

Estudio para análisis de falla EAF 507/2023

“Desconexión forzada de barra N°1 220 kV de S/E Pozo Almonte”

Fecha de Emisión: 12-12-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	20/11/2023
Hora	09:57
Consumos desconectados (MW)	25.54
Demanda previa del sistema (MW)	9968.00
Porcentaje de desconexión	0.256 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Pozo Almonte / SE123G216
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	220 kV
Segmento	Transmisión Nacional
Propietario instalación afectada	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Isidora Goyenechea N°2800, Piso 16, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Circuitos de control en barra 125 Vcc asociados a la protección diferencial de la barra 220 kV N°1 de S/E Pozo Almonte / BA53G216SE123G216
Propietario elemento fallado	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Isidora Goyenechea N°2800, Piso 16, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte, por operación de su protección diferencial.

Engie Energía Chile S.A. indica que las causas de la operación de la protección diferencial de barra se encuentran aún en investigación, aunque posiblemente se deba a la presencia de una falla a tierra en los circuitos de control de 125 Vcc, o bien a una falla en una tarjeta de entradas binarias a la mencionada protección.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

La empresa Engie Energía Chile S.A. remite antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el origen de la falla.

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: Se han producido cuatro fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 228-2022	Desconexión forzada de línea 220 kV Crucero - Palpana	14-06-2022	La empresa Engie Energía Chile S.A. señala: - "Se está haciendo la revisión y evaluación de los transformadores de corriente del extremo S/E Crucero (paño J9) a fin de determinar si presentan saturación". - "Se está evaluando la recomendación del vendedor de los equipos de protección del proyecto (Siemens) para la habilitación temporal del módulo bloqueo por inrush o el bloqueo de la función 87L en las protecciones sistema 1 para la energización del transformador 220/33 kV de la S/E Palpana". - Se está realizando un estudio con un consultor externo a Siemens para evaluación de este evento y propuestas de solución."	La empresa Engie Energía Chile S.A. señala: "Implementar las acciones derivadas del estudio de consultor externo al vendedor de los equipos de protección".
EAF 396-2022	Desconexión forzada de barra 66 kV de S/E Central Diésel Arica	26-10-2022	La empresa Engie Energía Chile S.A. señala que, debido al aumento del burden resistivo de los lazos de medida de las corrientes del lado de 13.8 kV del transformador N°1, 66/13.8 kV, de S/E Central Diésel Arica, se realizó un cambio de ajuste transitorio del elemento diferencial de la protección Siemens 7UT513 asociada al transformador, de un 20% a un 30%, mediante solicitud de intervención de curso forzoso N°2022095418.	La empresa Engie Energía Chile S.A. señala que realizará el reemplazo de las protecciones electromecánicas del paño CT1 de S/E Central Diésel Arica durante el año 2023, con lo cual será posible volver a ajustar el elemento diferencial de la protección Siemens 7UT513 asociada al transformador a su ajuste original.
EAF 441-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E Central Diésel Arica	04-12-2022	La empresa Engie Energía Chile S.A. indica en su Informe de Falla de 48 Horas: "Especialista de Engie realiza monitoreo de variables y ajustes de protecciones para determinar causa de la falla".	La empresa Engie Energía Chile S.A. indica en su Informe de Falla de 48 Horas: "Por definir en análisis causa raíz de la falla".
EAF 348-2023	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Central Diésel Arica	16-08-2023	La empresa Engie Energía Chile S.A. no indica en su Informe de Falla de 48 Horas acciones correctivas de corto plazo.	La empresa Engie Energía Chile S.A. no indica en su Informe de Falla de 48 Horas acciones correctivas de largo plazo.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 372-2023.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87B: Protección diferencial de barra.

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

El elemento donde se originó la falla correspondería a los circuitos de control asociados a la protección diferencial de la barra de 220 kV N°1 de S/E Pozo Almonte, la cual, según lo informado por el propietario, corresponde a un relé Siemens 7SS85.

Al respecto, la empresa Engie Energía Chile S.A. remitió los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses en la S/E Pozo Almonte.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Engie Energía Chile S.A. indica ubicación rural.

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. declara ubicación rural y urbana para sus alimentadores afectados.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

La empresa Engie Energía Chile S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Mantenciones de los últimos 24 meses en S/E Pozo Almonte.
- Secuencia de operación de protecciones.

h. Comuna donde se presenta la falla

1401: Pozo Almonte.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (22-11-2023)	Informe de 5 días (27-11-2023)
Engie Energía Chile S.A.	20-11-2023	27-11-2023
Engie Energía Chile S.A. (Central Chapiquiña)	20-11-2023	25-11-2023
Engie Energía Chile S.A. (PFV Pampa Camarones)	No entregado	No entregado
Engie Energía Chile S.A. (PFV El Águila)	No entregado	No entregado
Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (TEN)	20-11-2023	21-11-2023
Pozo Almonte Solar 2 S.A.	21-11-2023	27-11-2023
SPS La Huayca S.A.	21-11-2023	29-11-2023
Enorchile S.A.	21-11-2023	04-12-2023
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	21-11-2023	01-12-2023
Compañía Minera Cerro Colorado Ltda (Minera Cerro Colorado)	20-11-2023	25-11-2023
Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Socoroma Ltda. (Coopersol)	No entregado	No entregado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.
Chapiquiña	U2	4.50	09:57	10:23
PFV Pozo Almonte Solar 2	-	6.60	09:57	11:24
PFV La Huayca II	-	16.00	09:57	10:27
PFV Pampa Camarones	-	5.26	09:57	12:44
PFV El Águila	-	1.34	09:57	10:39

Total: 33.70 MW

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A., Pozo Almonte Solar 2 S.A. y SPS La Huayca S.A., además de los registros históricos del sistema SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Pozo Almonte	Nacional	Barra 220 kV N°1	09:57	11:00
S/E Pozo Almonte	Nacional	Transformador N°2 220/115/13.8 kV	09:57	11:15
S/E Pozo Almonte	Nacional	Reactor de línea 220 kV	09:57	21:25
Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte 2x220 kV	Nacional	Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte 220 kV C1	09:57	10:45

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A. y Transmisora Eléctrica del Norte S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E CD Arica	Mall Plaza / C1	Arica	1.89	0.019	312	09:57	10:19	10:19
S/E Tap Off El Águila	Quiborax / C2	Arica	2.50	0.025	1	09:57	10:19	10:19
S/E Tap Off Dolores	Negreiros / E1	Huara	0.45	0.005	242	09:57	10:22	10:22
S/E Tap Off Cuya	Cuya	Cuya	0.03	0.000	36	09:57	10:22	10:22
S/E Tap Off Vítor N°2	Camarones / E4	Camarones	0.02	0.000	236	09:57	10:22	10:22
S/E Tap Off Vítor N°2	Pampa Camarones / E1	Camarones	2.70	0.027	1	09:57	10:22	10:22
S/E Tap Off Chiza	Chiza	Camarones	0.02	0.000	1	09:57	10:22	10:22
S/E Tap Off Mal Paso	Mal Paso	Arica	0.02	0.000	1	09:57	10:22	10:22
S/E Tap Off Dolores	Camiña / E2	Huara	0.10	0.001	1	09:57	10:22	10:22
S/E Tamarugal	Hospicio / E1	Pozo Almonte	2.83	0.028	1	09:57	10:23	10:23
S/E Tamarugal	Pica / E3	Pozo Almonte, Pica	1.78	0.018	2574	09:57	10:23	10:23
S/E Tamarugal	Huara / E4	Pozo Almonte	0.00	0.000	1	09:57	10:23	10:23

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Tamarugal	ADA / E5	Camíña	2.00	0.020	1	09:57	10:23	10:23
S/E Pozo Almonte	Pampino / E1	Colchane, Huara, Pozo Almonte	6.71	0.067	6819	09:57	11:17	11:17
S/E Pozo Almonte	Carmelo / E2	Pozo Almonte	1.50	0.015	1	09:57	11:17	11:17
S/E Cerro Colorado	-	Pozo Almonte	2.99	0.030	1	09:57	11:29	11:29

Total: 25.54 MW 0.256 % 10229

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., Engie Energía Chile S.A., Enorchile S.A. y Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.
- No se cuenta con información sobre la eventual pérdida de los consumos de la empresa Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Socoroma Ltda (Coopersol) abastecidos desde S/E Central Chapiquiña.

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 CD Arica	Mall Plaza / C1	CGE	Regulado	1.89	0.37	0.37	0.7
S/E Tap Off El Águila	Quiborax / C2	Engie	Libre	2.50	0.37	0.37	0.9
S/E Tap Off Dolores	Negreiros / E1	CGE	Regulado	0.45	0.42	0.42	0.2
S/E Tap Off Cuya	Cuya	CGE	Regulado	0.03	0.42	0.42	0.0
S/E Tap Off Vitor Nº2	Camarones / E4	CGE	Regulado	0.02	0.42	0.42	0.0
S/E Tap Off Vitor Nº2	Pampa Camarones / E1	Pampa Camarones	Libre	2.70	0.42	0.42	1.1
S/E Tap Off Chiza	Chiza	Engie	Libre	0.02	0.42	0.42	0.0
S/E Tap Off Mal Paso	Mal Paso	Engie	Libre	0.02	0.42	0.42	0.0
S/E Tap Off Dolores	Camíña / E2	Enorchile	Libre	0.10	0.42	0.42	0.0
S/E Tamarugal	Hospicio / E1	CGE	Regulado	2.83	0.43	0.43	1.2
S/E Tamarugal	Pica / E3	CGE	Regulado	1.78	0.43	0.43	0.8
S/E Tamarugal	Huara / E4	CGE	Regulado	0.00	0.43	0.43	0.0
S/E Tamarugal	ADA / E5	Engie	Libre	2.00	0.43	0.43	0.9
S/E Pozo Almonte	Pampino / E1	CGE	Regulado	6.71	1.33	1.33	8.9
S/E Pozo Almonte	Carmelo / E2	Engie	Libre	1.50	1.33	1.33	2.0
S/E Cerro Colorado	-	Minera Cerro Colorado	Libre	2.99	1.53	1.53	4.6

