
PMGD HP El Colorado	14.0	14.9	+6.58 %
PMGD HP El Diuto	45.5	62.6	+37.63 %
PMGD HP El Galpón	30.2	29.2	-3.59 %
PMGD HP El Llano	11.4	20.7	+82.14 %
PMGD HP El Manzano	68.3	68.2	-0.10 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	20.8	13.0	-37.49 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.0	25.8	+12.22 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	19.5	83.7	+328.62 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	3.8	+33.55 %
PMGD HP La Compañía II	37.1	37.2	+0.10 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.4	10.1	+35.30 %
PMGD HP Las Flores	0.0	5.3	-
PMGD HP Las Vertientes	11.6	11.3	-2.67 %
PMGD HP Los Bajos	119.3	108.0	-9.49 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	39.1	33.1	-15.32 %
PMGD HP Los Padres	2.1	1.7	-20.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	21.0	14.7	-29.86 %
PMGD PFV Los Cisnes	29.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	25.0	24.2	-3.04 %
PMGD PFV Los Jotes	16.1	25.1	+55.60 %
PMGD PFV Los Lagos	3.5	22.1	+535.89 %
PMGD PFV Los Libertadores	57.2	57.1	-0.14 %
PMGD PFV Los Lirios	50.3	52.9	+5.03 %
PMGD PFV Los Magnolios	11.5	29.4	+155.81 %
PMGD PFV Los Molinos	97.8	105.9	+8.26 %
PMGD PFV Los Nogales	27.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	23.5	25.6	+8.94 %
PMGD PFV Los Patos	30.3	29.3	-3.20 %
PMGD PFV Los Perales	7.8	19.8	+154.41 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tordos	45.3	55.3	+21.97 %
PMGD PFV Luce Solar	24.2	19.5	-19.38 %
PMGD PFV Luders	30.0	32.9	+9.77 %
PMGD PFV Lumbreras	8.5	32.5	+283.41 %
PMGD PFV Luna	25.7	22.0	-14.28 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.8	19.6	-1.33 %
PMGD PFV Maikono	10.6	24.9	+133.97 %
PMGD PFV Maimalicán	17.7	27.5	+55.08 %
PMGD PFV Maitenlahue	4.9	6.6	+35.81 %
PMGD PFV Malaquita II	91.9	23.3	-74.59 %
PMGD PFV Malinke	5.2	15.8	+205.79 %
PMGD PFV Malloco	16.0	16.3	+2.02 %
PMGD PFV Malvilla	4.9	23.3	+377.82 %
PMGD PFV Manao	22.3	26.6	+19.60 %
PMGD PFV Mandinga	21.7	50.1	+130.89 %
PMGD PFV Marambio	5.8	26.1	+347.04 %
PMGD PFV Maraño	30.7	30.3	-1.27 %
PMGD PFV Marchigue II	75.2	95.4	+26.76 %
PMGD PFV Marchigue VII	4.5	26.3	+482.53 %
PMGD PFV Marin	30.0	30.6	+1.82 %
PMGD PFV María Pinto	13.4	26.8	+99.53 %
PMGD PFV Meco Chillan	44.1	64.1	+45.16 %
PMGD PFV Meli	87.4	86.4	-1.05 %
PMGD PFV Membrillo	17.5	26.9	+54.06 %
PMGD PFV Mercurio Sur	21.1	12.8	-39.34 %
PMGD PFV Milán A	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.9	28.5	+5.99 %
PMGD PFV Mostazal	99.6	98.0	-1.61 %
PMGD PFV Moya	97.1	61.1	-37.05 %
PMGD PFV Mutupín	40.6	67.3	+65.81 %
PMGD PFV Nahuén	98.8	33.9	-65.68 %
PMGD PFV Nan	62.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	30.8	26.2	-14.78 %
PMGD HP MSA-I	0.0	2.2	-
PMGD HP Maisán	4.3	3.4	-20.71 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	68.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	48.0	42.7	-11.12 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.8	8.2	+116.18 %
PMGD HP Muchi	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	6.2	-
PMGD HP Munilque II	7.2	6.6	-8.25 %
PMGD HP Palmar	62.4	54.7	-12.32 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.9	3.1	-21.34 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	1.5	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.2	10.3	-32.44 %
PMGD HP Purísima	9.9	8.3	-16.78 %
PMGD HP Quillaileo	9.7	10.1	+3.93 %
PMGD HP Reca	7.0	6.5	-6.83 %
PMGD HP Roblería	50.5	37.2	-26.37 %
PMGD HP Río Mulchén	7.1	5.7	-19.08 %
PMGD HP Río Trueno	18.8	17.8	-5.44 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	8.1	-
PMGD HP Santa Isabel	13.1	15.9	+21.25 %
PMGD HP Santa Rosa	11.5	9.8	-15.42 %
PMGD HP Sauce Andes	0.3	0.4	+13.28 %
PMGD HP Trailelfú	6.7	6.6	-1.43 %
PMGD HP Tranquil	10.6	10.5	-1.11 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	19.4	+2.66 %
PMGD PE El Arrebol	39.0	4.1	-89.37 %
PMGD PE El Nogal	15.8	6.7	-57.77 %
PMGD PE Huajache	20.3	7.0	-65.24 %
PMGD PE Las Peñas	27.3	45.8	+67.59 %
PMGD PE Lebu III	17.9	0.1	-99.44 %
PMGD PE Raki	20.5	10.1	-50.86 %
PMGD PE Ucuquer	51.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	36.6	44.1	+20.30 %
PMGD PFV Alcaldesa	41.0	60.3	+47.19 %
PMGD PFV Alcon Solar	19.4	101.2	+421.21 %
PMGD PFV Alhué	7.1	30.5	+326.96 %
PMGD PFV Alicahue	32.7	22.8	-30.28 %
PMGD PFV Alto Solar	26.7	4.2	-84.16 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.6	14.0	-4.18 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.8	28.4	-20.60 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.9	19.3	-19.12 %
PMGD PFV Anakena	74.1	60.3	-18.71 %
PMGD PFV Antonia	21.7	30.1	+38.75 %
PMGD PFV Argomedo	46.9	82.9	+76.59 %
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	17.1	26.3	+53.74 %
PMGD PFV Newentun	9.0	46.4	+414.72 %
PMGD PFV Nihue	4.5	28.1	+517.44 %
PMGD PFV Norte Chico	19.1	16.2	-15.18 %
PMGD PFV Ocoa	26.4	25.0	-5.45 %
PMGD PFV Olivia	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	33.2	84.4	+154.06 %
PMGD PFV Orion	17.7	28.2	+59.22 %
PMGD PFV Orquidea Solar	18.8	20.1	+7.01 %
PMGD PFV Ovalle Norte	65.3	66.1	+1.19 %
PMGD PFV Ovejeria	84.0	88.2	+4.98 %
PMGD PFV PAS1	78.1	92.7	+18.69 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	40.8	51.0	+25.00 %
PMGD PFV Pachira	67.9	101.9	+50.05 %
PMGD PFV Paillihue	70.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paine	100.8	101.5	+0.72 %
PMGD PFV Palto Sunlight	40.0	86.0	+114.86 %
PMGD PFV Pama	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	34.3	38.5	+12.11 %
PMGD PFV Panquehue II	35.9	37.8	+5.31 %
PMGD PFV Paraguay	79.2	84.0	+6.10 %
PMGD PFV Paranal	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	16.6	29.2	+76.14 %
PMGD PFV Parque Curicura	73.4	84.3	+14.83 %
PMGD PFV Parque El Olivar	60.9	73.4	+20.54 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	33.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	73.6	99.7	+35.43 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.6	12.1	+4.59 %
PMGD PFV Parque Nancagua	38.9	20.2	-48.09 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	52.5	93.6	+78.15 %
PMGD PFV Parque San Javier	29.6	52.0	+75.67 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	96.9	73.0	-24.70 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	41.2	52.6	+27.49 %
PMGD PFV Pastrán	84.3	78.5	-6.93 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	46.1	57.6	+24.77 %
PMGD PFV Pedreros	26.0	30.4	+17.08 %
PMGD PFV Pegasus	17.7	27.5	+55.76 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	10.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Penaflor	71.6	93.3	+30.44 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	22.4	25.3	+12.86 %
PMGD PFV Pepa	98.7	96.3	-2.40 %
PMGD PFV Pequen	24.3	26.9	+10.80 %
PMGD PFV Peralillo	10.7	9.6	-10.00 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.4	+1.65 %
PMGD PFV Pichon	11.4	12.5	+9.62 %
PMGD PFV Picunche	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piduco	25.4	31.1	+22.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	0.0	16.3	+34299.87 %
PMGD PFV Armazones	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	24.2	27.3	+12.72 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	50.6	62.6	+23.85 %
PMGD PFV Avellano	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	9.5	57.3	+503.96 %
PMGD PFV Ayla	92.2	101.7	+10.38 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	27.3	25.2	-7.67 %
PMGD PFV Bellavista	63.0	65.2	+3.46 %
PMGD PFV Berrueco	60.6	89.3	+47.40 %
PMGD PFV Blu	-	25.7	-
PMGD PFV Bulnes Barones	17.8	25.9	+45.10 %
PMGD PFV Bérghamo	25.4	29.2	+14.76 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	64.2	81.5	+27.00 %
PMGD PFV Cabilsol	19.1	20.2	+5.55 %
PMGD PFV Cabrero	39.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	92.3	90.9	-1.51 %
PMGD PFV Caimi	0.4	1.3	+222.96 %
PMGD PFV Calama	103.8	95.4	-8.12 %
PMGD PFV Calle Larga	25.2	29.2	+15.71 %
PMGD PFV Candelaria Solar	25.9	28.7	+10.87 %
PMGD PFV Canelillo	20.5	25.9	+26.15 %
PMGD PFV Canesa	26.5	19.2	-27.55 %
PMGD PFV Cantera	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantillana	52.6	94.2	+79.10 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	21.9	29.4	+34.54 %
PMGD PFV Casabermeja	34.8	69.9	+100.89 %
PMGD PFV Casuto	23.5	24.7	+4.89 %
PMGD PFV Catemu	17.4	13.5	-22.41 %
PMGD PFV Catán	28.8	29.3	+1.81 %
PMGD PFV Cauquenes	15.8	5.3	-66.77 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	52.8	85.7	+62.34 %
PMGD PFV Chacabuco	92.1	89.7	-2.64 %
PMGD PFV Chalinga	25.9	29.2	+12.73 %
PMGD PFV Champa	9.3	7.7	-17.55 %
PMGD PFV Chancon	20.2	20.9	+3.61 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	94.5	4.6	-95.10 %
PMGD PFV Chuchifí	17.2	19.2	+11.86 %
PMGD PFV Cipres	36.5	25.6	-29.96 %
PMGD PFV Citrino	24.8	23.6	-4.84 %
PMGD PFV Ckilir	15.1	32.6	+115.98 %
PMGD PFV Clementina	7.8	8.1	+3.29 %
PMGD PFV Cocharcas	14.3	26.9	+88.41 %
PMGD PFV Cocinillas	20.5	24.7	+20.44 %
PMGD PFV Coinco	-	24.2	-
PMGD PFV Colchagua	4.9	27.8	+463.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pilpilen	24.8	31.2	+25.89 %
PMGD PFV Piquero	43.8	98.7	+125.21 %
PMGD PFV Pirque	24.2	25.7	+6.16 %
PMGD PFV Pitotoy	25.1	31.1	+23.60 %
PMGD PFV Pitra	12.2	29.6	+143.45 %
PMGD PFV Placilla	50.9	77.3	+51.84 %
PMGD PFV Playerito	20.6	28.8	+39.66 %
PMGD PFV Playero	20.6	28.0	+36.00 %
PMGD PFV Playeron	21.5	29.5	+37.24 %
PMGD PFV Plomo Verano	24.1	26.5	+10.01 %
PMGD PFV Población	26.6	23.5	-11.50 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Portezuelo	25.1	26.8	+6.94 %
PMGD PFV Pretty Field	14.7	15.9	+8.09 %
PMGD PFV Puangue	8.8	28.9	+229.76 %
PMGD PFV Pueblo Seco	55.1	80.6	+46.35 %
PMGD PFV Puelche	17.6	20.3	+15.09 %
PMGD PFV Puente Solar	21.8	26.6	+21.94 %
PMGD PFV Pullalli	26.3	26.7	+1.48 %
PMGD PFV Punta Baja	17.5	18.4	+5.37 %
PMGD PFV Queltehue	24.5	30.4	+24.01 %
PMGD PFV Quemados	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quetena	93.9	95.1	+1.22 %
PMGD PFV Quillay	9.3	27.7	+197.96 %
PMGD PFV Quinantu	97.0	97.3	+0.33 %
PMGD PFV Quinta	23.3	29.6	+27.03 %
PMGD PFV RDCL SAN	38.6	81.2	+110.52 %
PMGD PFV REN	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	24.3	26.6	+9.63 %
PMGD PFV Ranguil	3.0	26.6	+775.04 %
PMGD PFV Ratulemus	19.8	26.6	+34.17 %
PMGD PFV Rauquen	50.6	84.4	+66.75 %
PMGD PFV Recoleta	58.2	61.4	+5.39 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	26.0	26.5	+2.11 %
PMGD PFV Rimini	28.8	97.8	+239.02 %
PMGD PFV Rinconada	70.6	81.6	+15.48 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	19.3	106.1	+448.77 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.3	32.3	-0.12 %
PMGD PFV Rodeo	20.3	25.3	+24.96 %
PMGD PFV Romeria	73.8	14.7	-80.14 %
PMGD PFV Rosario	2.7	3.5	+28.40 %
PMGD PFV Rovián	62.9	54.1	-13.93 %
PMGD PFV Río Peuco	23.2	25.2	+8.56 %
PMGD PFV SDSI	19.3	21.6	+12.17 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.4	26.4	-0.14 %
PMGD PFV Salerno Solar	4.4	29.4	+568.12 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.6	16.8	+0.83 %
PMGD PFV San Antonio	39.2	26.3	-33.04 %
PMGD PFV San Camilo	23.4	26.8	+14.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	89.6	96.7	+7.85 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.3	28.0	+19.86 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	18.5	25.2	+36.22 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.7	12.3	+14.62 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	54.7	59.7	+9.08 %
PMGD PFV Covadonga	92.8	93.9	+1.16 %
PMGD PFV Coyunche	18.5	21.0	+13.91 %
PMGD PFV Crucero	31.8	10.7	-66.23 %
PMGD PFV Cruz	26.7	30.6	+14.53 %
PMGD PFV Curacavi	23.1	28.3	+22.36 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.9	20.8	+16.48 %
PMGD PFV Dadinco	15.8	30.5	+92.59 %
PMGD PFV Darlín	80.3	91.7	+14.22 %
PMGD PFV Diego de Almagro	87.9	91.3	+3.85 %
PMGD PFV Don Andrónico	15.7	26.6	+69.59 %
PMGD PFV Don Enrique	67.3	84.5	+25.48 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.3	17.3	-25.89 %
PMGD PFV Don Jorge	5.5	33.8	+519.54 %
PMGD PFV Don Mariano	24.8	28.1	+13.45 %
PMGD PFV Don Martín	17.4	22.1	+26.95 %
PMGD PFV Don Matías	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	41.7	51.7	+23.80 %
PMGD PFV Doña Igna	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	66.3	83.9	+26.47 %
PMGD PFV Duqueco Solar	66.5	75.8	+13.99 %
PMGD PFV Eclipse	98.5	32.7	-66.80 %
PMGD PFV El Boco	33.1	65.9	+99.12 %
PMGD PFV El Castaño	11.5	71.8	+524.98 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.5	14.6	+16.73 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.5	14.3	+14.32 %
PMGD PFV El Chercan	87.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	32.3	31.0	-3.89 %
PMGD PFV El Chucao	16.4	25.6	+56.27 %
PMGD PFV El Cuervo	6.4	20.8	+227.28 %
PMGD PFV El Cóndor	8.6	11.4	+32.79 %
PMGD PFV El Divisadero	27.3	25.6	-6.36 %
PMGD PFV El Estero	2.8	20.4	+616.76 %
PMGD PFV El Flamenco	73.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Gaviotín	58.8	63.5	+8.03 %
PMGD PFV El Huaso	18.7	13.6	-27.55 %
PMGD PFV El Ingenio	7.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Laurel	39.1	66.4	+69.52 %
PMGD PFV El Litre	74.1	76.1	+2.74 %
PMGD PFV El Monte	16.0	27.6	+72.50 %
PMGD PFV El Palqui	-	1.4	-
PMGD PFV El Picurio	30.8	29.5	-4.19 %
PMGD PFV El Pilpen	30.4	33.0	+8.59 %
PMGD PFV El Pitio	29.6	31.9	+7.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	15.1	27.5	+82.27 %
PMGD PFV San Emilio I	20.8	23.9	+15.07 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	24.4	22.7	-6.80 %
PMGD PFV San Isidro	24.2	23.9	-1.24 %
PMGD PFV San José II	18.5	33.9	+82.74 %
PMGD PFV San Pedro	21.4	21.9	+2.35 %
PMGD PFV San Ramiro	99.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.6	23.2	-12.88 %
PMGD PFV Santa Amelia	5.9	30.0	+412.13 %
PMGD PFV Santa Carolina	24.8	29.8	+20.18 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.9	12.9	-6.91 %
PMGD PFV Santa Clara	17.1	17.4	+2.13 %
PMGD PFV Santa Cruz	19.9	93.5	+369.89 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	58.8	78.7	+33.79 %
PMGD PFV Santa Emilia	93.7	102.9	+9.80 %
PMGD PFV Santa Ester	15.5	28.4	+83.23 %
PMGD PFV Santa Francisca	40.5	7.2	-82.22 %
PMGD PFV Santa Inés	20.2	20.8	+2.94 %
PMGD PFV Santa Julia	19.1	21.1	+10.47 %
PMGD PFV Santa Laura	22.6	21.1	-6.73 %
PMGD PFV Santa Lucia	46.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	14.6	28.3	+93.32 %
PMGD PFV Santa Margarita	5.1	28.9	+468.39 %
PMGD PFV Santa Rita	14.8	30.1	+102.91 %
PMGD PFV Santuario	15.9	19.9	+24.97 %
PMGD PFV Saturno Norte	30.0	13.0	-56.72 %
PMGD PFV Siete Colores	27.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	69.9	58.2	-16.72 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.8	19.7	-0.72 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	6.0	9.8	+62.55 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	87.9	90.0	+2.43 %
PMGD PFV Talca	54.0	84.1	+55.80 %
PMGD PFV Talhuén	25.0	22.6	-9.44 %
PMGD PFV Tallado	93.9	86.5	-7.94 %
PMGD PFV Tamarugo	24.4	25.2	+3.08 %
PMGD PFV Tambo Real	19.6	19.9	+1.31 %
PMGD PFV Taranto	38.2	88.9	+132.55 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	17.9	16.0	-10.67 %
PMGD PFV Torino	70.6	75.7	+7.35 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	27.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	54.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebal	18.3	17.9	-2.04 %
PMGD PFV Trebo	5.8	27.5	+375.41 %
PMGD PFV Trica-Dos	24.4	25.1	+2.83 %
PMGD PFV Tricahue II	97.5	63.8	-34.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	18.6	29.1	+56.19 %
PMGD PFV El Queltehue	16.5	16.7	+1.15 %
PMGD PFV El Quemado	32.7	20.4	-37.49 %
PMGD PFV El Queule	62.1	25.4	-59.08 %
PMGD PFV El Rayador	74.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	14.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	84.0	89.6	+6.71 %
PMGD PFV El Romeral	67.8	63.6	-6.24 %
PMGD PFV El Salitral	33.5	33.5	+0.24 %
PMGD PFV El Sauce	29.9	30.6	+2.47 %
PMGD PFV El Sharon	1.0	29.2	+2864.08 %
PMGD PFV El Tiuke	6.0	8.0	+34.46 %
PMGD PFV El Trigal	52.9	80.2	+51.66 %
PMGD PFV El Zorzal	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encino	20.3	22.7	+11.87 %
PMGD PFV Encon	73.1	85.1	+16.37 %
PMGD PFV Erinome	22.7	27.7	+22.08 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.2	27.1	+7.55 %
PMGD PFV Esfena	13.8	12.6	-8.64 %
PMGD PFV Esperanza	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	23.1	27.7	+20.08 %
PMGD PFV Fardela Negra	11.2	29.1	+160.53 %
PMGD PFV Filomena	26.0	26.1	+0.08 %
PMGD PFV Florencia Solar	40.8	80.0	+96.16 %
PMGD PFV Foster	13.2	29.5	+124.29 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Francisco	32.1	23.7	-26.23 %
PMGD PFV Fulgor	17.3	17.1	-0.85 %
PMGD PFV GR Lemu	38.2	49.4	+29.54 %
PMGD PFV GR Peumo	18.4	50.8	+176.82 %
PMGD PFV GR Pitao	99.7	60.9	-38.88 %
PMGD PFV GR Rauli	78.4	90.0	+14.79 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	13.1	76.3	+484.39 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.9	28.9	+3.53 %
PMGD PFV Gabriela	103.5	103.2	-0.22 %
PMGD PFV Girasoles	8.7	21.7	+149.74 %
PMGD PFV Granada	97.4	90.6	-6.97 %
PMGD PFV Granate	87.5	89.1	+1.79 %
PMGD PFV Guadalao	26.9	34.9	+29.67 %
PMGD PFV Guadalupe	58.7	49.1	-16.26 %
PMGD PFV Guanaco Solar	74.6	95.6	+28.16 %
PMGD PFV Guarana	4.8	14.1	+193.15 %
PMGD PFV Helios	20.0	22.3	+11.16 %
PMGD PFV Homero	24.1	23.0	-4.65 %
PMGD PFV Hormiga	12.1	11.0	-9.39 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.6	-65.80 %
PMGD PFV Huape	15.1	24.4	+61.99 %
PMGD PFV Huaquelon	80.1	9.0	-88.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trinidad	4.8	30.7	+538.16 %
PMGD PFV Tucuguere	26.1	24.8	-4.90 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.6	+1351.21 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.4	+54258.37 %
PMGD PFV UTFSM Viña	0.5	2.2	+368.17 %
PMGD PFV Valle Este II	80.6	93.6	+16.11 %
PMGD PFV Valle Oeste II	64.0	83.3	+30.31 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.7	21.2	-10.76 %
PMGD PFV Ventisquero	-	94.4	-
PMGD PFV Venturada	54.7	86.5	+58.26 %
PMGD PFV Vicente	18.5	18.6	+0.11 %
PMGD PFV Victoria	55.3	55.6	+0.64 %
PMGD PFV Villa Alegre	27.4	45.1	+64.47 %
PMGD PFV Villa Cruz	25.9	28.4	+9.58 %
PMGD PFV Villa Moscoso	10.4	21.1	+102.25 %
PMGD PFV Villa Prat	3.8	12.1	+215.59 %
PMGD PFV Villa Seca	26.4	24.9	-5.76 %
PMGD PFV Villa Solar	12.7	26.6	+109.29 %
PMGD PFV Violeta	40.9	57.4	+40.12 %
PMGD PFV Vituco 2B	4.5	29.3	+545.88 %
PMGD PFV Yahutela	50.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñihue	5.2	6.0	+14.21 %
PMGD PFV Ñiquén	32.4	27.8	-14.14 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almerdrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	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	-	35.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	23.8	27.6	+16.08 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Independencia	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	24.4	24.6	+0.51 %
PMGD PFV Jahuel	58.8	59.2	+0.58 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	24.1	25.3	+5.15 %
PMGD PFV Javiera Carrera	77.9	102.0	+30.89 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.4	15.5	+49.67 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.7	23.4	-9.14 %
PMGD PFV La Acacia	74.3	41.1	-44.70 %
PMGD PFV La Blanquina	74.8	83.2	+11.30 %
PMGD PFV La Chapeana	16.7	16.8	+0.49 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.7	16.2	+3.05 %
PMGD PFV La Esperanza II	75.2	99.8	+32.62 %
PMGD PFV La Estancia	17.3	27.3	+58.29 %
PMGD PFV La Foresta	5.7	28.3	+392.80 %
PMGD PFV La Frontera	40.1	30.2	-24.76 %
PMGD PFV La Gamboina	24.2	26.0	+7.27 %
PMGD PFV La Lajuela	61.7	57.6	-6.58 %
PMGD PFV La Ligua	26.4	20.1	-23.79 %
PMGD PFV La Manga	29.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	6.9	23.5	+239.26 %
PMGD PFV La Palma Solar	63.0	100.0	+58.81 %
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	53.9	80.6	+49.72 %
PMGD PFV Lagunilla	17.7	13.0	-26.36 %
PMGD PFV Laja Andino	32.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.6	0.5	-65.89 %
PMGD PFV Las Cabras	4.2	27.8	+560.68 %
PMGD PFV Las Cachañas	60.2	66.9	+11.02 %
PMGD PFV Las Catitas	30.3	23.6	-22.19 %
PMGD PFV Las Chacras	26.1	29.2	+11.69 %
PMGD PFV Las Codornices	26.7	31.7	+18.54 %
PMGD PFV Las Lechuzas	26.6	30.7	+15.38 %
PMGD PFV Las Majadas	87.8	100.7	+14.60 %
PMGD PFV Las Mercedes	19.7	15.6	-20.89 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.7	9.7	-41.97 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	6.6	27.2	+311.51 %
PMGD PFV Las Palomas	28.2	29.5	+4.54 %
PMGD PFV Las Perdices	26.3	26.9	+2.36 %
PMGD PFV Las Rojas	26.0	24.9	-4.35 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	37.4	74.9	+100.15 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.4	3.7	-85.87 %
PMGD PFV Las Torcazas	5.4	30.7	+471.88 %
PMGD PFV Las Tortolas	17.9	27.3	+52.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.3	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	41.4	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	7.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.4	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	26.0	16.5	-36.54 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	31.8	26.2	-17.53 %
PMGD PFV Lingue	11.1	30.0	+171.13 %
PMGD PFV Lipangue	26.0	21.4	-17.77 %
PMGD PFV Liquidambar	87.4	87.9	+0.63 %
PMGD PFV Lirio del Campo	14.4	29.1	+102.79 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	39.9	100.0	+150.55 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	45.6	44.5	-2.48 %
PMGD PFV Llay Llay	78.1	95.3	+21.98 %
PMGD PFV Lo Boza	2.6	4.3	+65.40 %
PMGD PFV Lo Chacón	4.4	26.1	+497.54 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	40.2	-
PMGD PFV Lo Miranda	51.1	46.0	-10.08 %
PMGD PFV Lo Sierra	3.6	15.1	+318.04 %
PMGD PFV Lockma	82.6	71.1	-13.89 %
PMGD PFV Loica	20.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	56.8	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15439.5	17229.1	+11.59 %