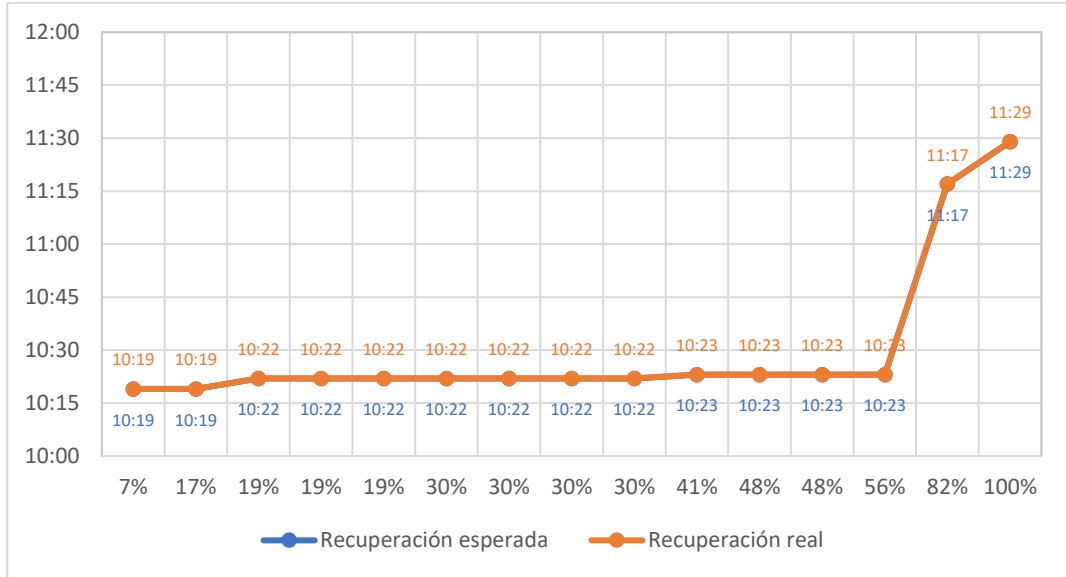
Clientes Regulados : 11.8 MWh

Clientes Libres : 9.5 MWh

Total : 21.3 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., Engie Energía Chile S.A., Enorchile S.A. y Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	20.43	1.33	15.36
Último 20 %	5.11	1.53	3.34
100 % Total	25.54	1.53	16.69

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9968.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2 y U3), Cipreses (U1), Mejillones (IEM), Norgener (NTO2), Pehuenche (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 20 de noviembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 20 de noviembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 20 de noviembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de noviembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- El interruptor 52B1 de S/E Tap Off Quiani se encuentra normalmente abierto.
- De acuerdo con la solicitud de desconexión N° 2023096904, ingresada por Engie Energía Chile S.A. al sistema Neomante del Coordinador, el paño JT2 de S/E Pozo Almonte, correspondiente al transformador 220/110/13.8 kV N°2, se encontraba transferido hacia el paño JR1 por trabajos de reemplazo del interruptor 52JT2 (NUP 4178).

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2023096904	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E POZO ALMONTE ➤ Tipo: paños - S/E POZO ALMONTE JT2 (Usa Paño Completo) ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: Proyecto reemplazo del interruptor 52JT2 ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo Bajo según análisis ➤ Comentarios Adicionales: Proyecto NUP 4178. Condiciones requeridas: S/E Pozo Almonte: Desconectador 89JT2-1 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89JT2-2 Abierto y bloqueado. 52JT2 Transferido al paño de Transferencia 52JR1.	01-11-2023 00:00 Fecha Efectiva Inicio 01-11-2023 00:00	30-11-2023 23:59 Fecha Efectiva Fin 30-11-2023 23:59

- Los parques Fotovoltaicos El Águila, Pampa Camarones, Pozo Almonte Solar 2 y La Huayca II se encontraban en servicio. El PFV Pozo Almonte Solar 3 se encontraba fuera de servicio.
- La unidad N°2 de central Chapiquiña se encontraba en servicio, en tanto que la unidad N°1 se encontraba fuera de servicio.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.:

"Se informa al CEN Desconexión forzada barra BP1 220 kV de S/E Pozo Almonte provocada por operación de protección 87 B y que lavado de aislación según SI N° 2023099751 está suspendido y jefe de faena informa desde terreno que el lavado no es causa de la falla."

"Luego del proceso de investigación y análisis de los registros oscilográficos, se detectan desviaciones en señales de los paños JR1 y JS, las cuales son recibidas por tarjeta de entradas Binarias en el módulo 9-IO 207 de la protección 87B1, de las que se desconoce su origen, ya que no existe registro en las protecciones aguas abajo en paño JR1 y JS, por tanto el proceso de investigación continua en curso ya que podría deberse a una falla de Hardware."

"Al realizar la revisión de las instalaciones luego de la falla se detecta:

- 1. 87B1 Operada, 86R Operado, Panel alarmas Barra 125Vcc con falla a tierra.*

Identificado lo anterior, se procede de acuerdo a lo siguiente:

- 1. Se aísla el reactor y se gestionan los ensayos eléctricos con especialistas ENGIE, los cuales validan su posterior energización.*
- 2. Se identifican circuitos afectados con Falla a tierra y se aíslan, despejando la falla a tierra en barra 125V CC.*

3. Se reemplazan los circuitos de control dañados y que posiblemente generaron la falla y se implementa monitoreo en base a registrador.

4. Se genera un Informe de limitación (IL N°2023001820) con el cual se restringe la función 50BF del paño 52JR1 de tiempo dos hacia la 87B1, esto debido a que se detectó el pulso de TRIP llegando a la entrada IO9.1 de la 87B1. El IL además incorpora la restricción de la réplica de estado del comando de cierre del paño 52JS hacia la 87B, desde el cual se enviaron 477 Señales hacia la 87B1.”

Número	Coordinado	Descripción	Observaciones	Fecha Perturbación	Fecha Estimada Retorno
2023001820	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	➤ SubEstación: S/E POZO ALMONTE ➤ Elementos: Tipo: panos - S/E POZO ALMONTE JR1	Bloqueo de señal 50BF por tiempo 2 paño JR1.	24-11-2023 23:10	31-12-2023 23:59

IL N°2023001820

La central PFV Pozo Almonte Solar 2 dejó de inyectar 6.6 MW de generación, sin que operaran protecciones en sus instalaciones.

La central PFV La Huayca II dejó de inyectar 16 MW de generación, sin que operaran protecciones en sus instalaciones.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa Engie Energía Chile S.A. señala lo siguiente:

"1. Desconectar circuitos afectados con Falla a tierra, despejando la falla en barra 125V CC.

2. Se restringe la función 50BF del paño 52JR1 de tiempo dos hacia la 87B1, esto debido a que se detectó el pulso de TRIP llegando a la entrada IO9.1 de la 87B1.

3. Se restringe la réplica de estado del comando de cierre del paño 52JS hacia la 87B.

4. Se reemplaza el circuito asociado a la 50BF del paño JR1 que presenta falla.

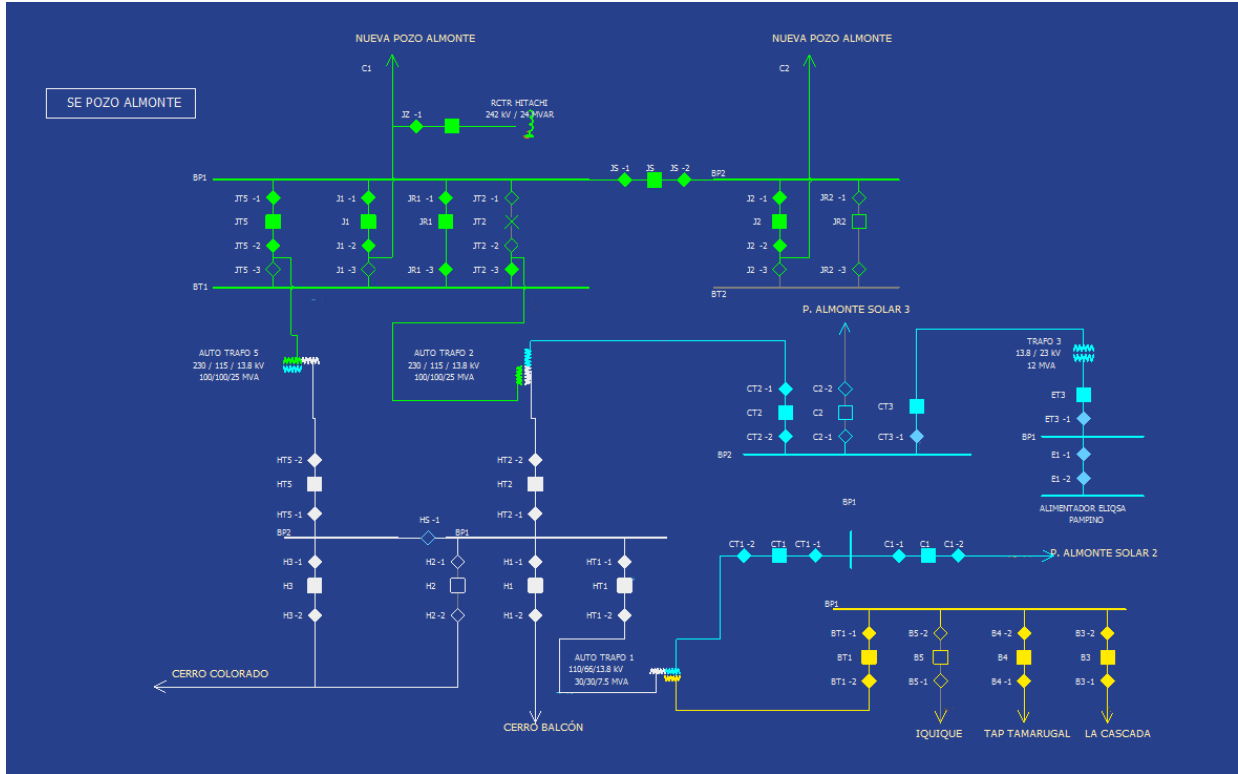
5. Se levantan consultas al fabricante SIEMENS respecto de una posible operación errónea de la tarjeta de entradas binarias IO 207, la cual genera dudas respecto de su activación, por lo anterior se mantendrá la IL N°2023001820 hasta obtener una respuesta del fabricante y posterior implementación de una solución, en caso que aplique se llevara a cabo el proyecto de reemplazo de la entrada binaria IO 207 el cual considera un plazo máximo de 4 meses incluyendo como alcances las bases técnicas, procesos de licitación, Ingeniería, adquisición, ejecución y pruebas en terreno."