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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por costo marginal.
PFV Diego de Almagro Sur	Mayor generación real por costo marginal.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por limitación.
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por limitación.
TER Neuquén II Gas Arg	GNP por operación económica.
TER San Isidro I Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER San Isidro I GNL	GNP por disponibilidad de GNL.

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

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 El Toro	75.0	U-2 indisponible. Causa informada: Falla durante el proceso de partida, según IF 2023004985.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.0	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Angamos-ANG1	77.6	Limitada en 215 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión bomba de circulación, según SICF 2023121903.
TER Angamos-ANG2	71.2	Limitada a 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar obstrucción del sistema de abatimiento (fabric filter). Según SICF 2024002168.
TER Atacama 1 Diésel	100.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER San Isidro II Gas Arg	72.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	75.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyra intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangue	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m³/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangue no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1	100.0	U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: Los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
TER Atacama 2 Gas Arg	100.0	C. Atacama TG2A limitada para generar con combustible gas. Causa informada: Problemas en modo Premix de la combustión, disponible solo con combustible Diésel, según IL 2024000029.
TER Atacama 2 GNL	100.0	C. Atacama TG2A limitada para generar con combustible gas. Causa informada: Problemas en modo Premix de la combustión, disponible solo con combustible Diésel, según IL 2024000029.
TER Guacolda 2	94.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 89 horas, partida en tibio: 37 horas y partida en caliente: 18 horas. NOTA: Tiempos indicados anteriormente son válidos siempre que unidad Guacolda U1 se encuentre en servicio. De lo contrario considerar siguientes tiempos Unidad TER Guacolda U2, partida en frío: 68 horas, partida en tibio: 60 horas y partida en caliente: 21 horas, según IL 2023002021.
TER Guacolda 3	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 161 horas, partida en tibio: 137 horas y partida en caliente: 72 horas, según IL 2023002022.
TER Guacolda 4	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 119 horas, partida en tibio: 109 horas y partida en caliente: 48 horas, según IL 2023002023.
TER Guacolda 5	100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 134 horas, partida en tibio: 94 horas y partida en caliente: 66 horas, según IL 2023002024.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas, según IL 2023001836.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE San Matías, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
01:00	Comasa	C. Lautaro 1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024000051.
01:31	AES Andes	C. Cochrane CCH2 sin limitación, cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024002123.
01:37	STM	S/E Batuco interrupción 52CT3 de barra N° 3 en 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos. Causa informada: Falla ocasionada por roedor, según IF 2024000056.
01:57	STM	S/E Batuco normalizado el 100 % de los consumos por red de MT, cancelado IF 2024000056.
02:37	Enel Generación	C. Rapel U-1, 4 y 5 limitadas a 74, 70 y 70 MW respectivamente. Causa informada: Para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, por mientras se recuperan los sistemas de enfriamiento, según IL 2024000041, IL 2024000042 e IL 2024000043.
07:20	AES Andes	C. Cochrane CCH1 sin limitación, cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024002122.
08:34	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones, según IF 2024000058.
08:34	Colbún	C. Carena sale de servicio en forma intempestiva con 7 MW. Causa informada: Falla línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2024000057.
10:09	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:21	Transec	S/E Parinas ATR-1 de 500/220/66 kV y 750 MVA U-2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y/o reparar anomalía en paño del transformador, para normalizar alarma del cambiador de TAP relé de flujo en ATR-1 fase 2, según SICF 2024002124, 2024002126 y 2024002128.
10:48	AES Andes	C. Angamos ANG2 sin limitación, cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024002121.
12:45	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 24 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2024000044. Cancela IL 2024000040.
13:40	CGE	S/E Loreto 52CT1 limitado al cierre y apertura de forma remota, sólo se puede operar en forma local, según IL 2024000045.
13:59	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada, cancelado IF 2024000058.
14:23	CGE	S/E La Palma transformador N° 2 de 69/15.3 kV, 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por riesgo al sistema y continuidad del suministro eléctrico se requiere la desconexión por tener resultados negativos en el análisis de gases, según SDCF 2023071026.
14:30	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con una cota de 104.70 m.s.n.m. y un gasto de 200 MWh.
14:33	KDM	C. Loma Los Colorados 2 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Colisión de pájaro con línea de 23 kV de servicios internos.
14:57	Colbún	C. Carena disponible y en servicio, cancelado IF 2024000057.
15:47	Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rechazo de carga con 55 MW, para despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vegetal, producto de aumento de caudal. Unidad 2 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida sincronización, según SDCF 2024002135.
16:05	Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024002135.
16:45	Celeoredes	S/E Charrúa paño J23 disponible protección sistema 2, cancelada IL 2023001812. Desconector 89J3-3 habilitado telemando cancelado IL 2021000317.
17:10	CGE	S/E La Palma transformador 2 de 69/15.3 kV, 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023071026.
20:15	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
21:00	KDM	C. Loma Los Colorados 2 sincronizada.
23:10	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada a 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar obstrucción del sistema de abatimiento (fabric filter). Según SICF 2024002168.
23:39	CGE	S/E Rancagua interruptor B3 de la línea de 66 kV Rancagua - San Francisco de Mostazal interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024000060.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:37	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:37	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17,6 [MW/m]
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -672,1 [MW]
19:40	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:40	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26,2 [MW/m]
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 894,7 [MW]

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	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol.	02/10/2023	11:30		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
CGE	Nodo San Fernando con perdida de comunicación, IL 2024000034.	05/01/2024	07:40		
Transelec	S/E San Vicente Paño AT3 desconector 89AT3 - A posición scada invalida.	06/01/2024	03:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		
Hidro Maule	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S	05/01/2024	08:30		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir la profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/01/2024	01:08	07/01/2024	06:47
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/01/2024	01:11	07/01/2024	06:48
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de TTCC S/E Don Goyo.	07/01/2024	21:36		
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	07/01/2024	21:36		
AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de TTCC S/E Don Goyo.	07/01/2024	21:37		
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir la profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/01/2024	23:50		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/01/2024	23:52		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	08/01/2023	02:20		
TEN	S/E Cumbre CCSS de líneas de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	08/01/2023	05:52		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	08/01/2023	07:26		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa Maria - Charrua 2.	31/12/2023	01:25		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	04/01/2024	00:55		
TEN	S/E Cumbre CCSS de líneas de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/01/2024	15:16	07/01/2024	23:00
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	06/01/2024	15:30	07/01/2024	22:59
Transelec	S/E Parinas reactor de barra N°2 de 500 kV.	06/01/2024	22:04	07/01/2024	08:02
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	07/01/2024	00:48	07/01/2024	11:27
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	07/01/2024	05:46	07/01/2024	22:06
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	07/01/2024	07:02	07/01/2024	11:28
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	07/01/2024	07:40	07/01/2024	20:30
TEN	S/E Cumbre CCSS de líneas de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	07/01/2024	07:40	07/01/2024	21:39
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	07/01/2024	07:56	07/01/2024	11:20
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	07/01/2024	07:58		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 abierta.	07/01/2024	08:42		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichurropulli 1 abierta.	07/01/2024	08:42		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	07/01/2024	08:47	07/01/2024	13:08
Transelec	S/E Parinas reactor de barra N°2 de 500 kV.	07/01/2024	20:37		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

07 de enero de 2024

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023118839	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014	S/E RANDE IT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Construcción de "Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión" a Sala Eléctrica de Fina Tensión Extensión	Riego bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Construcción de "Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión" a Sala Eléctrica de Fina Tensión Extensión	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 20:00	08-01-24 06:00	07-01-24 20:31	08-01-24 05:17
2023121430	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	645	S/E CHIVILCAN C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo reconector pafío C4 de S/E Chivilcan de acuerdo a NUP3716.	Riego bajo: Trabajos con instalación desconectada	Consumos serán regulados a través de red de media tensión de CSE Distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 14:30	07-01-24 19:00	07-01-24 15:04	07-01-24 19:55
2023119862	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	7690	S/E CHARRUA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En Subestación Charria: Se realizará mantenimiento diagnóstico a pafío J3 LT 220kV Charria- Santa Clara C2. Desconectando los siguientes actividades: 1.Limpieza de aislamiento 2.Verificación de estado sistema anti arco 3.Medición de resistencia en frecuencia. 4.Bal GE 650. Reemplazo de Pila interna 5. Sistemas de Protección F2151 y F2152 Corrección de lógica de reconexión cruzada entre pafío J23 J15. 6. Verificar Alarmado de control y caja de accionamiento asociada a desconectador B913 de pafío J3 para investigar causa de anomalías en ordenes de accionamiento remota. (Durante el desarrollo de las faenas se solicitará apoyo al centro de control para realizar pruebas de ordenes remota y locales en desconectador B913 de S/E Charria). 7. Ejemplar de chispa de calentamiento secundario asociado al neutro en transformadores de potencial. De pafío J3. 8. Reagente de perras en marco de línea y el reemplazo de terreno identificación de faena de línea.	Sin riesgos para el sistema, pafío desconectado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 09:00	07-01-24 19:00	07-01-24 09:05	07-01-24 18:45
2023120201	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE EDUCOL CAMPO UNIDO S.A.	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	2329	S/E SANTA CLARA	30381 30382	S/E SANTA CLARA J03 S/E SANTA CLARA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de terreno: (Cafes) SE Charria- Se realizará mantenimiento diagnóstico a pafío J3 LT 220kV Charria- Santa Clara C2. Desconectando las siguientes actividades: 1.Limpieza de aislamiento 2.Verificación de estado sistema anti arco 3.Medición de resistencia en frecuencia. 4.Bal GE 650. Reemplazo de Pila interna 5. Sistemas de Protección F2151 y F2152 Corrección de lógica de reconexión cruzada entre pafío J3 J11 6. Verificar Alarmado de control y caja de accionamiento asociada a desconectador B913 de pafío J3 para investigar causa de anomalías en ordenes de accionamiento remota. (Durante el desarrollo de las faenas se solicitará apoyo al centro de control para realizar pruebas de ordenes remota y locales en desconectador B913 de S/E Charria). 7. Ejemplar de chispa de calentamiento secundario asociado al neutro en transformadores de potencial. De pafío J3. 8. Reagente de perras en marco de línea y el reemplazo de terreno identificación de faena de línea.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura	Condiciones requeridas: 1.- S/E Santa Clara J2101, Alberto y Bloqueado. 2.- S/E Santa Clara J2111, Alberto y Bloqueado. 3.- S/E Santa Clara B910-3, Alberto y Bloqueado. 4.- S/E Santa Clara B910-3T, Corral y Bloqueado. 5.- S/E Santa Clara: Bloqueo de Reconexión y Precaución de No reconectar LT 220 kV Charria - Santa Clara C1 - J207. 6.- S/E Santa Clara: Precaución de No reconectar LT 220 kV Charria- Santa Clara C1 - J208. 7.- S/E Santa Clara: SW Mantenimiento TROP-Q2 Div Charria (Pafío J01), Desconectado y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-01-24 09:00	07-01-24 19:00	07-01-24 09:17	07-01-24 18:45	
2024001084	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	1652	BA S/E CHARRUA 220KV BT1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de CIELO para realizar en S/E Charria mantenimiento a pafío J3 de LT 220KV Charria - Santa Clara C2, se realizaran pruebas de Corriente y Apertura del B913-3. Barra de Transferencia N° 1 de 220 kV sección 1 Independiente.	Rajo.	Solicitud de CIELO para realizar en S/E Charria mantenimiento a pafío J3 de LT 220KV Charria - Santa Clara C2, se realizaran pruebas de Corriente y Apertura del B913-3. Barra de Transferencia N° 1 de 220 kV sección 1 Independiente. Instalaciones en Riesgo: Barra de Transferencia N° 1 de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Rajo. Bloques del jefe de faena: Se instalaran tierras de bloqueo a ambos lados de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-01-24 09:00	07-01-24 19:00	07-01-24 09:57	07-01-24 15:02	
2024001080	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	475	BA S/E CHARRUA 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de CIELO para realizar en S/E Charria mantenimiento a pafío J3 de LT 220KV Charria - Santa Clara C2, se declara posible riesgo en Barra Sección 1 de 220 kV de S/E Charria, por Riesgo de Protección S08F-5215 de propiedad de Ferrovial.	Rajo.	Solicitud de CIELO para realizar en S/E Charria mantenimiento a pafío J3 de LT 220KV Charria - Santa Clara C2, se declara posible riesgo en Barra Sección 1 de 220 kV de S/E Charria, por Riesgo de Protección S08F-5215 de propiedad de Ferrovial. Instalaciones en Riesgo: Barra principal de 220 kV, sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Rajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-01-24 09:00	07-01-24 19:00	07-01-24 09:57	07-01-24 15:02	
2024002124	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS BENTON UMBRELLA [SN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	2382	S/E PARRAS [SN_REVISION]	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: SE Parras: Cambio de ITM E1 alimentación de servicios esenciales caseta S401 150KV, en sala de SSGG	Bajo	SE Parras: Cambio de ITM E1 alimentación de servicios esenciales caseta S401 150KV, en sala de SSGG. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S5.AA, C.A. Parras. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-01-24 09:00	07-01-24 18:00	07-01-24 10:21	08-01-24 12:21	
2024002128	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS BENTON UMBRELLA [SN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	2382	S/E PARRAS [SN_REVISION]	521	PARRAS 125/120/86 kV 230 MVA 1 + 18 [SN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Parras: Normalización de alarma de Rolé de Ruido CTBC Unidad 2 Banco ATRE.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: B. Morendillo 01, 500/220/96 kV- Parras. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Parras, ATRE - 2. Instalación de 4 tierras provisionales de bloqueo. Se instalarán 4 tierras provisionales de bloqueo, una tierra de bloqueo provisional en el bushing de 500kV, una tierra provisional de bloqueo en el bushing de 220kV, 2 tierras provisionales de bloqueo en los bushing de 68kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-01-24 08:00	07-01-24 18:00	07-01-24 10:21	08-01-24 10:50	
2024001303	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2041	S/E MIRAF	2596	BA S/E MIRAF 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Miraj NUP 1251 VERIFICACION DE POLARIDAD EN PROTECCION DIFERENCIAL DE BARRA, VERIFICACION DE CORRECTO FUNCIONAMIENTO DE LAS PROTECCIONES Y DEL MEDIDOR DE FACTURACIÓN.		Actividades: SE Miraj NUP 1251 VERIFICACION DE POLARIDAD EN PROTECCION DIFERENCIAL DE BARRA, VERIFICACION DE CORRECTO FUNCIONAMIENTO DE LAS PROTECCIONES Y DEL MEDIDOR DE FACTURACIÓN. REALIZAR REVISIONES DE COMBITES MUTUAS ENTRE TTEC EQUIPO PASS J3 Y TTEC EQUIPO PASS J9. Restricciones: Barra 225 kV, Sección 2-Miraj, Independible LT 220kV Alacama-Miraj-C2, Independible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Miraj o Pafío B21 Miraj-Valle Del Sol 1 o LT 220kV Alacama-Miraj, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Miraj, INSTALACION DE 6 PUESTAS A TIERRA AMBOS LADOS DEL EQUIPO PASS J3. Subestación Miraj, INSTALACION DE 6 PUESTAS A TIERRA AMBOS LADOS DEL EQUIPO PASS J9. Subestación Miraj, Trip y arranques S08F J2 hacia pafío J1. Bloqueado. Subestación Miraj, B78 sección 2. Bloqueado. Se declara habilitado los diagramas hasta pafío J1, en caso que se requiera.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-01-24 08:00	07-01-24 18:00	07-01-24 11:25	07-01-24 18:33	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023121429	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	659	S/E CHIVILCAN C6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reemplazo rectorizador S208 de S/E Chivilcan de acuerdo a lug#2712	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada	Consumos serán respaldados a través de red de media tensión de CSE Distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-01-24 08:00	07-01-24 13:00	07-01-24 07:50	07-01-24 14:56
2023120217	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	160	Intervención	Origen Interno	Programada	974	S/E LOS PUCUNENES	5104 5105	S/E LOS PUCUNENES IT1 S/E LOS PUCUNENES IT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de Aislación bushings 220 KV Transformadores de Poder T1 y T1 S/E Pucunenes.	Prescritoria por Lavado de Aislación bushings 220 KV Transformadores de Poder T1 y T1 S/E Pucunenes.	Lavado de Aislación bushings 220 KV Transformadores de Poder T1 y T1 S/E Pucunenes.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-01-24 08:00	07-01-24 18:00	07-01-24 08:39	07-01-24 11:13
2023119720	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMBAYCA	23158	S/E TAMBAYCA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Tambayca, A solicitud de Colihuanzi NUP 3555: Tendido de cables de fuerza, control y conexiones en paño D y hacia sala de control y/o Tampacá (Paño desvinculados) Trabajos previos.	Bajo	Actividades: SE Tambayca, A solicitud de Colihuanzi NUP 3555: Tendido de cables de fuerza, control y conexiones en paño D y hacia sala de control y/o Tampacá (Paño desvinculados) Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SLAA, C.C. Tampacá Temperamentalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: Tampacá, Centro, barrera diatma, señalética delimitar Zona de trabajo identificar al entorno de las instalaciones energizadas y contar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 08:00	07-01-24 18:00	07-01-24 07:41	07-01-24 18:40	
2024002126	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA (SA REVISOR)	2083	Intervención	Origen Externo	Curso Puesto	2382	S/E PABNAS (SA REVISOR)		PABNAS 525/120/66 KV 250 MVA 1 + 18 (SA REVISOR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Actividades Control: Investigar y/o reparar anomalía en Paño de Transformador para normalizar alarma cambiador de 150 volt de flujo en AT92 fase 2.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo B. Monofásico 01, 500/220/66 v/v-Parinas Temperamentalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: Subestación Parinas, AT92-2 Se instalarán 4 tierra provisionales de bloqueo, una tierra de bloqueo provisional en el bushing de 500KV, una tierra provisional de bloqueo en el bushing de 220KV, 2 tierra provisional de bloqueo en los bushing de 66KV. Nota: Unidad 2 desconectada, en servicio unidad de reserva	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 08:00	07-01-24 18:00	07-01-24 10:21	08-01-24 11:27	
2024000833	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2310	S/E ALTO JAHUEL IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Alto Jahuel: Trabajos de reemplazo de desconectorador B91T2-3 según NUP 3643. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos de reemplazo de desconectorador B91T2-3 según NUP 3643. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra AT92 de 220/110/13,2 KV. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 07:00	07-01-24 18:00	07-01-24 03:20	21-01-24 08:11	
2023119348	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	423	S/E LO MIRANDA	1051	S/E LO MIRANDA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará instalación de redes de protección y componentes de control en panel disponible del paño B2, trabajos motivados por el proyecto NUP 4211 Se tomaran todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar al 52B1, 52B12, 52CT1, 52CT2 de SE Lo Miranda No considere la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existan clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 06:00	07-01-24 18:00	07-01-24 06:40	07-01-24 13:40	
2023114392	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	425	S/E LORETO	131	LORETO 66/13KV 10.5MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento preventivo al T1 y paños adyacentes en SE Loreto, se considera limpieza de aislación, revisión de conexiones y pruebas eléctricas.	Riesgo bajo, instalación desconectada.	Para estos trabajos se requiere la desconexión de SE Loreto, los consumos serán respaldados desde otras instalaciones mediante redes de media tensión. No existan clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 06:00	07-01-24 18:00	07-01-24 05:38	07-01-24 13:40	
2023112442	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	648	S/E NANCAGUA	309	NANCAGUA 66/13.8KV 10MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento correctivo (Reemplazo de mecanismo de cierre y apertura 52CT1) y preventivo, revisión de conexiones, revisión de aislamiento de control y pruebas eléctricas en transformador N°1, interruptores 52B1 y 52CT1.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Los consumos de la subestación serán transferidos en un 100% mediante redes de MT	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 06:00	07-01-24 18:00	07-01-24 07:14	07-01-24 18:23	
2024000380	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA I S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCCO	705 712	BA S/E CHACABUCCO 12.5 KV BA1 BA S/E CHACABUCCO 12.5KV BA4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos previos para la futura puesta en servicio del transformador N°4 30 MVA, en cercano al componente señalado	Trabajos sin riesgos para el sistema	Estas actividades previas corresponden al proyecto - NUP 2376 "Nuevo Transformador en SE Chacabucco", relacionado con SO-2023120172	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 05:00	07-01-24 22:00	07-01-24 08:40	07-01-24 18:08	
2024000263	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSIMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7499 7500	S/E ALTO JAHUEL IT0 S/E ALTO JAHUEL IT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A Solicitud de Transaltec, se requiere operativos en Desconectoradores B912-3 y B913-10 en S/E Alto Jahuel por trabajos en S/E Alto Jahuel: Desconexión de desconectorador B91T2-3 desde Barra de Transferecia 220 KV.	Riesgos declarados por Transaltec	Solamente de algunos indeseables los desconectoradores asociados a la Barra de Transferecia 220 KV en S/E Alto Jahuel, no se afecta el flujo normal en los paños IT1 y IT0.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 00:00	07-01-24 07:00	06-01-24 23:40	07-01-24 06:42	
2023121206	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	100	ALTO JAHUEL 220/115/13.2 KV 180MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Alto Jahuel: Deschicotero primario desconectorador B91T2-3 lado línea y lado Barra de Transferecia 220 KV	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Deschicotero primario desconectorador B91T2-3 lado línea y lado Barra de Transferecia 220 KV, para su reemplazo. (NUP 3643) Restricciones: Instalación indeseable. Instalaciones en Riesgo: Barra de 220 KV Sección 2 a Barra Transferecia de 220 KV. Temperamentalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Fama: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión. Mantener la distancia de seguridad con puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 00:00	07-01-24 23:50	06-01-24 23:50	07-01-24 05:47	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Plataforma	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024002008	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	360	S/E ALTO JAHUEL	7877 7878	S/E ALTO JAHUEL 12 S/E ALTO JAHUEL 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura y bloqueo de los desconectores a solicitud de Transalec.	Trabajos por parte de Transalec.	Trabajos por parte de Transalec.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-01-24 00:00	07-01-24 07:00	06-01-24 23:37	07-01-24 05:34
2023120503	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	29850 144 145 146 147 148 149 151 152 15373	S/E COLBUN J71 S/E COLBUN J3 S/E COLBUN J2 S/E COLBUN J8 S/E COLBUN J4 S/E COLBUN J5 S/E COLBUN J6 S/E COLBUN B71 S/E COLBUN J78	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Colbun: "Vinculación del alambrado de control" "cables y alambres de los pafíos 1, 2, 3 y 5 y 6" y "cables, alambres y monedas de los pafíos 14, 16, 17C, 17B y B71" en S/E Colbun. Se trabajará en pafío a la vez con la siguiente distribución: Pafíos 14 y 17B / Pafíos 16 y 17C / Pafíos 18 y 19 / Pafíos 1, 2 y 3 / Pafío B71.	Existe riesgo operacional de equipos en pafíos 1, 12, 13,14,15, 16, 17C, 17B y B71 en S/E Colbun. Se pondrá al aislamiento de los pafíos 16, 18, 17C, 17B y B71 en S/E Colbun. Se trabajará en pafío a la vez con la siguiente distribución: Pafíos 14 y 17B / Pafíos 16 y 17C / Pafíos 18 y 19 / Pafíos 1, 2 y 3 / Pafío B71.	Para mitigar el riesgo operacional se pasaron los equipos a estar aislados la subestación en control local durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-01-24 00:00	07-01-24 18:00	07-01-24 00:06	07-01-24 08:48		
2023122906	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	360	S/E ALTO JAHUEL	1707	BA S/E ALTO JAHUEL 220KV B7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Desconexión primaria desconector B707-3 lado línea y lado Barra de Transformación 220 kV.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Desconexión primaria desconector B707-3 lado línea y lado Barra de Transformación 220 kV, para su reemplazo. (NUP 3645) Reinstalación, instalación independiente. Instalaciones en Riego: Barra de 220 kV Sección 2 o Barra Transformadora de 220 kV. Temporalidad de los Riegos: Al inicio o al término de los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del sitio de Trabajo: S/E Alto Jahuel. Definición de la zona de trabajo. Puentes a tierra provisionales instalados en la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión. Mantener la distancia de seguridad con puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-01-24 00:00	07-01-24 07:00	06-01-24 23:50	07-01-24 05:47		
2023120439	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	13373	S/E COLBUN J78	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mandos efectivos de equipos del pafío J78 en S/E Colbun.	Sin riesgo de operación. Pafío desconectado.	Se considera transferir clientes fuera de la subestación para dar continuidad de suministro y servicio auxiliares instalados en S/E Colbun. Considerar que pruebas no deberán durar mas de 120 minutos, desde la solicitud de su ejecución.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 00:00	07-01-24 12:00	07-01-24 05:48	07-01-24 08:20	
2023117839	Subestación	Ejecución Extensa	COLBUN S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	223	S/E COLBUN	30	BA S/E COLBUN 13.8KV BPS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de ajustes en protección de sobrecorriente pafío C1 y cambio de ratios de transformación transformador de corriente, a motivo del aumento en tensión del PASO2 Las Golondrinas. Los nuevos ajustes y ratios de transformación, se encuentran regulados en Estudios de Coordinación de Protecciones del PPV Las Golondrinas revisado 7 del 16.07.2023, el cual fue aprobado por el Coordinador el 26.12.2023."	Cambio de ajustes de protección y cambio de relación de TITCC de alimentador 52C1 de 13.8KV S/E Colbun, según estudio ESCAP PASO2 Las Golondrinas enviado al coordinador y posterior verificación de ajustes de operación de la protección y resultados de estudio de TITCC. Esto a requerimiento de CGE mediante SQR 2748/2023 para aumento de tensión PASO2 Las Golondrinas. Implica alimentador de 52C1 desconectado y barra 13.8KV S/E Colbun desenergizada. CGE informa que consumos finales serán igualados por transferencia de carga y generación local.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-01-24 00:00	07-01-24 12:00	07-01-24 01:18	07-01-24 11:00			
2023117826	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	223	S/E COLBUN	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbun S.A., se requiere apertura 52.2, llegada a Barra 1 400 VAC y cerrar aislador 52.3 de Barra 1002 VAC, por trabajo de cambio ratios de transformación a TITCC de 52C1 en investigar 13.8 Kv de SE Colbun.	Riegos a controlar por Colbun S.A.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 00:00	07-01-24 12:00	06-01-24 23:36	08-01-24 11:39	