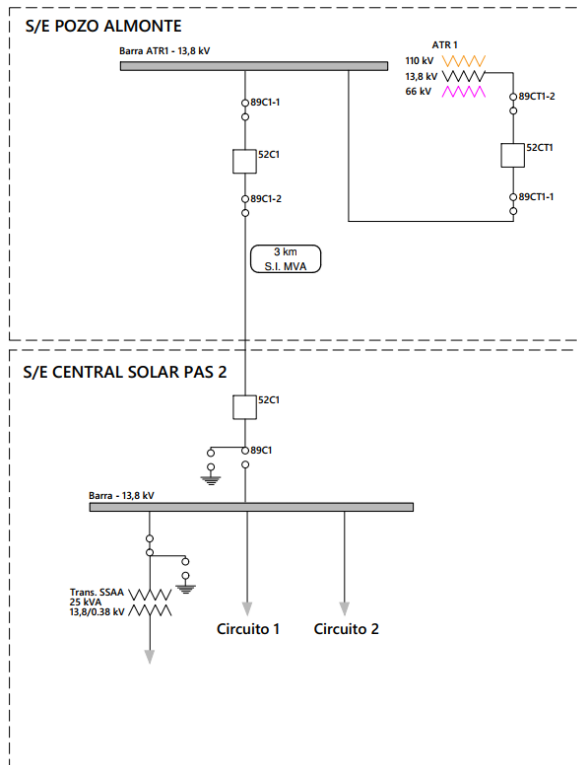
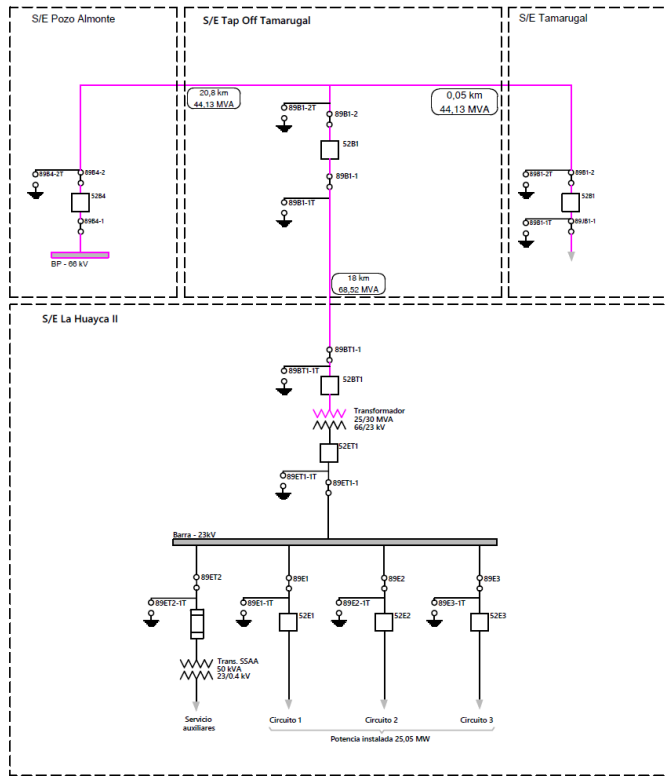
- El resto de los coordinados involucrados en este evento no indicaron acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- Los coordinados involucrados en este evento no indicaron acciones correctivas a corto plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
09:57	Engie	Apertura de los interruptores 52J1, 52JZ1, 52JT5, 52JR1 (52JT2 transferido) y 52JS, asociados a la sección de barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte, por operación de su protección diferencial.
09:57	Engie	Apertura de los interruptores 52HT2 y 52CT2 del transformador N°2 220/110/13.8 kV de S/E Pozo Almonte, por operación de la protección diferencial de barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte.
09:57	Redenor	Apertura de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Nueva Pozo Almonte, asociados a la línea 220 kV Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte N°1, por operación del esquema de transferencia de desenganche directo proveniente de la protección diferencial de barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte.
09:57	Engie	Desconexión forzada de la central PFV Pampa Camarones.
09:57	Pozo Almonte Solar 2	Apertura automática del interruptor 52C1 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 13.8 kV Pozo Almonte - Central Solar PAS2, por operación de su protección de baja frecuencia. Central PFV Pozo Almonte Solar 2 deja de inyectar 6.6 MW al SEN.
09:57	SPS La Huayca	Central PFV La Huayca II deja de inyectar 16 MW al SEN.
09:57	Engie	Desconexión forzada de la central PFV El Águila.
09:57	Engie	Apertura automática del interruptor 52G2 de S/E Central Chapiquiña, correspondiente a la unidad N°2 de la mencionada central, por operación de su protección de sobrecorriente con retención por tensión.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A., Pozo Almonte Solar 2 S.A., Transmisora Eléctrica del Norte S.A. y SPS La Huayca S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/11/2023	Engie	10:16	Apertura del interruptor 52HT3 de S/E Arica, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°3, 110/66 kV.
20/11/2023	Engie	10:16	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 110 kV Arica - Pozo Almonte.
20/11/2023	Cerro Colorado	10:16	Apertura del interruptor 52H3 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado.
20/11/2023	Engie	10:17	Apertura del interruptor 52HT5 de S/E Pozo Almonte, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°5, 220/110/13.8 kV.
20/11/2023	Engie	10:19	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Tap Off Quiani, recuperando los consumos de las SS/EE CD Arica y Tap Off El Águila.
20/11/2023	Engie	10:22	Cierre del interruptor 52HT3 de S/E Arica, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°3, 110/66 kV, recuperando los consumos de las SS/EE Tap Off Dolores, Tap Off Cuya, Tap Off Vítor N°2, Tap Off Chiza y Tap Off Mal Paso.
20/11/2023	Engie	10:23	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 110 kV Arica - Pozo Almonte. Se recuperan los consumos de la S/E Tamarugal.
20/11/2023	Engie	10:23	Cierre del interruptor 52G2 de S/E Central Chapiquiña, correspondiente a la unidad N°2 de la mencionada central, sincronizándola con el SEN.
20/11/2023	SPS La Huayca	10:27	Central PFV La Huayca II sincroniza con el SEN.
20/11/2023	Pozo Almonte Solar 2	10:33	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Central Solar PAS2, correspondiente al interruptor general de barra de 13.8 kV.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/11/2023	Engie	10:39	Central PFV El Águila sincroniza con el SEN.
20/11/2023	Redenor	10:45	Cierre de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Nueva Pozo Almonte, asociados a la línea 220 kV Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte N°1.
20/11/2023	Engie	10:59	Se inicia revisión del reactor del circuito N°1 de la línea 220 kV Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte.
20/11/2023	Engie	11:00	Cierre del interruptor 52J1 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 220 kV Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte N°1, energizando la barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte.
20/11/2023	Engie	11:13	Cierre del interruptor 52JS de S/E Pozo Almonte.
20/11/2023	Engie	11:15	Cierre del interruptor 52JR1 de S/E Pozo Almonte, energizando el transformador N°2, 220/110 kV.
20/11/2023	Engie	11:17	Cierre del interruptor 52HT2 de S/E Pozo Almonte, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°2, 220/110 kV.
20/11/2023	Engie	11:17	Cierre del interruptor 52CT2 de S/E Pozo Almonte, energizando la barra N°2 de 13.8 kV y recuperando los consumos de S/E Pozo Almonte.
20/11/2023	Engie	11:19	Cierre del interruptor 52JT5 de S/E Pozo Almonte, correspondiente al lado de 220 kV del transformador N°5, 220/110/13.8 kV.
20/11/2023	Engie	11:19	Cierre del interruptor 52HT5 de S/E Pozo Almonte, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°5, 220/110/13.8 kV.
20/11/2023	Cerro Colorado	11:19	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado.
20/11/2023	Pozo Almonte Solar 2	11:23	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 13.8 kV Pozo Almonte - Central Solar PAS2.
20/11/2023	Pozo Almonte Solar 2	11:24	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Central Solar PAS2, correspondiente al interruptor general de barra de 13.8 kV. Central PFV Pozo Almonte Solar 2 sincroniza con el SEN.
20/11/2023	Cerro Colorado	11:24	Se inician maniobras en S/E Cerro Colorado tendientes a reponer el servicio.
20/11/2023	Cerro Colorado	11:29	Finalizan maniobras en S/E Cerro Colorado. Se inicia la recuperación de consumos de Minera Cerro Colorado.
20/11/2023	Engie	12:44	Central PFV Pampa Camarones sincroniza con el SEN.
20/11/2023	Engie	12:51	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Tap Off Quiani.
20/11/2023	Engie	21:25	Finaliza revisión del reactor del circuito N°1 de la línea 220 kV Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte, quedando disponible.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A., Compañía Minera Cerro Colorado Ltda., Pozo Almonte Solar 2 S.A. y SPS La Huayca S.A., además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

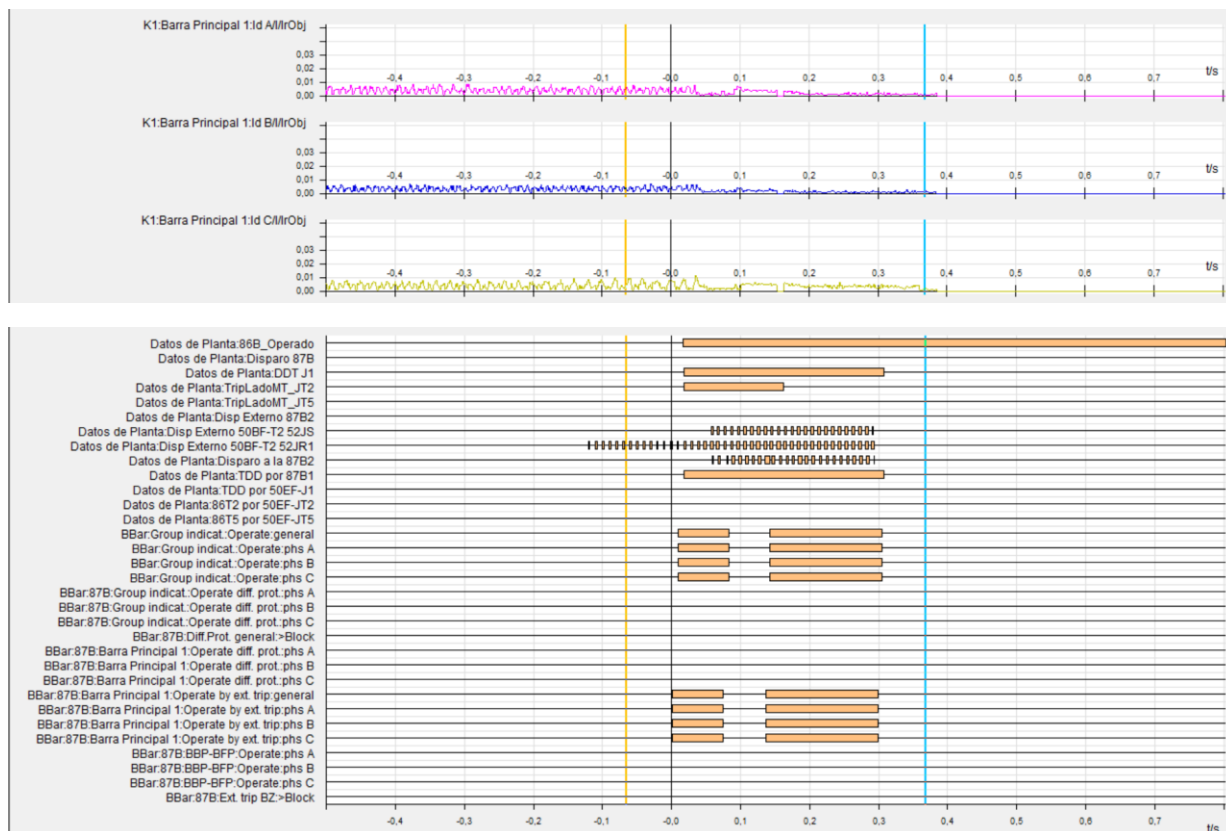
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la desconexión forzada de la barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte, por operación de su protección diferencial. Las causas de lo anterior se encuentran aún en investigación, aunque posiblemente se deba a la presencia de una falla a tierra en los circuitos de control de 125 Vcc, o bien a una falla en una tarjeta de entradas binarias a la mencionada protección.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 25.54 MW de consumos asociados a las SS/EE Pozo Almonte, Tamarugal, Cerro Colorado, Tap Off Dolores, Tap Off Mal Paso, Tap Off Chiza, Tap Off Vítor N°2, Tap Off Cuya, Tap Off Dolores, Tap Off El Águila y CD Arica. Además, se produjo la pérdida de 33.7 MW de generación correspondientes a las centrales PFV Pozo Almonte Solar 2, PFV La Huayca II, PFV Pampa Camarones, PFV El Águila y la unidad N°2 de central Chapiquiña.