Número	Tipo	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	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024002258	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANSAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	377	TER ANSAMOS	1966	TER ANSAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	200	Eliminar obstrucción del sistema de abatimiento (fabric filter)	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizaron bajo procedimientos aprobados.		No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)			07-01-24 23:10	08-01-24 08:00	08-01-24 23:10	09-01-24 01:40
2023114830	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Para dar cumplimiento al programa de "Aseguramiento de la Calidad CMST", se ejecutará mediciones rutinarias para poder realizar la validación anual de nuestros equipos CMST.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Unidad 3: se considera carga estable (a plena carga), con servicios complementarios desconectados (CVP, CFI-AGC, CTF).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			07-01-24 19:30	08-01-24 05:00	07-01-24 19:35	08-01-24 04:11
2024002195	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	216	HF CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rechazo de carga con Unidad 1 con 55 MW, para despeje de riesgo de abalotación de cámaras de carga controladas con material vegetal, producto de aumento de caudal. Unidad 2 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida sincronización	Riesgo bajo. Realizado vía Scada y personal calificado en terreno	Una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)			07-01-24 15:40	07-01-24 16:30	07-01-24 15:47	07-01-24 16:05
2023111729	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLORE S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	1852	PPV MACHICURA	5050	PPV MACHICURA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambios de ajuste de protección y cambio de relación TV/CC de alimentador 52C1 de 13.8kV S/E Colchon y posterior verificación de ajustes de protección y medida. Solicital a requerimiento de CGE mediante SODI 2748/2023, para aumento de potencia de PASO2 Las Golondrinas. La desconexión afecta 4.5MW de potencia disponible.	en riesgo	Cambios de ajuste de protección y cambio de relación TV/CC de alimentador 52C1 de 13.8kV S/E Colchon y posterior verificación de ajustes de protección y medida. Solicital a requerimiento de CGE mediante SODI 2748/2023, para aumento de potencia de PASO2 Las Golondrinas. La desconexión afecta 4.5MW de potencia disponible.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)			07-01-24 00:00	07-01-24 12:00	07-01-24 00:34	07-01-24 11:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Linea	IDB	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023119681	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSCHEIL CHARRILÁ TRANSMISIÓN S.A.	89	Desconexión	Origen Interno	Programada	1728	SANTA CLARA - CHARRILÁ 220 KV	4127	EST. 68 - CHARRILÁ 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En Subestación Charria. Se realizará mantenimiento diagnóstico a paño 13 LT 220KV Charria - Santa Clara C2. Desconectando las siguientes actividades: 1.Limpieza de aislación 2.Verificación de estado sistema anti avés 3.Modificación de respuesta en frecuencia. 4.Bal GE D60. Reemplazo de Pila interna 5. Sistema de Protección F2151 y F2152 Conexión de lógica de reconexión cruzada entre paños 123 y 13. 6.Verificar Alambreado de control y caja de accionamiento asociada a disyuntor B813.3 para investigar causa de anomalía en orden de accionamiento remoto. (Durante el desarrollo de las faenas se visitará apest al centro de control para realizar pruebas de órdenes remotos y locales en disyuntor B813.3 de S/L Charria). 7.Reemplazo de chubutas de aterramiento secundario asociado al neutro en transformadores de potencia. De paño 13. 8.Reagente de pernos en marcos de línea y el reemplazo de letenes identificación de faena de línea.	Sin riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Durante los trabajos se considera desconectar SW Mantenimiento TPO-02 De Sta Clara (Paño 13) y SW Mantenimiento TPO-02 De Charria (Paño 123), tener los sistemas de protección del paño F2151 B, F2152 B, S08F B, E81 B bloqueados. Habrá intermitencia en las comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-24 08:00	07-02-24 19:00	07-02-24 09:05	07-02-24 16:45	
2023119683	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSCHEIL CHARRILÁ TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1728	SANTA CLARA - CHARRILÁ 220 KV	4123	EST. 68 - CHARRILÁ 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En Subestación Charria. Se realizará mantenimiento diagnóstico a paño 13 LT 220KV Charria - Santa Clara C2. Desconectando las siguientes actividades: 1.Limpieza de aislación 2.Verificación de estado sistema anti avés 3.Modificación de respuesta en frecuencia. 4.Bal GE D60. Reemplazo de Pila interna 5. Sistema de Protección F2151 y F2152 Conexión de lógica de reconexión cruzada entre paños 123 y 13. 6.Verificar Alambreado de control y caja de accionamiento asociada a disyuntor B813.3 para investigar causa de anomalía en orden de accionamiento remoto. (Durante el desarrollo de las faenas se visitará apest al centro de control para realizar pruebas de órdenes remotos y locales en disyuntor B813.3 de S/L Charria). 7.Reemplazo de chubutas de aterramiento secundario asociado al neutro en transformadores de potencia. De paño 13. 8.Reagente de pernos en marcos de línea y el reemplazo de letenes identificación de faena de línea.	Riesgo de operación de LT 220 KV Charria - Santa Clara C1 por cercanía a los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-24 08:00	07-02-24 19:00	07-02-24 09:05	07-02-24 16:45	
2023119564	Linea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1540	LUCERO - CHILLAN 66KV	3677 4334 4335	TAP OULIMO - EST 788A 66KV C1 TAP OULIMO - EST 788A 66KV C2 [BN, REVISION] EST 788A - LUCERO 66KV C1 [BN, REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	A solicitud de STS, según SDO 2206 se solicita bloqueo de reconexión al interruptor 1282 de S/L Chillán por trabajos de tendido de conductor y OPGW sobre LT 66 KV Lucero-Chillán entre estructuras 269-270. Trabajos asociados a proyecto Montenegro etapa 2 NUP 2006.	Riesgo controlado por STS.	A solicitud de STS, según SDO 2206 se solicita bloqueo a la reconexión interruptor 1282 de S/L Chillán por trabajos de tendido de conductor y OPGW sobre LT 66 KV Lucero-Chillán entre estructuras 269-270. Trabajos asociados a proyecto Montenegro etapa 2 NUP 2006.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-24 08:00	07-02-24 18:00	07-02-24 07:04	07-02-24 20:38	
2024001301	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°762 - MIRAFLORES 220KV C2 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C2 EST. N°76 - EST. N°762 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE MINGA NUP 3251-VERIFICACION DE POLARIDAD EN PROTECCION DIFERENCIAL DE BARRA, VERIFICACION DE CORRECTO FUNCIONAMIENTO DE LAS PROTECCIONES Y DEL MEDIDOR DE FACTURACION. SE MINGA NUP 3251-VERIFICACION DE POLARIDAD EN PROTECCION DIFERENCIAL DE BARRA, VERIFICACION DE CORRECTO FUNCIONAMIENTO DE LAS PROTECCIONES Y DEL MEDIDOR DE FACTURACION. Instalaciones en Riesgo: Barras 220 KV, Sección 2-Mingá, Indisponible L 220KV Atacama-Mingá C2, Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barras 220 KV, Sección 2-Mingá y Paño 02 Mingá-Valle del Sal 1 o L 220KV Atacama-Mingá, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante el término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Mingá, INSTALACION DE 6 PUESTAS A TIERRA AMBOS LADOS DEL EQUIPO PASS 13 Subestación Mingá, INSTALACION DE 6 PUESTAS A TIERRA AMBOS LADOS DEL EQUIPO PASS 19 Subestación Mingá, Trip y arranques S08F-12 hacia paño 11 (Baqueado) Subestación Mingá, 878 sección 2 (Baqueada) Se dispone habilitando los dispositivos hacia paño 13, en caso que se requiera	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-24 08:00	07-02-24 18:00	07-02-24 11:25	07-02-24 18:33			
2024001312	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°762 - MIRAFLORES 220KV C2 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C2 EST. N°76 - EST. N°762 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios y armallado en cruce de L2x220KV Atacama-Mingá con línea 220 KV Chacaya - El Cabre y línea 33 KV Chacaya-Algarita, Tramo comprendido entre E09 y E10.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y armallado en cruce de L2x220KV Atacama-Mingá con línea 220 KV Chacaya - El Cabre y línea 33 KV Chacaya-Algarita, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, S205, S206, S208, S210 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Mingá, S205, S206, S208, S210 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terminos, S/E Tag Off Enlace: S221 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terminos, S/E Chacaya: S206, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terminos, S/E El Cabre: S212, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terminos, S/E Chacaya: S284 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mingá, C1 o L 220KV Atacama-Mingá, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-24 08:00	07-02-24 18:00	07-02-24 12:05	08-02-24 17:28	
2024001311	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATAACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°762 - MIRAFLORES 220KV C1 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C1 EST. N°76 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°762 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios y armallado en cruce de L2x220KV Atacama-Mingá con línea 220 KV Chacaya - El Cabre y línea 33 KV Chacaya-Algarita, Tramo comprendido entre E09 y E10.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y armallado en cruce de L2x220KV Atacama-Mingá con línea 220 KV Chacaya - El Cabre y línea 33 KV Chacaya-Algarita, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, S205, S206, S208, S210 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Mingá, S205, S206, S208, S210 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terminos, S/E Tag Off Enlace: S221 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terminos, S/E Chacaya: S206, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terminos, S/E El Cabre: S212, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Terminos, S/E Chacaya: S284 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mingá, C1 o L 220KV Atacama-Mingá, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			07-02-24 08:00	07-02-24 18:00	07-02-24 12:05	08-02-24 17:28	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU()	Tramite()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023118451	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°75 220KV C2 EST. N°362 - MIRAFLORES 220KV C2 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C2 EST. N°76 - EST. N°362 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios y anclados en cruz de 12x220KV Atacama Miraflores (uno E05, E11), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E05 y E11.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y anclados en cruz de 12x220KV Atacama Miraflores (uno E05, E11) con línea 220 kV Chacabuco Cruzera (uno E05-E08) y línea 120 kV Magallanes El Linea (uno E05-E10), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E05 y E11. Tratado de muertas gravitacionales. Traslado, carga y descarga de materiales. Restricciones: Subestación Atacama, S205, S206, S208, S209 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Miraflores, S205, S206, S208, S209 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tramero, S/E Tap Off Estero: S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tramero, S/E Chacabuco: S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tramero, S/E Cruzera: S226 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tramero, S/E Magallanes: S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tramero, S/E El Linea: S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Atacama-Miraflores, C1 o 1. 220KV Atacama-Miraflores, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 08:00	07-01-24 18:00	07-01-24 08:28	08-01-24 18:05	
2023119359	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERBALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERBALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1. 220KV Atacama-Emeraldita, C1, Inspección Visual Postcorte, Estructura.		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-01-24 08:00	14-01-24 18:00	07-01-24 08:09	12-01-24 14:10
2024000434	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 66KV	613	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Bloquear reconexión del S285 en S/E Cocharcas por trabajos de mantenimiento con LEE en la LT 66KV Cocharcas-Huaste.	Riesgo medio con bloqueo.	MPE con LEE.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-01-24 08:00	07-01-24 18:00	07-01-24 08:25	07-01-24 20:23
2023112872	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHICOGAMARCA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TOYOTA 220KV	3192 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO - TOYOTA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 220 kV Encuentro - MMH - Toyota	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: No Reconectar SE Encuentro S2121 SE MMH S211	No tiene consumo afectado		ninguno				07-01-24 08:00	07-01-24 20:00	07-01-24 09:35	07-01-24 13:43
2023112852	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN MINISTRO HALE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 kV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS 220 kV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 220 kV Encuentro - MMH - Toyota	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	S/E MMH/NO RECONECTAR S211 S/E ENCUENTRO/NO RECONECTAR S2111	No tiene consumo afectado		ninguno				07-01-24 08:00	07-01-24 20:00	07-01-24 09:32	07-01-24 13:48
2023112602	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	3312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 2344 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 2344 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cruce de líneas por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, 120KV Punta Sierra - Las Palmas, a solicitud de Centella Transmisión. Requisito en S/E Punta Sierra inhibir reconexiones (75) de línea 220 kV Punta Sierra - Las Palmas circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Planificado y ejecutado por Centella Transmisión.	Trabajos solicitados por Centella Transmisión y coordinados por Tramero.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-01-24 08:00	07-01-24 18:00	07-01-24 07:45	07-01-24 18:16
2023112547	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 2344 - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243. Nota: Trabajos a solicitud de Centella Transmisión. Restricciones: Subestación Las Palmas, S227 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S228 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, S225 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, S226 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y 1. 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 08:00	07-01-24 18:00	07-01-24 07:41	07-01-24 18:40	
2023112546	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 2344 - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243. Nota: Trabajos a solicitud de Centella Transmisión. Restricciones: Subestación Las Palmas, S227 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, S228 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, S225 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, S226 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y 1. 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 08:00	07-01-24 18:00	07-01-24 07:41	07-01-24 18:40	
2023112071	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Risa de segregación en Forja de servomotores. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuénche-Canal Melado-Ancos 1 o Pehuénche-Ancos 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la línea 220 kV Pehuénche-Canal Melado-Ancos 1 y Pehuénche-Ancos 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 08:00	07-01-24 18:00	07-01-24 08:11	07-01-24 18:40	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG1	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202312070	Línea	Ejecución Entrena	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PERHUENICHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PERHUENICHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuénche-Canal Melado-Ancosa 1 y Pehuénche-Ancosa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Tramo: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 220 kV Pehuénche-Canal Melado-Ancosa 1 y Pehuénche-Ancosa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 08:00	07-01-24 18:00	07-01-24 08:11	07-01-24 18:40
202311988	Línea	Ejecución Entrena	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prueba práctica de sistema de doble polea por obra reemplazo de conductor L 220KV Atacama-Esmeralda, C1.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de Tramo: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 08:00	07-01-24 20:00	07-01-24 08:44	07-01-24 21:00
202311871	Línea	Ejecución Entrena	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1107	NUÉVA ZALDIVAR - SULTFORS 220KV	2065	NUÉVA ZALDIVAR - SULTFORS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 kV NVA, ZALDIVAR, SULTFORS Circuito N°1	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimientos.	S/E Nva. Zaldívar: No Recomendar S205L. S/E Sulfuros: No Recomendar S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 08:00	07-01-24 18:58	07-01-24 08:33	07-01-24 15:32
202311850	Línea	Ejecución Entrena	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°15, 220KV C1 EST. N°182 - MIRAFLORES 220KV C1 EST. N°75 - EST. N°96 220KV C1 EST. N°96 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°182 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamio y anillado en cruce de L24220KV Atacama-Miraflores (Junto E10-E11), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11. Trabajo de muros gravitacionales. Traslado, carga y descarga de materiales. Restricciones: Subestación Atacama, S205, S218 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores, S205, S218, S219 con bloqueo a la reconexión. Trameros, S/E Tag Off Entren: S211 con bloqueo a la reconexión. Trameros, S/E Chacabuco: S229 con bloqueo a la reconexión. Trameros, S/E Cruzado: S218 con bloqueo a la reconexión. Trameros, S/E Magallanes: S292 con bloqueo a la reconexión. Trameros, S/E El Encuentro: S291 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraflores, C1 o L 220KV Atacama-Miraflores, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 08:00	07-01-24 18:00	07-01-24 08:28	08-01-24 18:05		
202313782	Línea	Ejecución Entrena	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1676	LAS TORTOLAS - LOS MANTENES 220KV	4030 4031 4032	S/E LAS TORTOLAS - EST T42 CH 220KV C1 EST T42 CH - EST.83 MANTENES 220KV C1 EST.83 - S/E LOS MANTENES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza manual de aisladores y revisión de ferretería L7 220 kV Las Tortolas-Mantenes	Sin riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Se considera la limpieza en torres en común con L7 220 kV Peliqueo - El Salto de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 07:00	07-01-24 19:00	07-01-24 08:10	07-01-24 17:59
202312735	Línea	Ejecución Entrena	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	481	POLPAICO (TRANSELEC) - EL SALTO 220KV	1007 4410 4419 4420 4421 4417 4418	TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C2 TAP EL MANZANAO - EST.75 220KV C2 EST.75 - EST.117 220KV C2 EST.117 - TAP CHICUREO 220KV C2 POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C2 EST.1 - TAP EL MANZANAO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo por parte de Celos, relacionado con SD 202312733	Se mitigan todos los riesgos asociados.	Trabajo por parte de Celos, relacionado con SD 202313782	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 07:00	07-01-24 19:00	07-01-24 08:17	07-01-24 17:30
202312733	Línea	Ejecución Entrena	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	481	POLPAICO (TRANSELEC) - EL SALTO 220KV	4414 4415 4416 4417 4418 4419 4420 4421 4422 4423 4424 4425 4426 4427	TAP EL MANZANAO - EST.75 220KV C1 EST.75 - EST.117 220KV C1 EST.117 - TAP CHICUREO 220KV C1 POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C1 EST.1 - TAP EL MANZANAO 220KV C1 TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo por parte de Celos, "Limpieza Manual de Aislación y Revisión de Ferretería en L7 220 kV Las Tortolas - Mantenes entre Torres compartidas (Torre 75 a Torre 117 numeración STM) con L7 2x220 kV Peliqueo - El Salto".	Se mitigaran todos los riesgos asociados a la actividad.	Trabajo por parte de Celos, relacionado con SD 202313782	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 07:00	07-01-24 19:00	07-01-24 08:17	07-01-24 17:30
202312582	Línea	Ejecución Entrena	COMPAÑÍA DOÑAS INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataforma en 61A, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Movimiento de accesorios y mantenimiento de caminos. Parafusillos entre vares 1480-1481-1482 y cruce entre vares 1489-1490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se habilitará la reconexión automática En S/E Encuentro S218 y S219 en S/E Collahuasi S213 y S214	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 07:00	07-01-24 20:00	07-01-24 08:47	07-01-24 12:45
2023114409	Línea	Ejecución Entrena	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Trabajos mantenimiento preventivo a estructuras de L7 66KV Lo Miranda - Loreto.	Riesgo bajo, trabajos con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión de la L7 66KV Lo Miranda - Loreto, los consumos asociados a esta línea serán transferidos hacia otras instalaciones mediante redes MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 06:00	07-01-24 18:00	07-01-24 05:38	07-01-24 13:40
2023114407	Línea	Ejecución Entrena	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Trabajos poda y roca en L7 66KV Lo Miranda - Loreto.	Riesgo bajo, trabajos con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión de la L7 66KV Lo Miranda - Loreto, los consumos asociados a esta línea serán transferidos hacia otras instalaciones mediante redes MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-24 06:00	07-01-24 18:00	07-01-24 05:38	07-01-24 13:40