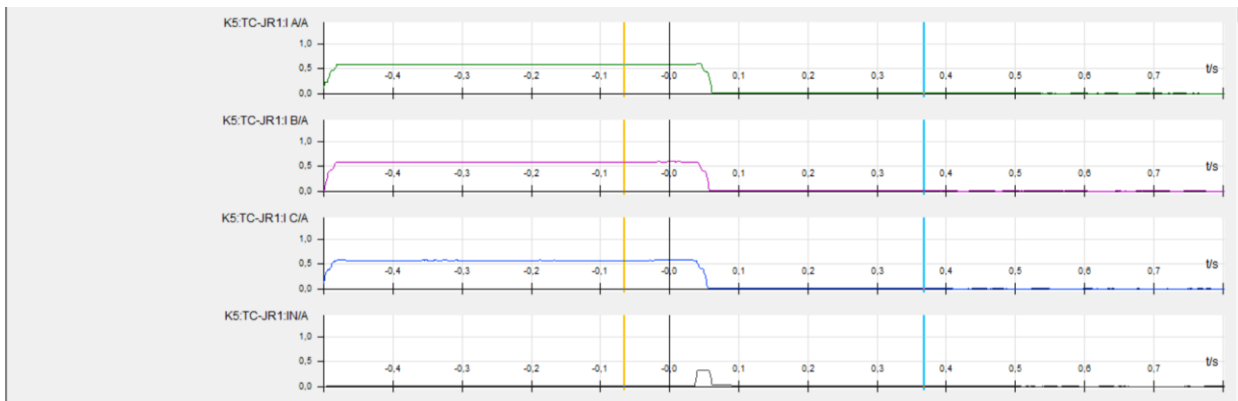
Operación de protección diferencial de barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte.

A continuación, se presentan los registros de la protección Siemens 7SS85 asociada a la barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte:



En el registro oscilográfico anterior no se observa la presencia de corrientes diferenciales, por lo que se descarta la presencia de una falla en la barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte. En el registro de señales digitales, se observan constantes activaciones y desactivaciones de la señal "Disp Externo 50BF-T2 52JR1", la cual está asociada a la operación del elemento de falla de interruptor (50BF) del paño JR1. Posteriormente, se observa la operación del elemento diferencial de barra, causada por la señal antes descrita (señales "Operate by ext. trip:general" y "Operate:general"). Junto con la orden de trip, se observa la orden de transferencia de desenganche directo (señal "TDD por 87B1") al extremo remoto de la línea 220 kV Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte N°1.

Por otra parte, en el registro oscilográfico siguiente, correspondiente a las corrientes medidas por la protección diferencial de barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte en el paño JR1, se observan corrientes normales de operación, por lo que se descarta la presencia de fallas en equipamientos primarios.



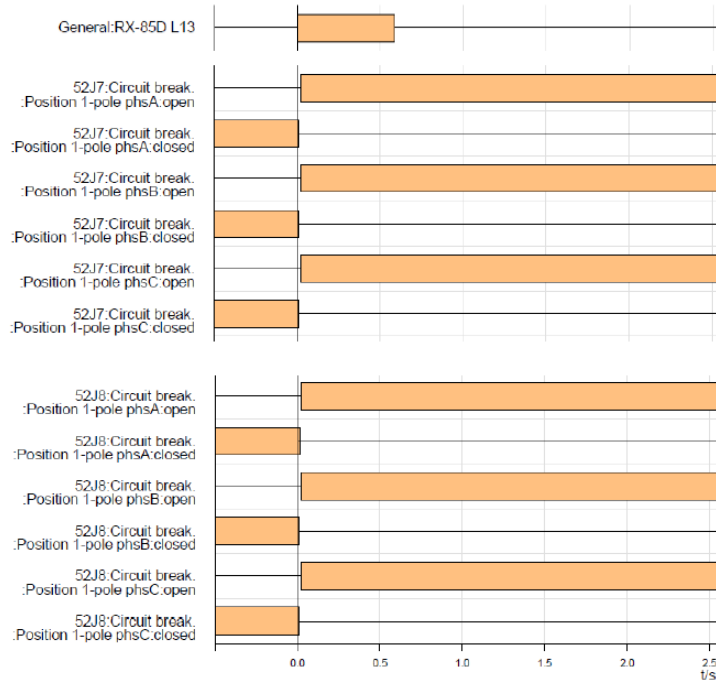
Finalmente, a continuación, se presenta el registro de eventos de la protección 50BF asociada al paño JR1 de S/E Pozo Almonte:

Time stamp	Relative time	Entry number	Functions structure	Name	Value	Quality	Cause	Number
20.11.2023 15:48:47.981	1641:19:39:07.174	244	Device	DIGSI active	on	good (process)	Data change	4171.316
20.11.2023 15:48:47.976	1641:19:39:07.169	243	Device	Cybersecurity event	Login OK	good (process)	Data update	4171.322
20.11.2023 15:35:44.891	1641:19:26:04.084	242	Device	DIGSI active	off	good (process)	Data change	4171.316
20.11.2023 15:33:00.936	1641:19:23:20.129	241	Device	DIGSI active	on	good (process)	Data change	4171.316
20.11.2023 15:33:00.933	1641:19:23:20.126	240	Device	Cybersecurity event	Login OK	good (process)	Data update	4171.322
20.11.2023 14:14:37.561	1641:18:04:56.754	239	Signal	CMD Cierre 52JR1	off	good (process)	Data change	6361.0
20.11.2023 14:14:37.556	1641:18:04:56.749	238	Circuit breaker 1:Control	Cmd. with feedback	SPN closed	good (process)	Data change / process	301.4201.58
20.11.2023 14:14:37.556	1641:18:04:56.749	237	Circuit breaker 1:Circuit break.	Position 3-pole	SPN closed	good (process)	Data change	301.4261.58
20.11.2023 14:14:37.556	1641:18:04:56.749	236	Circuit breaker 1:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN closed	good (process)	Data change	301.4261.460
20.11.2023 14:14:37.554	1641:18:04:56.747	235	Circuit breaker 1:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN closed	good (process)	Data change	301.4261.459
20.11.2023 14:14:37.554	1641:18:04:56.747	234	Circuit breaker 1:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN closed	good (process)	Data change	301.4261.461
20.11.2023 14:14:37.532	1641:18:04:56.725	233	Circuit breaker 1:Control	Cmd. with feedback	SPN intermedia...	good (process)	Data change / process	301.4201.58
20.11.2023 14:14:37.532	1641:18:04:56.725	232	Circuit breaker 1:Circuit break.	Position 3-pole	SPN intermedia...	good (process)	Data change	301.4261.58
20.11.2023 14:14:37.457	1641:18:04:56.650	231	Signal	CMD Cierre 52JR1	on	good (process)	Data change	6361.0
20.11.2023 13:50:37.931	1641:17:40:57.124	230	Alarm handling	Group warning	off	good (process)	Data change	5971.301
20.11.2023 13:50:37.931	1641:17:40:57.124	229	Alarm handling	>Group Warning	off	good (process)	Data change	5971.504
20.11.2023 13:50:37.931	1641:17:40:57.124	228	General	Health	ok	good (process)	Data change	91.53
20.11.2023 13:50:37.931	1641:17:40:57.124	227	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Health	ok	good (process)	Data change	301.4381.53
20.11.2023 13:50:37.931	1641:17:40:57.124	226	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Fail. BI 'Start 3pole'	off	good (process)	Data change	301.4381.300
20.11.2023 13:50:37.931	1641:17:40:57.124	225	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	>Start 3-pole	off	good (process)	Data change	301.4381.501
20.11.2023 13:50:37.921	1641:17:40:57.114	224	Signal	Arranque 50BF-JR1por JT2	off	good (process)	Data change	6361.0
20.11.2023 12:57:40.026	1641:16:47:59.219	223	Alarm handling	Group warning	on	good (process)	Data change	5971.301
20.11.2023 12:57:40.026	1641:16:47:59.219	222	Alarm handling	>Group Warning	on	good (process)	Data change	5971.504
20.11.2023 12:57:40.026	1641:16:47:59.219	221	General	Health	warning	good (process)	Data change	91.53
20.11.2023 12:57:40.026	1641:16:47:59.219	220	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Health	warning	good (process)	Data change	301.4381.53
20.11.2023 12:57:40.026	1641:16:47:59.219	219	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	Fail. BI 'Start 3pole'	on	good (process)	Data change	301.4381.300
20.11.2023 12:57:25.312	1641:16:47:44.505	218	Signal	Arranque 50BF-JR1 por 87B1	off	good (process)	Data change	6361.0
20.11.2023 12:57:25.151	1641:16:47:44.344	217	Signal	Arranque 50BF-JR1 por 87B1	on	good (process)	Data change	6361.0
20.11.2023 12:57:25.088	1641:16:47:44.281	216	Signal	Arranque 50BF-JR1 por 87B1	off	good (process)	Data change	6361.0
20.11.2023 12:57:25.053	1641:16:47:44.246	215	Circuit breaker 1:Control	Cmd. with feedback	SPN open	good (process)	Data change / process	301.4201.58
20.11.2023 12:57:25.053	1641:16:47:44.246	214	Circuit breaker 1:Circuit break.	Position 3-pole	SPN open	good (process)	Data change	301.4261.58
20.11.2023 12:57:25.040	1641:16:47:44.233	213	Circuit breaker 1:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN open	good (process)	Data change	301.4261.459
20.11.2023 12:57:25.038	1641:16:47:44.231	212	Circuit breaker 1:Control	Cmd. with feedback	SPN intermedia...	good (process)	Data change / process	301.4201.58
20.11.2023 12:57:25.038	1641:16:47:44.231	211	Circuit breaker 1:Circuit break.	Position 3-pole	SPN intermedia...	good (process)	Data change	301.4261.58
20.11.2023 12:57:25.038	1641:16:47:44.231	210	Circuit breaker 1:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN open	good (process)	Data change	301.4261.460
20.11.2023 12:57:25.038	1641:16:47:44.231	209	Circuit breaker 1:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN open	good (process)	Data change	301.4261.461
20.11.2023 12:57:25.026	1641:16:47:44.219	208	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1	>Start 3-pole	on	good (process)	Data change	301.4381.501
20.11.2023 12:57:25.024	1641:16:47:44.217	207	Signal	Arranque 50BF-JR1por JT2	on	good (process)	Data change	6361.0
20.11.2023 12:57:25.017	1641:16:47:44.210	206	Signal	Arranque 50BF-JR1 por 87B1	on	good (process)	Data change	6361.0
23.08.2023 20:19:01.691	1553:00:09:20.884	205	Device	DIGSI active	off	good (process)	Data change	4171.316
23.08.2023 20:19:00.951	1553:00:09:20.144	204	Device	DIGSI active	on	good (process)	Data change	4171.316