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del

Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas

Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. y Enel Distribución S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-01-2024 03:37

Finalizado

Número:

2024000055

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E BATUCO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E BATUCO 23KV BP3
Nombre : BA S/E BATUCO 23KV BP3
Fecha Perturbacion : 07-01-2024 01:37
Fecha Normaliza : 07-01-2024 01:57
Protección : Relé maestro BP3 23kV
Interruptor : INT 23kV Transformador N°3
Consumo : 21.6 MW
Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Colina
Lampa

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)

Comentarios Tipo Causa:

Roedor en cables de interconexión de barras

Causas

- Fenómeno Físico:** Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).
- Elemento:** Mufas
- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea residual
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Roedor en cables de interconexión de barras
- Elemento:**
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:**
- Acciones Inmediatas:**
- Hechos Sucedidos:** Roedor daña cables de interconexión de barras, provocando la operación automática de la barra principal 23kV N°3
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Aislar punto de falla y reparar mufas dañadas
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:**

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 21.6 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-01-2024 01:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-01-2024 01:57

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

07-01-2024 13:59

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2024000055.zip (/informe_fallas/download_file/659a41e1ad651f59dcb81204/Informe definitivo 2024000055.zip)	12/01/2024 12:45:12

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-01-2024 03:44

Finalizado

Número:

2024000056

Solicitante:

Pedro Crisóstomo Sazo

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E BATUCO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E BATUCO 23KV BP3
Nombre : BA S/E BATUCO 23KV BP3
Fecha Perturbacion : 07-01-2024 01:37
Fecha Normaliza : 07-01-2024 01:57
Protección : Relé maestro BP3 23kV
Interruptor : INT 23kV Transformador N°3
Consumo : 21.6 MW
Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Colina
Lampa

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)

Comentarios Tipo Causa:

Falta de tensión en barra, provocada por roedor

Causas

- Fenómeno Físico:** Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).
- Elemento:** Mufas
- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea residual
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:** Daño en mufas de cables de interconexión de barras
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:**
- Acciones Inmediatas:**
- Hechos Sucedidos:** Pérdida de suministro por parte de empresa de transmisión
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:**
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:**

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 21.6 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 23258

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-01-2024 01:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-01-2024 01:57

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

07-01-2024 01:57

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe Definitivo 2024000056 Dx.zip (/informe_fallas/download_file/659a46e1ad651f59df200c59/Informe Definitivo 2024000056 Dx.zip)	12/01/2024 12:30:44

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas

Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. y Enel Distribución S.A.