En el registro anterior, eventos N°206 y N°207, se observa la activación del elemento de falla de interruptor (50BF) por operación del elemento diferencial de barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte y por operación de las protecciones del paño JT2 (transferido al paño JR1).

Apertura de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Nueva Pozo Almonte

A continuación, se presenta el registro de señales digitales de la protección Siemens 7SL87 asociada a los paños J7 y J8 de S/E Nueva Pozo Almonte:

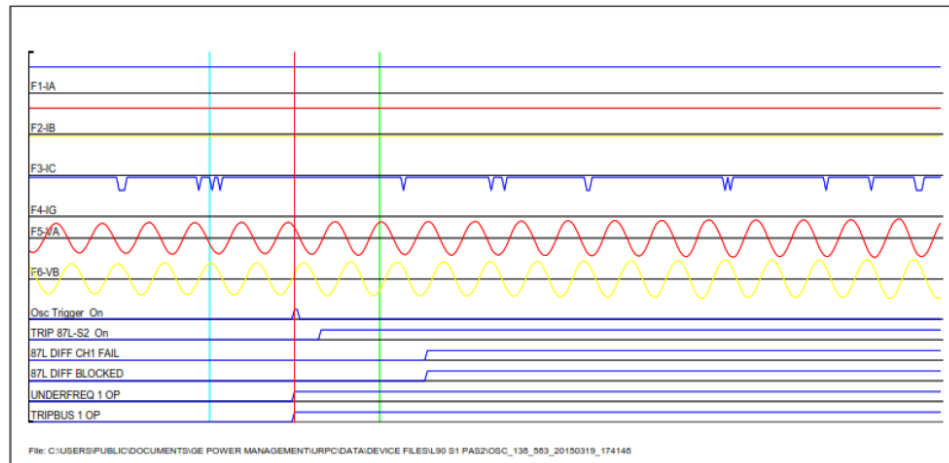


En el registro anterior, se observa la recepción de la orden de transferencia de desenganche directo proveniente de la protección diferencial de barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte (RX-85D L13).

El sistema 2 de protección (relé Siemens 7SL87) tuvo un comportamiento similar al descrito en el sistema 1.

Apertura automática del interruptor 52C1 de S/E Pozo Almonte

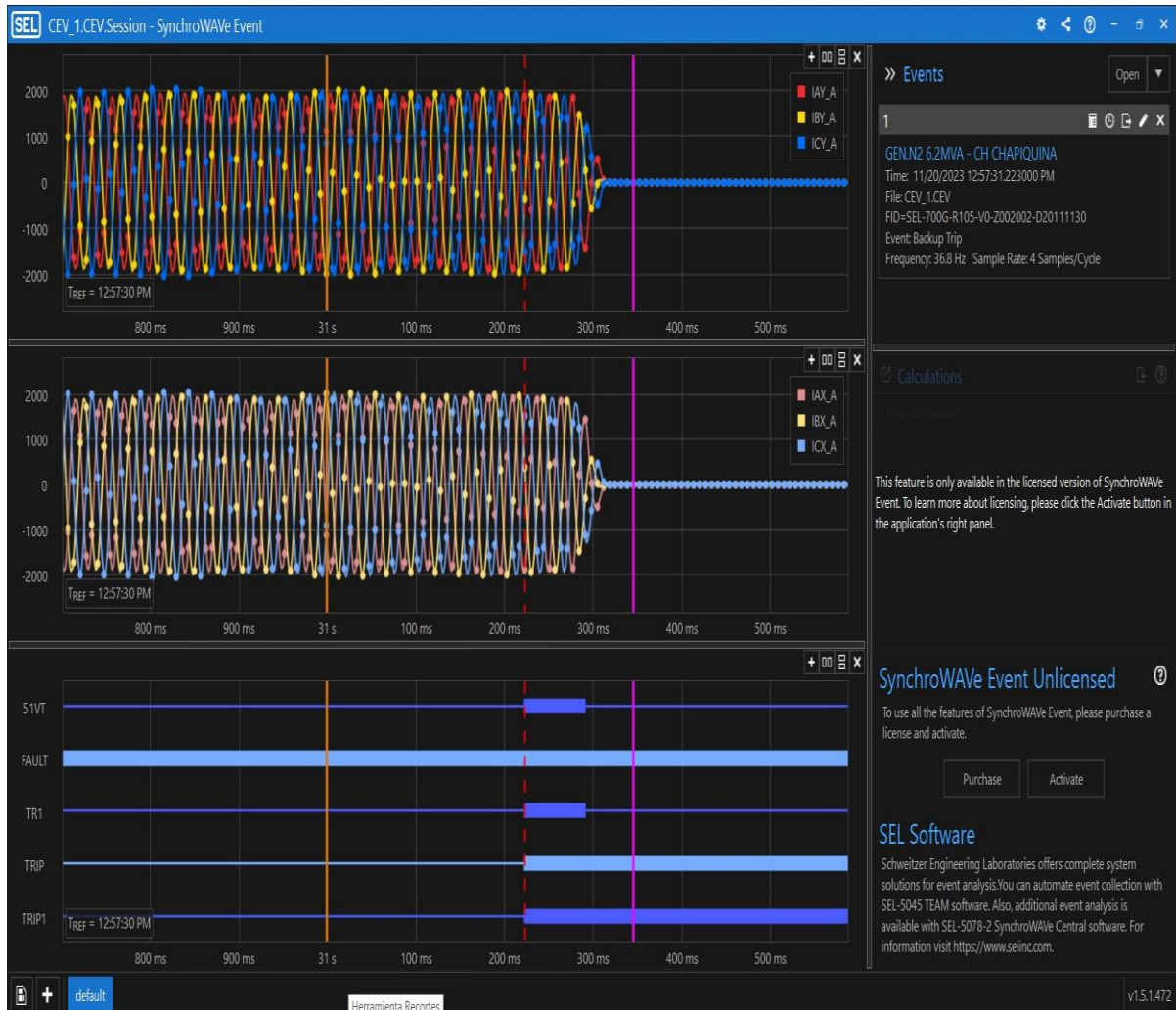
A continuación, se presentan los registros de la protección asociada al paño C1 de S/E Pozo Almonte:



En el registro de señales digitales se observa la operación del elemento de baja frecuencia (UNDERFREQ 1 OP), lo que es consecuente con las condiciones de inestabilidad en la zona ocurridas en forma posterior a la desconexión forzada de la barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte.

Apertura automática del interruptor 52G2 de S/E Central Chapiquiña

A continuación, se presentan los registros de la protección asociada al paño G2 de S/E Central Chapiquiña:



En el registro de señales digitales se observa la operación del elemento de sobrecorriente con retención por tensión (51VT), lo que se produce debido a las condiciones de inestabilidad en la zona ocurridas en forma posterior a la desconexión forzada de la barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte.

Desconexión forzada de la central PFV Pampa Camarones.

De acuerdo con el registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional, producto de este evento se produjo la desconexión forzada de la central PFV Pampa Camarones. No se tienen antecedentes sobre esta operación de protecciones.

Desconexión forzada de la central PFV El Águila

De acuerdo con el registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional, producto de este evento se produjo la desconexión forzada de la central PFV El Águila. No se tienen antecedentes sobre esta operación de protecciones.

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

- Detalle de la generación programada para el día 20 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 20 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 20 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de noviembre de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Engie Energía Chile S.A., Transmisora Eléctrica del Norte S.A., Pozo Almonte Solar 2 S.A., SPS La Huayca S.A., Enorchile S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Compañía Minera Cerro Colorado Ltda (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Engie Energía Chile S.A., Transmisora Eléctrica del Norte S.A., Pozo Almonte Solar 2 S.A., SPS La Huayca S.A., Enorchile S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Compañía Minera Cerro Colorado Ltda (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Engie Energía Chile S.A.

- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

SPS La Huayca S.A.

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

Enorchile S.A.

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

CGE S.A.

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

Coopersol

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye incorrecta operación de la protección diferencial de barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte, ante la inexistencia de una falla en el equipamiento primario.

Se presume correcto modo de operación de los interruptores 52J1, 52JZ1, 52JT5, 52JR1 (52JT2 transferido), 52JS, 52HT2 y 52CT2 de S/E Pozo Almonte, de propiedad de Engie Energía Chile S.A.
- Se concluye correcta operación del esquema de transferencia de desenganche directo proveniente de la protección diferencial de barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte, que dio orden de apertura a los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Nueva Pozo Almonte, asociados a la línea 220 kV Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte N°1.

Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52J7 y 52J8 de S/E Nueva Pozo Almonte, de propiedad de Red Eléctrica del Norte S.A.
- Se presume correcta operación de las protecciones asociadas al paño C1 de S/E Pozo Almonte.

Se presume un correcto modo de operación del interruptor 52C1 de S/E Pozo Almonte, de propiedad de Pozo Almonte Solar 2 S.A.
- Se presume correcta operación de las protecciones asociadas al paño G2 de S/E Central Chapiquiña.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52G2 de S/E Central Chapiquiña, de propiedad de Engie Energía Chile S.A.
- No se cuenta con información suficiente para evaluar el desempeño de las protecciones de la central PFV Pampa Camarones, ni el modo de operación de sus interruptores, de propiedad de Engie Energía Chile S.A.
- No se cuenta con información suficiente para evaluar el desempeño de las protecciones de la central PFV El Águila, ni el modo de operación de sus interruptores, de propiedad de Engie Energía Chile S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte, por operación de su protección diferencial. Las causas de lo anterior se encuentran aún en investigación, aunque posiblemente se deba a la presencia de una falla a tierra en los circuitos de control de 125 Vcc, o bien a una falla en una tarjeta de entradas binarias a la mencionada protección.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto de la protección diferencial de barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte, debido a la inexistencia de una falla en el equipamiento primario de la S/E. Lo anterior, provocó la pérdida de 25.54 MW de consumos y de 33.7 MW de generación.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento, en particular el desempeño incorrecto de la protección diferencial de barra N°1 de 220 kV de S/E Pozo Almonte, ante una falla ubicada en los circuitos de control de la mencionada protección.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 20 de noviembre de 2023.

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

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

Se solicitará a la empresa Engie Energía Chile S.A. lo siguiente:

- o Cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a implementar las medidas necesarias que permitan cancelar la vigencia del Informe de Limitación N°2023001820, evitando la repetición de lo ocurrido durante este evento.

A la fecha de emisión de este informe, para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Engie Energía Chile S.A. lo siguiente:

- o Registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones y/o de los equipos registradores asociados a la central PFV Pampa Camarones, junto con un análisis de su comportamiento en función de la configuración de sus ajustes y de la ubicación del punto de falla.
- o Registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones y/o de los equipos registradores asociados a la central PFV El Águila, junto con un análisis de su comportamiento en función de la configuración de sus ajustes y de la ubicación del punto de falla.

Se solicitará a la empresa Coopersol lo siguiente:

- o Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados a las instalaciones de Coopersol en S/E Central Chapiquiña afectadas en este evento, con el correspondiente nivel de detalle, incluyendo las comunas involucradas, la cantidad de clientes y los montos reales de consumos afectados para cada alimentador de distribución afectado.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 20 de noviembre de 2023

Periodo Desde: 20-11-2023 24-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226	2.734
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0	263
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226	2.997
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8	45,06
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317	6.473
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234	5.175
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107	211.991
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658	223.636

CIPRESILLOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	65	
SAUZAL	79	79	79	79	79	79	79	79	79	74	68	66	66	64	63	62	61	62	65	79	79	79	79	79	1756
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	10	10	10	10	10	10	237
CHACAYES	108	108	98	98	98	98	98	98	98	70	70	70	70	67	66	64	63	65	70	112	112	112	112	112	2106
SANANDRES	23	23	23	13	13	13	13	13	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	23	23	23	260
CONVENTO VIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	4	4	4	14	14	14	13	13	14	14	15	15	15	15	15	311
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	10	11	10	10	10	10	37	13	11	10	10	10	10	8	8	6	6	7	12	15	15	37	39	19	333
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20	20	475
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	118
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
RIOCOLORADO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	188
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
ANCOA	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	23	23	23	22	23	24	24	24	24	24	24	570
ITATA	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	17	17	17	17	17	18	18	18	18	18	18	427
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELDIUTO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELATAJO	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
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	109
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	28
RIOPICOQUEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15	355
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	64	64	64	64	64	64	64	64	49	38	34	34	30	28	27	24	13	30	35	61	64	64	64	64	1175
MAMPIL	41	41	41	41	41	41	41	41	41	34	29	26	25	19	19	16	15	17	20	26	36	41	41	41	773
LACONFIANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	123
LOSPADRES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
LLAUQUERO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALLIPEN	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
RIOTRUENO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	115
ELMANZANO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
TRUFULTRUFUL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	7
TRAILLEFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
CARILAFQUEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15	355

Periodo Desde: 20-11-2023 24-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226	2.734
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0	263
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226	2.997
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8	45,06
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317	6.473
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234	5.175
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107	211.991
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658	223.636

HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
ELCOLORADO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
COLLIL	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	151
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	56
DONGO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106

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	1164	1122	1015	963	922	914	981	975	942	753	730	761	836	950	1107	1185	1248	1420	1761	2228	1978	1697	1444	1222	28.318
PE-TCHAMMA	5	33	48	60	64	75	87	87	88	28	6	8	16	16	19	17	17	21	28	46	25	11	2	2	808
PE-SIERRAGORDA	3	8	10	12	16	17	21	26	20	8	4	13	27	39	49	55	58	63	71	72	35	8	3	3	639
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	3	4	6	7	9	10	10	7	2	2	8	17	24	29	30	32	35	45	67	58	40	19	6	470
PE-CERROTIGRE	7	7	7	7	6	5	7	6	2	0	0	3	14	35	54	64	75	86	104	134	101	62	31	15	829
PE-LLANOSDELVENTO	0	1	10	9	7	2	0	0	0	7	12	16	35	80	107	111	109	113	127	138	70	34	14	2	1005
PE-CALAMA	4	8	14	19	25	26	29	29	21	7	5	14	27	38	49	52	55	61	76	108	92	61	28	8	856
PE-TALTAL	20	18	15	16	18	22	25	21	19	14	9	6	8	15	25	29	27	24	22	15	7	6	11	17	408
PE-ATACAMA	81	72	56	47	38	30	21	9	3	0	1	12	35	52	77	87	89	97	112	137	127	115	101	64	1463
PE-SARCO	59	70	61	53	44	35	25	16	10	4	3	2	4	4	11	21	32	50	75	119	124	116	103	86	1127
PE-CABOLEONES-1	52	48	41	37	32	23	18	14	11	4	2	4	6	12	21	31	39	51	64	83	83	77	71	63	887
PE-CABOLEONES-2	105	98	87	79	69	56	47	32	21	15	13	18	25	32	42	56	65	84	110	151	148	141	131	118	1741
PE-CABOLEONES-3	68	64	55	50	43	33	28	21	15	6	2	4	4	9	18	32	40	58	77	103	104	98	89	79	1101
PE-SANJUAN	30	23	16	15	14	11	8	2	1	0	2	4	3	2	11	27	50	74	122	163	160	133	96	69	1036
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	1	2	1	0	0	0	9
PE-ELARRAYAN	52	53	46	40	37	34	39	43	43	38	40	40	40	42	45	47	50	55	67	85	83	83	75	77	1256
PE-TALINAYPONIENTE	42	36	29	22	16	15	18	20	23	23	26	28	30	35	39	39	39	41	46	57	57	57	56	52	843
PE-TALINAYORIENTE	32	21	11	5	3	4	6	8	11	18	27	38	47	55	59	60	59	61	68	81	75	67	52	36	902
PE-PUNTASIERRA	42	36	29	24	22	21	25	27	30	26	27	28	29	30	31	30	33	44	65	68	67	66	65	65	898
PE-LOSURUROS	26	19	14	10	7	6	7	7	9	11	16	21	26	29	32	34	36	41	51	68	71	66	56	44	707
PE-MONTEREDONDO	9	7	6	8	7	5	5	6	8	8	9	11	11	12	12	11	11	12	15	18	17	17	18	17	261
PE-PUNTAPALMERAS	22	19	13	8	5	5	6	8	11	13	15	15	14	13	14	13	13	16	21	31	35	35	33	29	405
PE-CANELA	4	3	3	2	2	2	2	2	3	4	5	6	6	6	6	6	6	7	8	10	9	9	8	7	126
PE-CANELA-2	20	18	14	11	10	10	11	13	17	20	22	22	21	22	23	24	25	27	33	43	43	41	37	32	556
PE-TOTAL	11	12	10	9	7	6	5	5	6	7	7	10	12	13	15	17	22	23	26	31	32	34	31	29	378
PE-UCUQUER-2	2	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	4	5	39
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	1	1	1	16
PE-LAESTRELLA	4	3	3	3	3	4	4	3	3	2	2	2	1	0	0	1	2	5	10	17	21	24	24	24	164
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	20
PE-CAMPO-LINDO	9	10	11	11	11	12	15	15	15	13	12	11	9	8	7	6	6	7	8	8	6	4	3	3	216
PE-ELMAITEN	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	48
PE-NEGRETE	7	6	6	6	6	7	8	7	8	7	7	7	6	6	6	6	5	5	6	6	4	3	3	3	140
PE-MESAMAVIDA	16	14	13	14	14	15	17	18	19	14	12	10	9	7	7	6	4	6	8	11	9	6	5	6	258
PE-ALENA	24	23	21	21	20	20	21	23	24	22	18	15	13	12	11	9	7	7	10	13	11	7	7	11	368
PE-CUEL	8	8	7	7	7	7	9	9	11	8	7	7	7	7	7	6	5	6	6	7	5	4	4	5	162
PE-LOMASDEDUQUECO	17	18	17	17	17	19	23	23	22	18	16	14	11	9	9	9	9	9	11	12	10	7	5	5	325

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226	2.734
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0	263
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226	2.997
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8	45,06
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317	6.473
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234	5.175
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107	211.991
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658	223.636

PE-LOSOLMOS	24	25	25	25	25	27	31	31	30	26	24	21	18	15	13	12	11	13	16	18	14	11	9	10	474	
PE-RENAICO	12	13	12	12	13	15	17	18	22	23	23	23	21	18	16	14	12	13	13	12	9	8	8	7	353	
PE-RENAICO-2	12	11	9	10	11	12	13	15	17	16	15	12	11	8	8	4	3	7	8	8	9	12	14	15	261	
PE-MALLECONORTE	25	28	28	30	34	42	51	53	48	40	39	34	27	20	16	13	11	14	20	23	18	13	9	7	643	
PE-MALLECOSUR	24	28	27	28	32	40	50	52	49	42	41	36	28	21	16	12	11	14	20	22	17	11	9	8	638	
PE-SANGABRIEL	32	33	29	31	36	40	45	48	48	40	42	34	29	23	20	18	16	19	24	26	23	25	27	29	732	
PE-LAFLOR	6	7	6	7	8	8	9	9	11	9	9	7	7	5	5	5	5	6	6	6	6	6	8	8	169	
PE-LACABANA	27	28	27	28	29	32	36	36	35	30	27	24	21	18	17	16	15	16	19	20	16	13	11	11	552	
PE-TOLPANSUR	14	14	14	15	17	19	21	22	24	22	22	20	17	15	14	13	12	12	14	14	10	9	8	7	369	
PE-ELNOGAL	1	1	0	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	13	
PE-LOSBUENOSAIRE	8	8	7	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	5	4	3	2	2	144	
PE-LAESPERANZA	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	2	2	46
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	22	
PE-RAKI	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	23	
PE-ELARREBOL	0	0	7	5	5	5	6	4	2	2	2	1	2	4	3	5	6	6	7	9	9	9	9	0	106	
PE-AURORA	56	45	41	40	34	32	38	44	47	39	40	42	42	44	48	45	40	39	41	46	38	34	34	35	980	
PE-PUELCHESUR	68	50	38	32	30	30	40	50	54	49	46	42	38	37	37	33	29	29	35	48	50	51	49	46	1009	
PE-SANPEDRO	24	24	22	21	21	22	23	23	23	21	21	20	19	18	18	17	17	15	19	23	21	20	20	19	492	
PE-SANPEDRO-2	39	38	36	35	35	37	38	38	36	34	34	33	31	30	29	29	28	27	31	37	35	33	33	31	807	