Informe de Falla Definitivo N° 2024000055

Operación automática interruptor lado MT del Transformador N°3 S/E Batuco

07 de enero de 2024, a las 01:37 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.
- Rut empresa: 77.282.311-8
- Representante Legal: Francisco Alliende
- Dirección: Manuel Bulnes 441, Osorno

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

En el archivo “Plan Mant SE Batuco 2024.xlsx” se encuentra el plan de mantenimiento asociado a la SE Batuco.

2.2 Vida útil del equipo

Subestación Batuco, es una instalación de bajada de 110/23 kV que se encuentra ubicada en camino Lo Pinto S/N comuna de Lampa. Esta subestación posee tres Transformadores AT/MT, con una potencia total instalada de 125 MVA, además posee catorce alimentadores, los cuales abastecen a clientes de la compañía Enel Distribución de las comunas de Colina, Lampa, Til Til y Huechuraba.

Considerando el mantenimiento programado, la vida útil estimada de esta instalación es de 30 años adicionales aproximadamente.

2.3 Retraso en inversiones pactadas

Dado el plan de inversión, esta se encuentra con todos sus proyectos ejecutados, no habiendo trabajos atrasados que pudieron haber implicado en la falla.

3 Causa u origen de la falla

El pasado domingo 07 de enero de 2024 a las 01:37 horas se produjo la operación automática (O.A.) del interruptor de MT del Transformador N°3 de la S/E Batuco. Esta O.A. se debe a una falla, provocada por un ratón que trepa a la estructura donde se ubica la barra auxiliar y provoca una descarga a tierra en la fase roja en el punto de llegada de los cables de la interconexión con la barra de Transferencia, la que evoluciona hasta involucrar la fase blanca, provocando una falla del tipo bifásica a tierra, tal y como se observa en los registros oscilográficos del numeral 8.2.

Al momento de la falla la barra N°3, la barra auxiliar y la barra de transferencia estaban unidas, para permitir que el alimentador Cacique de la barra N°2, fuera alimentado por el transformador N°3.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

El alimentador Cacique, de la barra N°2, estaba conectado a la barra de Transferencia (BT), la que a su vez estaba interconectada con la barra auxiliar que estaba energizada por el interruptor de MT del transformador N°3, tal como se observa en el diagrama unilineal del punto 4.2.

4.2 Diagrama simplificado

S/E BATUCO 110/23 KV

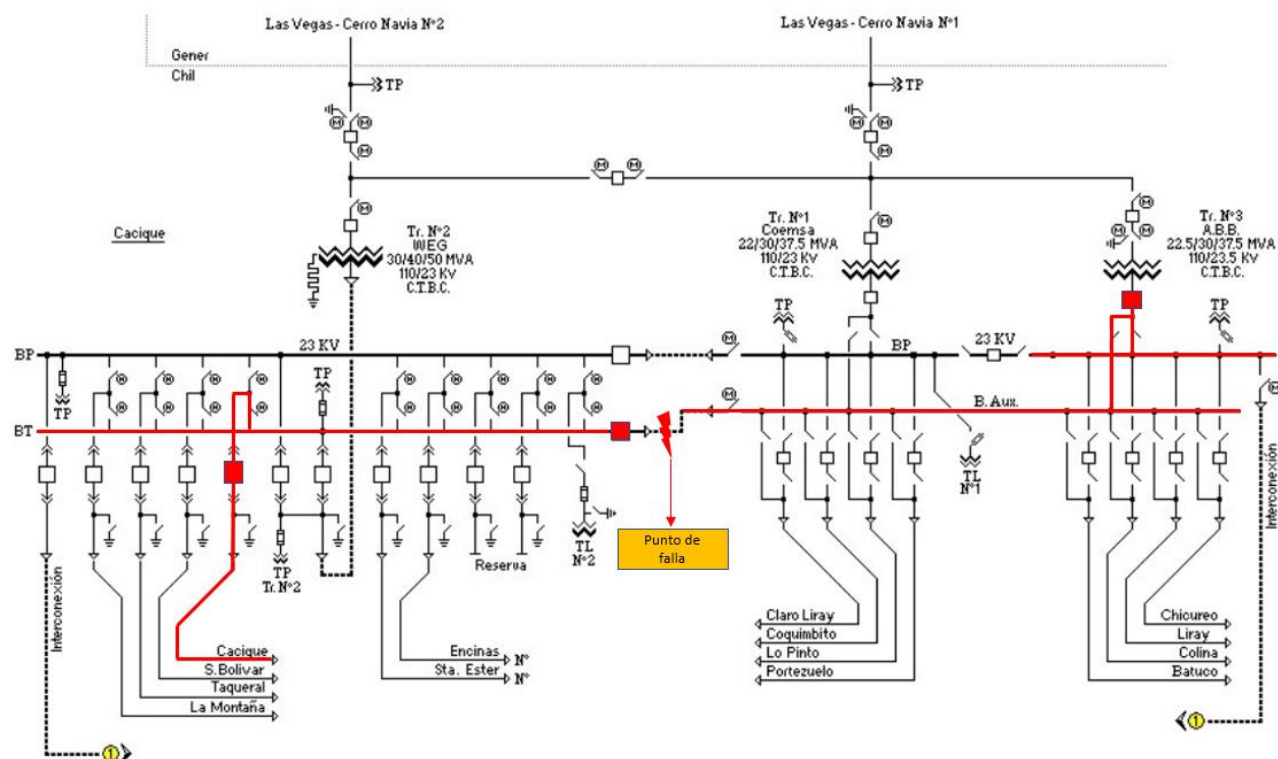


Fig. 1 Diagrama Unilineal SE Batuco

4.3 Zona geográfica

- 13302 comuna de Lampa

5 Pérdidas de generación

No aplica.

6 Pérdidas de consumo

6.1 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización
SE Batuco	ST Zonal	Barra Principal N°3	07-01-2024	01:37	07-01-2024	02:30

6.2 Consumos

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh	Clientes afectados
SE Batuco	Alim Cacique	07/01/24	1:37:46	07/01/24	1:39:49	Interrupción menor a 3 minutos, por maniobras en barra MT de Tx		
	Alim Chicureo				1:40:32	Interrupción menor a 3 minutos por maniobras en red de Distribución		
	Alim Batuco				1:44:53	2.240	265,69	1.071
	Alim Liray				1:45:57	888,15	121,13	558
					1:47:24	3.831,85	615,23	2.897
	Alim Colina				1:49:54	1320,6	267,06	1.450
					1:52:17	1.445,56	349,75	2.288
					1:57:34	493,84	162,97	402
	Total						10.220	1.781,83

7 Cronología de eventos:

07/01/2024 a las 01:37 horas O. A. INT 23 kV TrN°3.
07/01/2024 a las 01:39 horas Cambiado alimentador Cacique de BP3 a BP2, servicio normal.
07/01/2024 a las 01:39 horas Abiertos INTs alimentadores Batuco, Colina, Liray y Chicureo.
07/01/2024 a las 01:40 horas Realimentado alimentador Chicureo, servicio normal.
07/01/2024 a las 01:44 horas Realimentado alimentador Batuco, servicio normal.
07/01/2024 a las 01:49 horas Realimentado alimentador Liray, servicio normal.
07/01/2024 a las 01:57 horas Realimentado alimentador Colina, servicio normal.
07/01/2024 a las 02:30 horas Prueba en vacío Barra 23 kV N°3, prueba positiva.

7.1 Registros sistema Scada



Registro Scada

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

S/E Batuco, interruptor del lado MT del TR3:

- Protección de sobrecorriente (SC) de fase y residual, específicamente la unidad de tiempo inverso.

8.2 Registros de falla

Se adjuntan los registros oscilográficos y registros en formato comtrade de la protección indicada en el punto **8.1**.



Oscilos



Comtrades

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

El domingo 07 de enero a las 01:37 horas se produjo la operación automática (OA) del interruptor de MT del Transformador N°3 de la S/E Batuco. Esta ocurrió debido a que un roedor entró en contacto con el aislador de soporte del desconectador 23 kV, correspondiente a la interconexión entre barra auxiliar con barra transferencia. Alimentadas por el interruptor MT del TR3 (punto 4.2, figura 1).

Una vez presente en la instalación, personal de la guardia de operaciones verificó operado el Relé Maestro de Barra N°3, y abierto el interruptor MT del TR3. Se inspeccionó visualmente los componentes de esta barra y la zona de cables MT, identificando muestras de descarga eléctrica en el punto de llegada de los cables de la interconexión de la Barra de Transferencia y la Barra Auxiliar, según se muestra en las fotografías del punto N°10.

Personal de equipos de maniobra realizó inspección visual de la barra N°3 y barra auxiliar no identificando otros componentes con evidencias de descargas eléctricas.

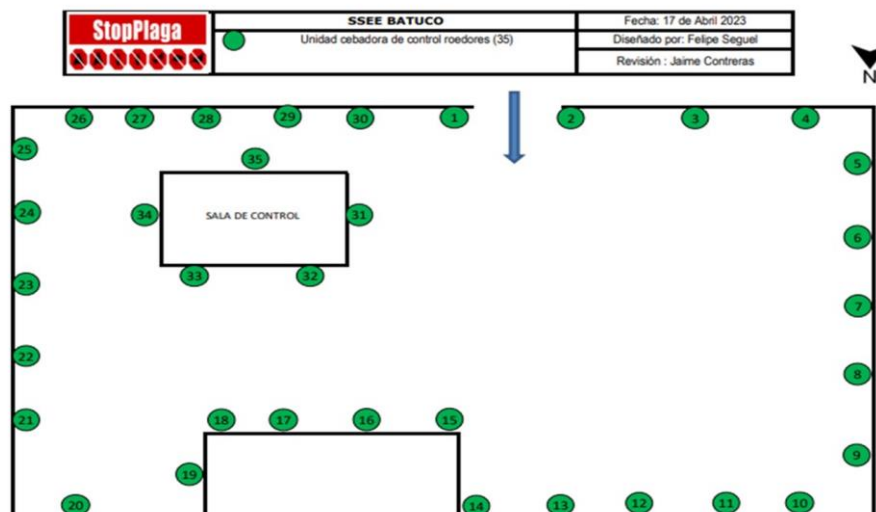
De acuerdo con el punto y tipo de falla, la protección indicada en el punto **8.1** operó correctamente.

9 Otros antecedentes

9.1 Reiteración de la falla

No hay fallas anteriores producidas por roedores.

No obstante, en SE Batuco existe un plan de control de plaga, con la instalación de 35 cebos, tal como se muestra en la imagen.



9.2 Acciones correctivas CP

Ocurrida la operación de la barra N°3, se devolvió el alimentador Cacique a la barra N°2 y se realizaron maniobras en la red de distribución para realimentar los alimentadores de la barra N°3 y recuperar el 100% de los clientes.

Una vez en la subestación, personal especializado revisó la instalación identificando aislador de soporte de desconectador fase roja interconexión barra auxiliar – barra transferencia dañado, se aísla el punto dañado y se normaliza la barra N°3.

9.3 Acciones correctivas LP

No Aplica

9.4 Código de falla

Código de Falla	1121	Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
Fenómeno Físico	ANI1	Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
Elemento ID	PR3	Conjunto aislación SE
Fenómeno eléctrico ID	PR51	Protección de Sobrecorriente de fase
Modo ID	14	Varios (Descarga en aislador de soporte desconectador interconexión)

9.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

Se adjunta Listado de Mantenimientos 24 meses

9.6 Clasificación de la falla

Origen Fuerza Mayor

Probatorios:

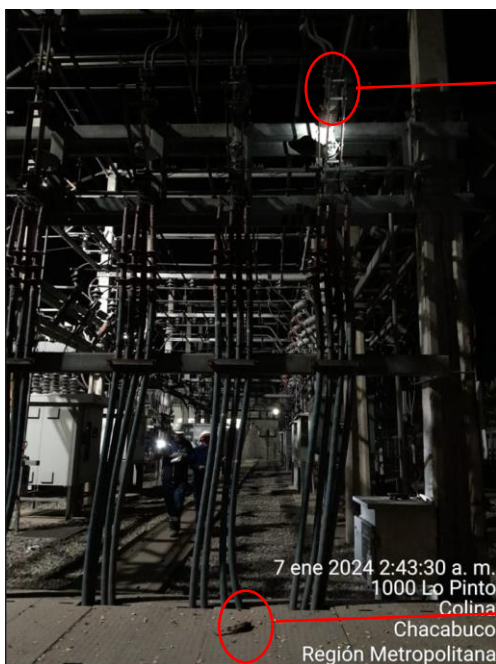
1. Registro fotográfico: fotos en el punto 10 de este informe
2. Reiteración de esta misma causa en SE Batuco: sin reiteración de fallas por roedores

9.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

La contingencia es clasificada como urbana

10 Anexo fotográfico

Se adjuntan registros fotográficos de la falla y su reparación:

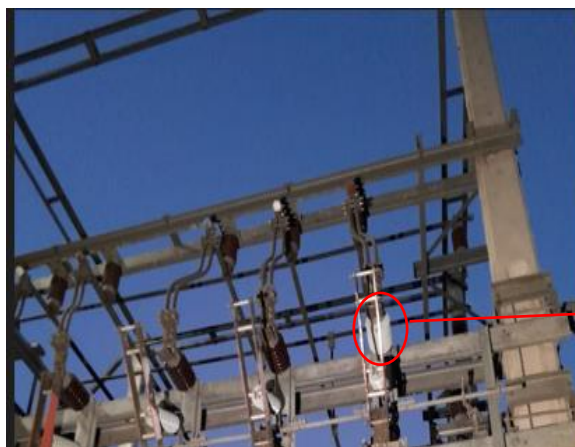


Punto descarga eléctrica

Roedor que provocó la falla



Aislador con descarga



Aislador reemplazado

S/E BATUCO, Registro Oscilográficoⁱ Protección de Sobrecorriente de Fase y Residual Barra MT 3

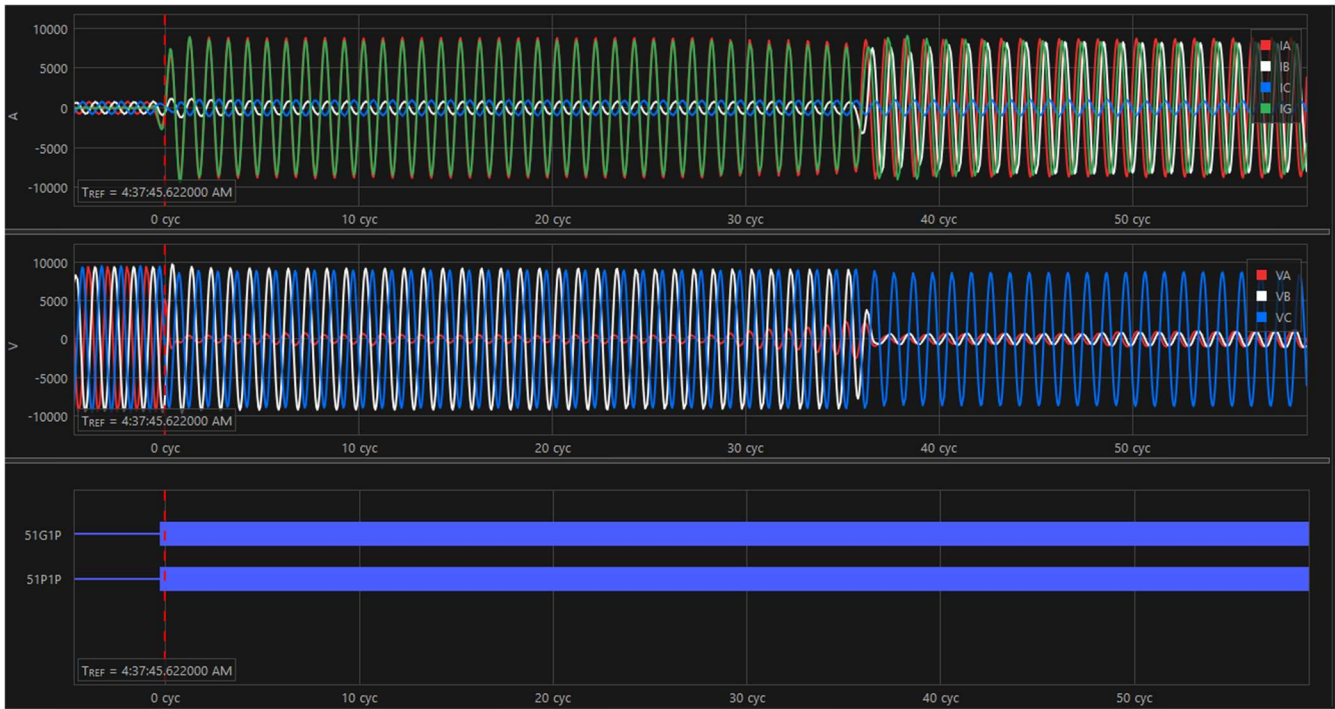


Figura 1: Registro oscilográfico protección de SC de fase y residual Barra MT3, parte 1

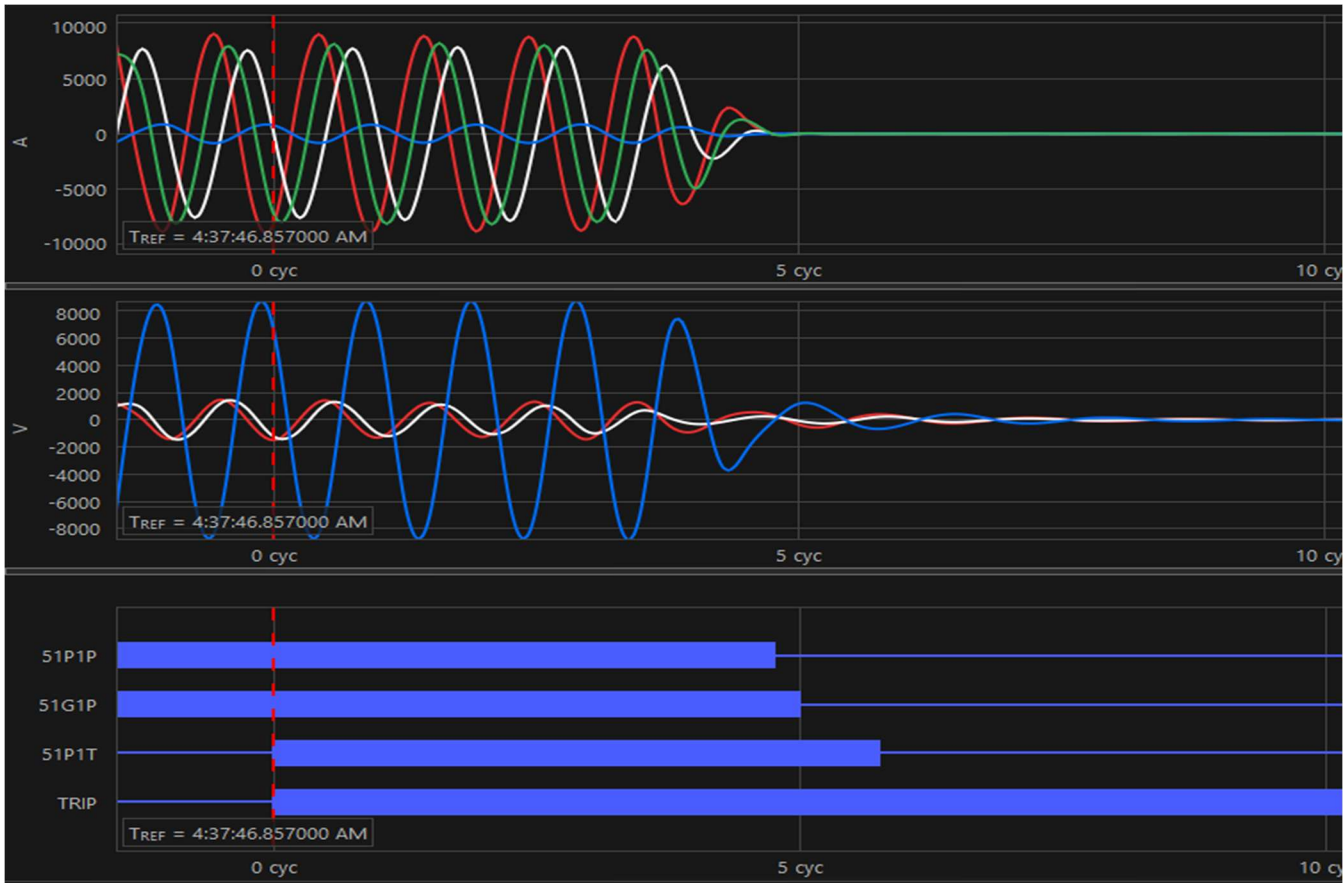


Figura 2: Registro oscilográfico protección de SC de fase y residual Barra MT3, parte 2

SEÑALES DIGITALES

- 51G1P : arranque unidad de sobrecorriente Fase y Residual, específicamente la unidad residual.
- 51P1P : arranque unidad de sobrecorriente Fase y Residual, específicamente la unidad de Fase.
- 51P1T : operación unidad de sobrecorriente Fase y Residual, específicamente la unidad de Fase.
- TRIP : operación protección, orden de apertura.

ⁱ El registro oscilográfico se divide en dos (2) partes debido al tiempo de duración de la falla.

Numero de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre de instalación	Fecha	Principales hallazgos.
1	Preventivo	Inspección exhaustiva a la subestación	20-01-2021	Sin osbervaciones
2	Preventivo	Termografía a la subestación	02-03-2021	Sin osbervaciones
3	Preventivo	Mantenimiento preventivo Int. 23 kV Tr. N°3	20-04-2021	Sin osbervaciones
4	Preventivo	Lavado de aislación con tensión a patios de la subestación	24-05-2021	Sin osbervaciones
5	Preventivo	Termografía a la subestación	11-23-2021	Sin osbervaciones
6	Preventivo	Mantenimiento preventivo desc. 23 kV LB Alim. Batuco	10-05-2022	Sin osbervaciones
7	Preventivo	Mantenimiento preventivo desc. 23 kV LB Alim. Chicureo	10-05-2022	Sin osbervaciones
8	Preventivo	Mantenimiento preventivo desc. 23 kV LB Alim. Colina	10-05-2022	Sin osbervaciones
9	Preventivo	Mantenimiento preventivo desc. 23 kV LB Alim. Liray	10-05-2022	Sin osbervaciones
10	Preventivo	Mantenimiento preventivo desc. 23 kV LB Alim. TTPP BP3	10-05-2022	Sin osbervaciones
11	Preventivo	Mantenimiento preventivo con pértiga desc. LBP 23 kV Tr. N°3	10-05-2022	Sin osbervaciones
12	Preventivo	Mantenimiento preventivo desc. 23 kV Interconexión B1B3-LB3	10-05-2022	Sin osbervaciones
13	Preventivo	Mantenimiento preventivo interruptor 23 kV interconexión BT2-BA1 LBT2	10-05-2022	Sin osbervaciones
14	Preventivo	Mantenimiento preventivo desc. 23 kV Interconexión B2B3-LB3	10-05-2022	Sin osbervaciones
15	Preventivo	Lavado de aislación con tensión a patios de la subestación	26-05-2022	Sin osbervaciones
16	Preventivo	Prueba electrica a cable MT 23 kV interconexión BA3-BT2	27-05-2022	Post falla
17	Preventivo	Termografía a la subestación	05-07-2022	Sin osbervaciones
18	Preventivo	Inspección exhaustiva a la subestación	08-09-2022	Sin osbervaciones
19	Preventivo	Inspección exhaustiva a la subestación	11-01-2023	Sin osbervaciones
20	Preventivo	Lavado de aislación con tensión a patios de la subestación	28-02-2023	Sin osbervaciones
21	Preventivo	Unidad cebadora control roedores e informe técnico	17-04-2023	Sin osbervaciones
22	Preventivo	Termografía a la subestación	10-07-2023	Sin osbervaciones
23	Preventivo	Lavado de aislación con tensión a patios de la subestación	17-08-2023	Sin osbervaciones
24	Preventivo	Termografía a la subestación	03-01-2024	Sin osbervaciones

NUMERO MANTENIMIENTO	POSICIÓN	TIPO DE MANTENIMIENTO	NOMBRE INSTALACION	AÑO	MES	PRINCIPALES HALLAZGOS
60182324	S/E BATUCO	PLAN TERMOGRAFIA SE	BA	2024	1	EJECUTADO
60182325	S/E BATUCO	PLAN TERMOGRAFIA SE	BA	2024	1	EJECUTADO
60182326	S/E BATUCO	PLAN TERMOGRAFIA SE	BA	2024	4	PENDIENTE
60182327	S/E BATUCO	PLAN TERMOGRAFIA SE	BA	2024	4	PENDIENTE
60182328	S/E BATUCO	PLAN TERMOGRAFIA SE	BA	2024	6	PENDIENTE
60182329	S/E BATUCO	PLAN TERMOGRAFIA SE	BA	2024	7	PENDIENTE
60182330	S/E BATUCO	PLAN TERMOGRAFIA SE	BA	2024	9	PENDIENTE
60182331	S/E BATUCO	PLAN TERMOGRAFIA SE	BA	2024	11	PENDIENTE
60182332	S/E BATUCO	PLAN TERMOGRAFIA SE	BA	2024	11	PENDIENTE
60182333	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION SE	BA	2024	1	PENDIENTE
60182334	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION SE	BA	2024	5	PENDIENTE
60182335	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION SE	BA	2024	9	PENDIENTE
60183316	S/E BATUCO	PLAN LAVADO AISLACION SE	BA	2024	2	PENDIENTE
60183317	S/E BATUCO	PLAN LAVADO AISLACION SE	BA	2024	5	PENDIENTE
60183318	S/E BATUCO	PLAN LAVADO AISLACION SE	BA	2024	8	PENDIENTE
60183319	S/E BATUCO	PLAN LAVADO AISLACION SE	BA	2024	11	PENDIENTE
60183320	BATUCO TRANSFORMADOR 1 TRANSFORMADOR	PLAN TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	10	PENDIENTE
60183321	BATUCO TRANSFORMADOR 1 TRANSFORMADOR	PLAN ANALISIS DE ACEITE	BA	2024	10	PENDIENTE
60183322	BATUCO TRANSFORMADOR 1 TRANSFORMADOR	PLAN ANALISIS DE ACEITE	BA	2024	10	PENDIENTE
60183323	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PLAN TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	10	PENDIENTE
60183324	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PLAN ANALISIS DE ACEITE	BA	2024	10	PENDIENTE
60183325	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PLAN ANALISIS DE ACEITE	BA	2024	10	PENDIENTE
60183326	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PLAN TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	1	PENDIENTE
60183327	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PLAN ANALISIS DE ACEITE	BA	2024	1	PENDIENTE
60183328	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PLAN TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	4	PENDIENTE
60183329	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PLAN ANALISIS DE ACEITE	BA	2024	4	PENDIENTE
60183330	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PLAN TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	7	PENDIENTE
60183331	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PLAN ANALISIS DE ACEITE	BA	2024	7	PENDIENTE
60183332	BATUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PLAN TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	10	PENDIENTE
60183333	BATUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PLAN ANALISIS DE ACEITE	BA	2024	10	PENDIENTE
60183334	BATUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PLAN ANALISIS DE ACEITE	BA	2024	10	PENDIENTE
60183335	BATUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PLAN TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	1	PENDIENTE
60183336	BATUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PLAN ANALISIS DE ACEITE	BA	2024	1	PENDIENTE
60183337	BATUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PLAN TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	4	PENDIENTE
60183338	BATUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PLAN ANALISIS DE ACEITE	BA	2024	4	PENDIENTE
60183339	BATUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PLAN TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	BA	2024	7	PENDIENTE
60183340	BATUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PLAN ANALISIS DE ACEITE	BA	2024	7	PENDIENTE
60183341	BATUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PLAN INSPECCION TRANSFORMADORES	BA	2024	2	PENDIENTE
60183342	BATUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PLAN INSPECCION TRANSFORMADORES	BA	2024	5	PENDIENTE
60183343	BATUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PLAN INSPECCION TRANSFORMADORES	BA	2024	8	PENDIENTE
60183344	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PLAN INSPECCION TRANSFORMADORES	BA	2024	2	PENDIENTE
60183345	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PLAN INSPECCION TRANSFORMADORES	BA	2024	5	PENDIENTE
60183346	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PLAN INSPECCION TRANSFORMADORES	BA	2024	8	PENDIENTE
60183347	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE	BA	2024	2	PENDIENTE
60183348	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE	BA	2024	4	PENDIENTE
60183349	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE	BA	2024	6	PENDIENTE
60183350	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE	BA	2024	8	PENDIENTE
60183351	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE	BA	2024	10	PENDIENTE
60183352	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE	BA	2024	12	PENDIENTE
60183353	S/E BATUCO	PLAN DESMALEZADO SE	BA	2024	2	PENDIENTE
60183354	S/E BATUCO	PLAN DESMALEZADO SE	BA	2024	5	PENDIENTE
60183355	S/E BATUCO	PLAN DESMALEZADO SE	BA	2024	8	PENDIENTE
60183356	S/E BATUCO	PLAN DESRATIZADO SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183357	S/E BATUCO	PLAN DESRATIZADO SE	BA	2024	6	PENDIENTE

60183358	S/E BATUCO	PLAN DESRATIZADO SE	BA	2024	9	PENDIENTE
60183359	S/E BATUCO	PLAN ACCESOS Y PORTONES SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183360	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO SISTEMA SANITARIO	BA	2024	3	PENDIENTE
60183361	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	1	PENDIENTE
60183362	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	2	PENDIENTE
60183363	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	3	PENDIENTE
60183364	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	4	PENDIENTE
60183365	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	5	PENDIENTE
60183366	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	6	PENDIENTE
60183367	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	7	PENDIENTE
60183368	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	8	PENDIENTE
60183369	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	9	PENDIENTE
60183370	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	10	PENDIENTE
60183371	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	11	PENDIENTE
60183372	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	12	PENDIENTE
60183373	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	1	PENDIENTE
60183374	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	2	PENDIENTE
60183375	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	3	PENDIENTE
60183376	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	4	PENDIENTE
60183377	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	6	PENDIENTE
60183378	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	8	PENDIENTE
60183379	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	10	PENDIENTE
60183380	S/E BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO	BA	2024	12	PENDIENTE
60183381	BATUCO SERVICIOS AUXILIARES CC BANCO DE BATERIAS 48V	PLAN INSPECCION BANCO BATERIAS	BA	2024	6	PENDIENTE
60183382	BATUCO SERVICIOS AUXILIARES CC BANCO DE BATERIAS 125V	PLAN INSPECCION BANCO BATERIAS	BA	2024	6	PENDIENTE
60183383	S/E BATUCO	PLAN INSPECCION CARGADOR BATERIA	BA	2024	6	PENDIENTE
60183384	S/E BATUCO	PLAN ROCE SE	BA	2024	11	PENDIENTE
60183385	S/E BATUCO	PLAN LIMPIEZA Y REAPRIETE TABLEROS C&P-AT-MT (OD)	BA	2024	6	PENDIENTE
60183386	BATUCO TRANSFORMADOR 1 TRANSFORMADOR	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	10	PENDIENTE
60183387	BATUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	10	PENDIENTE
60183388	BATUCO TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	10	PENDIENTE
60183389	BATUCO BARRA AT ACOPLADOR DESCONEC LADO BARRA 1	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	6	PENDIENTE
60183390	BATUCO TRANSFORMADOR 1 DESCONEC LADO BARRA 1	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	6	PENDIENTE
60183391	BATUCO TRANSFORMADOR 3 DESCONEC LADO BARRA 1	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	6	PENDIENTE
60183392	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 1 DESC LADO BARRA 1 BATUCO	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	6	PENDIENTE
60183393	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 1 INTERRUPTOR LINEA BATUCC	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	4	PENDIENTE
60183394	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 1 INTERRUPTOR LINEA BATUCC	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	4	PENDIENTE
60183395	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 1 INTERRUPTOR LINEA BATUCC	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	4	PENDIENTE
60183396	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 2 INTERRUPTOR LINEA BATUCC	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	4	PENDIENTE
60183397	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 2 INTERRUPTOR LINEA BATUCC	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	4	PENDIENTE
60183398	LAS VEGAS-CERRO NAVIA CIRCUITO 2 INTERRUPTOR LINEA BATUCC	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	4	PENDIENTE
60183399	BATUCO ALIMENTADOR 11 SIMON BOLIVAR INTERRUPTOR MT	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183400	BATUCO ALIMENTADOR 11 SIMON BOLIVAR INTERRUPTOR MT	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183401	BATUCO ALIMENTADOR 11 SIMON BOLIVAR INTERRUPTOR MT	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183402	BATUCO ALIMENTADOR 11 SIMON BOLIVAR INTERRUPTOR MT	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183403	BATUCO ALIMENTADOR 13 SANTA ESTER INTERRUPTOR MT	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183404	BATUCO ALIMENTADOR 13 SANTA ESTER INTERRUPTOR MT	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183405	BATUCO ALIMENTADOR 13 SANTA ESTER INTERRUPTOR MT	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183406	BATUCO ALIMENTADOR 13 SANTA ESTER INTERRUPTOR MT	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183407	BATUCO ALIMENTADOR 14 ENCINAS INTERRUPTOR MT	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183408	BATUCO ALIMENTADOR 14 ENCINAS INTERRUPTOR MT	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183409	BATUCO ALIMENTADOR 14 ENCINAS INTERRUPTOR MT	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183410	BATUCO ALIMENTADOR 14 ENCINAS INTERRUPTOR MT	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	3	PENDIENTE
60183411	BATUCO TRANSFORMADOR 1 TRANSFORMADOR	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	2	PENDIENTE

INTERNAL

60183412	BATUCO TRANSFORMADOR 1 TRANSFORMADOR	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	2	PENDIENTE
60183413	ERRO NAVIA CIRCUITO 1 TRANSFORMADOR POTENCIAL ARRANQUE	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	5	PENDIENTE
60183414	ERRO NAVIA CIRCUITO 2 TRANSFORMADOR POTENCIAL ARRANQUE	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	5	PENDIENTE
60183415	JCO SERVICIOS ESPECIALES PROT TRANSFERENCIA AUTOMATICA 38	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	2	PENDIENTE
60183416	JCO SERVICIOS ESPECIALES PROT CUADRO ANUNCIADOR DE ALARM	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	4	PENDIENTE
60183417	JCO SERVICIOS ESPECIALES PROT CUADRO ANUNCIADOR DE ALARM	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	4	PENDIENTE
60183418	BATUCO SERVICIOS ESPECIALES PROT TABLEROS DE CONTROL	PLAN SISTEMAS CONTROL Y PROTECCIONES	BA	2024	2	PENDIENTE
60183419	BATUCO TELECONTROL SISTEMA DE CONTROL LOCAL	PLAN SISTEMAS CONTROL Y PROTECCIONES	BA	2024	3	PENDIENTE
60184567	BATUCO BARRA AT ACOPLADOR DESCONEC LADO BARRA 1	PLAN MANTENIMIENTO SE	BA	2024	4	PENDIENTE
60197644	S/E BATUCO	PLAN ROCE VERANO	BA	2024	11	PENDIENTE

Informe de Falla Definitivo N° 000056/2024

Perdida de Tension Barra 23kV N°3, S/E Batuco.

07 de enero de 2024, a las 01:37 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: Enel Distribución Chile S.A.
- Rut empresa: 96.800.570-7
- Representante Legal: Victor Tavera Olivos.
- Dirección: Santa Rosa 76, piso 8.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

No aplica.

2.2 Vida útil del equipo

No aplica

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No aplica.

3 Causa u origen de la falla

De acuerdo a los antecedentes recopilados, la pérdida de tensión fue producto de una falla en la mufa de llegada de la Interconexión 23kV DESC L/Baux de la SE Batuco 110/23 kV, instalación perteneciente a la Sociedad Transmisora Metropolitana SpA (STM), perteneciente al Grupo SAESA.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Alimentador Cacique (Barra 2) alimentado a través de Interconexión BT-Baux desde TR N°3.

4.2 Diagrama simplificado

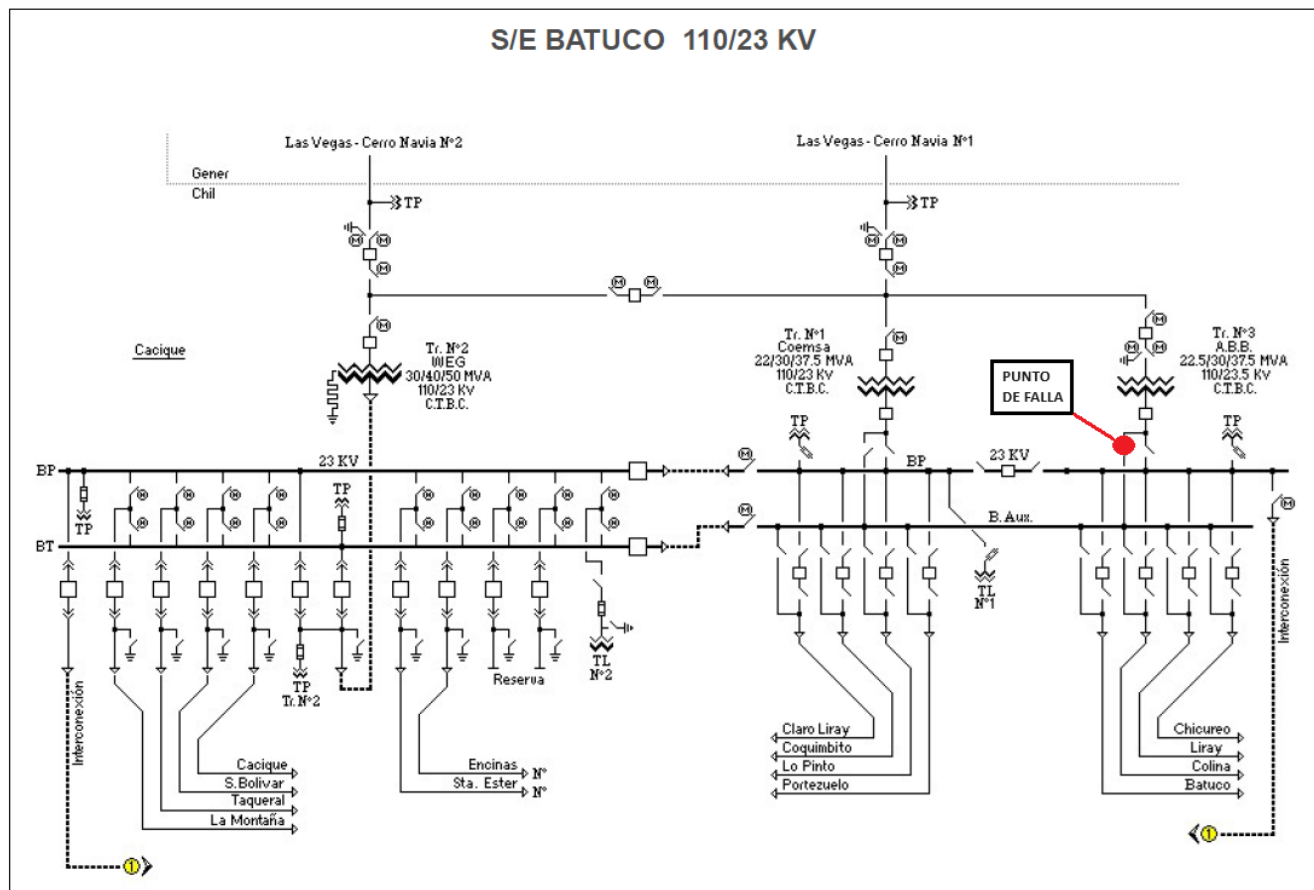


Diagrama unilineal

4.3 Zona geográfica
13301, Colina, Chacabuco, Región Metropolitana.

5 Pérdidas de generación
No aplica.

6 Pérdidas de consumo

6.1 Afectación desagregada

S/E	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Termino	Hora Termino	Carga kW	energía kWh	Clientes Afectados	Protecciones y/o motivo de interrupción
Batuco	Alim Cacique	07/01/2024	1:37:46	07/01/2024	1:39:49	4470,00	152,73	10693	Sin Tension
	Alim Chicureo				1:40:32	7110,00	327,85	1657	
	Alim Batuco				1:44:53	2240,00	265,69	1071	
	Alim Liray				1:45:57	888,15	121,13	558	
					1:47:24	3831,85	615,23	2897	
	Alim Colina				1:49:54	1320,60	267,06	1450	
					1:52:17	1445,56	349,75	2288	
					1:57:34	493,84	162,97	402	
Barra 23 kV N°3				2:30:00	---	---	---	Protección de sobrecorriente	

6.2 Afectación acumulada

S/E	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Termino	Hora Termino	Carga kW	energía kWh	Clientes Afectados	Protecciones y/o motivo de interrupción
Batuco	Alim Cacique	07/01/2024	1:37:46	07/01/2024	1:39:49	4470,00	152,73	10693	Sin Tension
	Alim Chicureo		1:37:46		1:40:32	7110,00	327,85	1657	
	Alim Batuco		1:37:46		1:44:53	2240,00	265,69	1071	
	Alim Liray		1:37:46		1:45:57	4720,00	643,76	3455	
			1:45:57		1:47:24	3831,85	92,60	2897	
	Alim Colina		1:37:46		1:49:54	3260,00	659,24	4140	
			1:49:54		1:52:17	1939,40	77,04	2690	
			1:52:17		1:57:34	493,84	43,49	402	
Barra 23 kV N°3		1:37:46		2:30:00	---	---	---	Protección de sobrecorriente	

El detalle de los clientes afectados será cargado en la plataforma Neomante, a más tardar el día 25 de febrero 2024, luego del cierre mensual de reporte de interrupciones a la SEC, el cual finaliza el día 20 de febrero.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- A las 01:37 del día 07 de enero de 2024, se produce la operación automática del interruptor 23kV Transformador N°3 de SE Batuco.

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

- A las 01:39 del día 07 de enero de 2024, se realiza cambio de alimentador Cacique desde BP3 a BP2, servicio normalizado.
- A las 01:39 del día 07 de enero de 2024, se realiza apertura de interruptores de alimentadores Batuco, Colina, Liray y Chicureo.
- A las 01:40 del día 07 de enero de 2024, se realiza realimentación de alimentador Chicureo, servicio normalizado.
- A las 01:44 del día 07 de enero de 2024, se realiza realimentación de alimentador Batuco, servicio normalizado.
- A las 01:49 del día 07 de enero de 2024, se realiza realimentación de alimentador Liray, servicio normalizado.
- A las 01:57 del día 07 de enero de 2024, se realiza realimentación de alimentador Colina, servicio normalizado.
- A las 02:30 del día 07 de mayo de 2024, se realiza prueba en vacío a Barra 23kV N°3, resultando positivo.

7.3 Registros sistema Scada



Mensajes Scada.xlsx

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

No aplica, protecciones operadas pertenecen a empresa externa

8.2 Registros de falla

No aplica.

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

No aplica.

9 Análisis conjunto

El pasado domingo 07 de enero de 2024 a las 01:37 horas, se produjo la pérdida de suministro en los alimentadores Cacique, Batuco, Chicureo, Batuco, Liray y Colina, lo anterior debido a la operación automática del interruptor del Transformador 23kV N°3 de la subestación Batuco, de propiedad de la Sociedad Transmisora Metropolitana SpA (STM), perteneciente al Grupo SAESA. De acuerdo a los antecedentes recopilados, lo anterior fue producto de una falla en la mufa de llegada de la interconexión 23kV DESC L/Baux de la SE Batuco 110/23 kV.

A las 01:57 horas del domingo 07 de enero de 2024, se normaliza el 100% del suministro eléctrico.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No Aplica

10.2 Acciones correctivas CP

No aplica.

10.3 Acciones correctivas LP

No aplica.

10.4 Código de falla

Código de Falla	1011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros
Fenómeno Físico	OTR3	Otros
Elemento ID	PR6	Interruptores
Fenómeno eléctrico ID	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo ID	13	Opera según lo esperado

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

No aplica.

10.6 Clasificación de la falla

La contingencia fue clasificada como falla externa.

10.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

La contingencia es clasificada como Rural.

11 Anexo fotográfico

No aplica.