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	29	1369	3990	4677	4939	5170	5194	5032	4809	4668	4426	4200	3559	1199	81	2	0	0	53.343
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	53
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	4	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	53
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	2	9	16	64	90	94	93	94	89	85	71	38	0	0	0	0	0	744
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	10	10	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	104
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	11	15	17	17	17	15	12	9	7	5	2	0	0	0	0	134
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	42	119	130	130	130	129	125	123	121	119	110	75	6	0	0	0	0	1358
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	30	104	112	96	93	86	73	66	56	47	54	53	13	0	0	0	0	882
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	10	32	35	42	47	45	41	39	35	29	26	22	5	0	0	0	0	408
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	5	4	4	4	1	0	0	0	0	56
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	23	74	90	92	84	80	81	76	72	69	76	66	14	0	0	0	0	895
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	15	57	54	50	48	47	42	38	34	31	34	32	7	0	0	0	0	487
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	24	62	63	66	69	60	56	53	52	46	48	50	14	0	0	0	0	661
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	24	36	42	42	42	42	40	32	22	11	2	0	0	0	0	351
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	96
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	17	50	52	50	50	52	49	56	50	42	44	31	6	0	0	0	0	550
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226	2.734
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0	263
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226	2.997
Costo Marginal Quillota 220 kv	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8	45,06
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317	6.473
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234	5.175
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107	211.991
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658	223.636

PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	15	18	18	18	17	17	18	17	16	16	0	0	0	0	0	0	168
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	11	13	13	13	13	12	13	12	12	11	0	0	0	0	0	0	121
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	94
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	53	152	144	154	138	131	130	125	130	120	119	92	23	0	0	0	0	1511
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	36	39	36	32	32	30	27	27	26	26	18	4	0	0	0	0	342
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	25	26	21	20	21	20	18	18	17	20	18	5	0	0	0	0	234
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	24	89	104	92	93	92	87	83	67	57	58	49	13	5	0	0	0	913
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	52	164	176	182	185	184	175	166	154	143	146	132	37	0	0	0	0	1894
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	1	12	27	33	35	35	33	24	20	14	9	12	14	5	0	0	0	0	274
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	13	34	34	34	35	33	29	30	27	26	24	22	6	0	0	0	0	346
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	5	6	5	5	5	5	1	0	0	0	0	63
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	12	55	72	81	92	88	75	68	65	57	54	55	56	51	36	0	0	0	916
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	10
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	46	48	41	40	41	37	35	29	28	34	28	10	0	0	0	0	433
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	8	9	9	9	9	7	7	2	0	0	0	0	0	70
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	22	69	82	86	78	74	67	66	58	48	59	54	12	0	0	0	0	776
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	10	35	58	71	74	72	59	54	50	44	41	35	10	0	0	0	0	613
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	28	36	39	39	32	30	28	24	23	22	18	5	0	0	0	0	332
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	41
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	100
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	27	90	100	100	100	100	97	93	90	88	80	54	5	0	0	0	0	1023
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	43	147	193	194	191	171	156	156	157	145	138	98	20	0	0	0	0	1808
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	10	11	12	10	11	10	10	9	8	9	8	2	0	0	0	0	113
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	14	43	43	41	40	46	43	40	37	33	29	37	12	0	0	0	0	457
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	4	49	112	112	112	112	112	112	43	51	112	38	112	38	0	0	0	0	1118
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	36	107	100	96	98	98	85	78	64	59	67	76	25	0	0	0	0	989
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	78
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	9	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	90
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	59
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	18
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	8	8	8	7	6	5	6	2	0	0	0	0	80
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	22	25	31	32	27	23	23	20	19	30	30	11	0	0	0	0	295
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	17	57	65	64	62	67	66	65	67	61	55	55	17	0	0	0	0	719
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	10	27	35	41	43	44	42	42	41	39	39	35	11	0	0	0	0	450
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	63	174	184	184	184	190	185	183	179	177	173	160	52	0	0	0	0	2089
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	31	35	35	39	39	38	37	38	41	40	31	8	0	0	0	0	414
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	16	53	64	63	69	70	67	67	69	71	69	54	14	0	0	0	0	746
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	95
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	13	17	18	20	19	17	17	15	13	16	15	4	0	0	0	0	186
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	6	18	28	38	43	0	6	0	0	0	0	0	31	18	2	0	0	188
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	11	14	13	13	12	11	9	7	2	0	0	0	0	116

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658

PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	33	117	134	131	155	155	148	149	147	158	145	104	34	6	0	0
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	101	234	239	225	245	280	259	247	236	224	231	237	103	0	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	27	70	67	63	76	69	47	38	38	31	35	54	25	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	23	66	61	55	64	72	70	70	69	68	68	73	26	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	23	54	57	58	70	77	74	0	76	76	72	61	22	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	15	39	41	45	47	52	51	51	44	33	33	37	15	0	0	0	0
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	8	15	16	18	20	18	17	14	13	13	10	3	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	41	99	123	130	135	137	133	132	131	128	128	100	34	1	0	0	0
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	19	56	60	67	71	72	80	80	70	55	73	70	23	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PILOTocardONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	3	3	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	6	6	5	4	6	5	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	13	21	30	35	37	40	35	30	20	16	9	2	0	0	0	0
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	8	6	4	4	1	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	8	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	42	79	98	104	123	130	133	125	111	82	44	14	1	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	18	47	61	63	56	52	56	54	45	38	43	48	19	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	18	50	73	81	76	74	75	73	71	70	72	54	20	0	0	0	0
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226	2.734
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0	263
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226	2.997
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8	45,06
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317	6.473
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234	5.175
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107	211.991
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658	223.636

PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	7	7	7	6	6	5	4	1	0	0	0	0	66
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	8	8	7	7	7	6	1	0	0	0	0	92
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	6	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	58
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	8	8	8	5	2	0	0	0	0	77
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	4	4	5	4	3	2	1	0	0	0	0	35
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	6	6	5	5	4	4	3	2	1	2	0	0	0	0	49
PFV-PICURIO	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-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	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-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	5	5	5	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	59
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	7	8	8	7	8	8	8	5	1	0	0	0	0	73
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	6	4	4	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	42
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	8	8	8	8	7	7	7	7	3	0	0	0	0	92
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	63
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-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	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	4	8	7	8	8	8	8	7	9	9	9	9	4	0	0	0	0	97
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	4	4	1	3	1	0	0	0	0	34
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	10
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	17	28	49	56	60	64	67	56	43	27	21	2	0	0	0	0	493
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	8	6	6	4	4	6	6	3	1	0	0	0	0	67
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	3	0	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	92
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	55
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	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226	2.734
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0	263
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226	2.997
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8	45,06
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317	6.473
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234	5.175
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107	211.991
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658	223.636

PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	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-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	4	3	4	3	2	3	1	0	0	0	0	31	
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21	
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	2	
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	1	
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	17	
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	26	
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20	
PFV-CARADEGALLO	0	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-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	21	
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	4	6	4	4	4	4	2	0	0	0	0	35	
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11	
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	11	
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20	
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	20	
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	4	3	0	0	0	0	0	48	
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16	
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	6	6	7	7	6	5	1	0	0	0	55	
PFV-SANTAEMILIA	0	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-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12	
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	4	3	4	3	3	1	0	0	0	0	34	
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13	
PFV-ELCHERCAN	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	49	
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11	
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	6	0	0	8	7	4	1	0	0	0	0	28	
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7	
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10	
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26	
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24	
PFV-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	
PFV-LAMURALLA	0	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-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	5	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30	
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	3	2	4	4	2	2	4	5	1	0	0	0	0	31	
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10	
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5	
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	13	

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226	2.734
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0	263
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226	2.997
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8	45,06
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317	6.473
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234	5.175
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107	211.991
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658	223.636

PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	2	0	0	1	3	0	0	0	0	0	30
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	5	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	38
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	2	4	7	3	1	0	0	0	0	32
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	11
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	4	5	6	5	3	1	0	0	0	0	36
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	4	4	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	4	4	5	2	1	0	0	0	0	27
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	5	4	5	5	4	4	3	3	1	0	0	0	0	52
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	5	4	3	2	6	4	2	1	0	0	0	0	35
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	3	4	1	0	0	0	0	25
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	5	3	4	4	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ISOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	4	5	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	47
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	2	3	3	3	6	2	0	0	0	0	37
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	2	1	0	0	0	0	16
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	5
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	4	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	4	3	4	2	0	0	0	0	35
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	4	3	3	5	4	3	3	0	0	0	0	0	53
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	10	28	39	42	37	39	36	39	35	34	33	32	21	3	0	0	0	429
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	9	10	10	10	10	10	7	6	4	3	6	9	10	1	0	0	0	105
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	5	5	4	4	3	2	4	6	5	1	0	0	0	0	50
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226	2.734
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0	263
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226	2.997
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8	45,06
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317	6.473
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234	5.175
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107	211.991
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658	223.636

PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	5	6	6	7	6	5	1	0	0	0	0	60
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	23	77	117	127	129	131	128	125	120	115	109	80	29	1	0	0	1311
PFV-UTFSMVIACURA	0	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	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	6	6	4	6	4	2	2	1	0	0	0	0	0	54
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	34
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	1	3	4	4	5	6	5	7	7	4	5	3	1	0	0	0	0	55
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	6	5	5	5	5	5	3	2	1	1	0	0	0	0	50
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	43
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	4	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	32
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	4	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	34
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	3	3	5	3	2	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	4	4	6	6	4	5	4	2	0	0	0	0	54
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	5	3	2	2	1	0	0	0	0	57
PFV-VIOLETA	0	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-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	5	3	3	3	2	0	0	0	0	59
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	34
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	4	2	4	3	1	0	0	0	0	31
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	4	4	4	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	52
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	3	4	3	2	2	1	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226	2.734
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0	263
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226	2.997
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8	45,06
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317	6.473
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234	5.175
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107	211.991
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658	223.636

PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	7	7	6	4	1	0	0	0	0	74
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	3	3	1	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-GUARANA	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-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	5	8	7	6	5	5	2	0	0	0	0	53
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	4	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	38
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	4	5	5	4	4	4	1	0	0	0	0	29
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	38
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	42
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	6	7	8	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	74
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	4	3	0	0	0	0	0	48
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
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	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	6	9	7	8	8	9	8	2	0	0	0	0	67
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	6	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	63
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	4	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	43
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	14
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	5	5	3	1	1	0	0	0	0	28
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226	2.734
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0	263
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226	2.997
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8	45,06
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317	6.473
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234	5.175
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107	211.991
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658	223.636

PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	4	5	4	4	3	1	0	0	0	0	35
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	2	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
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	0	0	23
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	4	4	5	8	6	3	2	1	0	0	0	0	39
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	20
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	20
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PITOTOY	0	0	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-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	42
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	22
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-QUELTEHUE	0	0	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-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	5	7	9	5	2	1	1	0	0	0	0	0	43
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	6	7	5	2	1	1	0	0	0	0	0	39
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	6	7	7	7	6	3	1	1	0	0	0	0	0	45
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	4	3	2	2	3	4	1	1	0	0	0	0	0	41
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	51
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	3	4	2	3	4	4	1	0	0	0	0	0	31
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	3	3	4	4	3	4	4	3	2	0	0	0	0	0	36
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226	2.734
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0	263
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226	2.997
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8	45,06
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317	6.473
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234	5.175
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107	211.991
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658	223.636

PFV-FULGOR	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-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	6
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	2	0	0	0	0	18
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	3	3	4	3	3	4	4	3	2	0	0	0	0	31
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	4	6	8	5	2	1	1	0	0	0	0	40
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	5	5	5	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	52
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	4	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MILAN-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	2
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	4	5	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	24
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	4	4	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	6	6	5	3	1	0	0	0	66
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	2	2	6	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	4	2	2	4	7	3	1	0	0	0	0	37
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	3	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	3	3	5	6	2	1	0	0	0	0	34
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASCATTITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	3	3	4	5	2	1	0	0	0	0	34
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	7	4	5	4	2	1	0	0	0	0	37
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	6	8	3	2	2	2	0	0	0	0	37
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	95
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	6	8	4	3	2	0	0	0	0	0	37
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	6	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30

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

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3096	2942	2839	2872	2892	2972	3204	2124	857	845	835	835	835	835	835	835	832	832	832	1888	3406	3725	3692	3574	48.433

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226	2.734
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0	263
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226	2.997
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8	45,06
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317	6.473
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234	5.175
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107	211.991
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658	223.636

CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	16	270
COLIHUES-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
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-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
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CELCO_BL1_COGEN	5	3	3	3	3	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	90
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	888
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	0	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	84
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS-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
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	521
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	14	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	129
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	64
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	44
CMPCSAntafe_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	54
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	41

Periodo Desde: 20-11-2023 24-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 20 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	189	175	167	170	171	178	199	111	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	103	210	240	237	226
Costos Encendido/Detención	109	1	0	0	0	0	2	3	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	129	3	1	0
Costos Totales [kUSD]	298	176	167	170	171	178	201	114	45	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	106	339	244	238	226
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,3	76,7	68,9	68,7	68,6	92,7	93,2	58,0	15,4	2,5	6,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	87,2	95,1	101,5	92,8
Pérdidas [MWh]	342	324	302	303	302	309	327	294	201	219	223	243	231	256	219	233	236	214	198	281	285	305	309	317
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	222	219	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	208	231	234	234	234
Demanda Total [MWh]	8286	7949	7720	7613	7599	7736	8167	8475	8768	9038	9219	9277	9362	9445	9439	9382	9264	9083	8976	9209	9573	9784	9518	9107
Generación Total [MWh]	8851	8495	8243	8137	8122	8267	8716	8989	9175	9463	9648	9726	9798	9907	9863	9821	9705	9503	9380	9698	10090	10323	10061	9658

QUILLECO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
LAJA1	26	22	21	21	21	23	23	26	23	21	24	23	21	24	21	21	21	22	23	23	23	23	26	23
RALCO-1	301	230	275	251	230	229	250	300	252	231	167	245	252	252	231	252	250	169	108	277	345	345	345	345
RALCO-2	301	300	300	300	300	300	300	300	252	231	225	195	181	252	209	136	252	108	185	300	345	345	345	345
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	30	31	32	32	32	32	32	32	32
PANGUE-1	225	223	142	86	136	186	225	225	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	150	175	175	225	225	225
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	0	0	0	0	0	0	50	100	150	150	150	175	225	225	225	225
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	140	74	74	74	76	0	74	74	74	74	74	74	140	113	129	109	116
ANGOSTURA-2	122	135	140	140	140	140	118	135	127	79	79	0	85	83	90	97	90	79	79	140	140	140	137	140
ANGOSTURA-3	40	40	43	44	41	40	40	40	40	40	0	0	0	0	0	0	40	40	40	47	47	47	47	47
CANUTILLAR-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

840
544
6132
6306
760
3174
3475
2468
2655
763
1920
0

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 20 de noviembre de 2023

20-11-2023

20-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	10,0	9,6	9,0	8,0	7,1	7,0	5,4	4,6	4,5	4,3	1,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	5,3	5,6	5,3	4,4	4,1	4,2	121,2	10,0	5,1
COSAPILLA	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,2	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	10,7	0,5	0,4
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,5	0,6	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	16,7	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,5	0,7	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,6	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	20,9	0,9	0,9
SANTAROSA	0,5	0,5	0,5	0,5	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,2	0,5	0,5
RIOHUASCO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	25,6	1,1	1,1
PUCLARO	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,2	0,7	0,7
LOSMOLLES	0,0	0,0	0,0	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	2,7	2,7	3,1	3,3	8,0	8,3	3,5	0,9	34,5	8,3	1,4
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	31,3	32,1	31,6	30,8	30,0	29,3	28,7	28,2	27,7	27,3	26,9	26,6	26,4	26,2	26,3	27,0	28,9	32,0	33,2	22,2	12,0	8,4	7,4	6,9	607,4	33,2	25,3
JUNCALITO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	1,0	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	20,4	20,9	21,3	21,4	21,2	21,3	21,6	21,7	21,6	21,4	21,1	20,8	20,6	20,7	21,8	22,2	22,7	23,7	24,5	24,4	21,5	19,8	19,7	20,9	517,2	24,5	21,6
BLANCO	36,3	36,0	35,6	35,3	35,0	34,7	34,5	34,2	33,9	33,7	33,4	33,1	32,9	33,2	33,7	35,3	38,3	41,8	44,7	47,6	47,8	49,3	50,9	51,3	922,5	51,3	38,4
LOSQUILLOS	23,0	22,2	22,2	22,7	23,9	23,1	24,1	23,9	24,5	25,3	24,4	25,2	23,6	24,1	24,7	25,3	27,2	28,0	28,5	27,7	25,2	26,6	26,2	24,8	596,4	28,5	24,9
CHACABUQUITO	14,6	14,7	13,4	13,2	13,2	13,9	14,0	13,8	14,4	14,6	14,8	15,0	14,8	14,6	14,2	14,6	14,9	15,5	16,7	17,0	16,9	15,9	16,3	16,0	357,0	17,0	14,9
SAUCEANDES	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,5	0,3	0,4	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	9,0	0,5	0,4
CARENA	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	6,9	7,0	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	7,1	7,0	7,1	7,1	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	169,0	7,1	7,0
MINI-ARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALFALFAL	88,7	86,7	82,7	79,4	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,4	76,6	75,2	72,9	71,9	70,6	71,6	72,8	76,1	79,2	85,1	92,2	92,4	92,3	1931,7	92,4	80,5
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	2,9	0,2	0,1
CALIBORO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	24,6	1,1	1,0
MALLARAUJO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,1	3,1	3,1	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,3	3,3	3,3	78,4	3,3	3,3
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHACAYES	92,3	91,2	92,3	95,3	95,4	95,3	95,2	95,1	91,3	81,6	81,7	56,5	83,6	88,7	88,7	88,7	90,9	99,5	108,4	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	2264,7	110,6	94,4
SAUZAL	67,5	67,0	65,9	66,4	68,7	68,8	63,8	65,6	67,0	68,7	69,4	62,8	71,4	65,8	60,1	67,9	67,5	66,1	67,2	64,5	65,0	67,8	63,1	62,1	1588,1	71,4	66,2
CIPRESILLOS	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	4,6	4,7	4,7	4,8	57,4	4,8	2,4
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUZALITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LA-COMPANIA-II	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	44,9	1,9	1,9
LAHIGUERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LACONFLUENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELPASO	10,2	10,2	10,2	10,3	28,5	30,0	11,0	10,1	10,4	10,2	10,3	10,3	10,3	9,8	10,3	10,3	10,5	20,0	20,5	19,8	28,0	39,4	33,2	20,6	394,4	39,4	16,4
SANANDRES	12,1	12,1	12,1	9,1	8,4	6,5	5,9	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	7,0	7,0	7,0	11,8	12,2	12,2	12,2	12,2	157,4	12,2	6,6
CONVENTOIEJO	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	4,9	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	236,3	15,4	9,8
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	3,7	3,8	3,8	3,7	2,6	3,7	3,4	3,4	2,4	3,3	3,1	3,5	3,9	3,8	3,8	2,9	2,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	4,0	4,1	84,2	4,1	3,5
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,8	2,9	2,9	2,9	2,6	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	53,9	2,9	2,2
ROBLERIA	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	1,3	0,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	66,2	2,9	2,8
LIRCAY	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,2	20,2	20,3	20,3	20,2	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	486,9	20,3	20,3
MARIPOSAS	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	4,7	4,7	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	117,7	5,2	4,9
PROVIDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,7	0,4	0,4
ELGALPON	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,9	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	31,3	1,3	1,3
RIOCOLORADO	11,5	11,3	11,3	11,2	11,2	11,2	11,2	11,3	11,2	8,0	8,0	8,0	8,0	9,1	9,1	9,1	9,2										

20-11-2023

20-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
MALALCAHUELLO	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,6	7,8	7,8	7,8	7,8	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	186,2	8,0	7,8
TRAILLEFU	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	61,2	2,6	2,5
ALLIPEN	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	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	1,8	2,6	2,7	2,6	2,7	2,6	2,7	62,1	2,7	2,6
DONGUIL	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	0,2	5,8	0,2	0,2	
MAISAN	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	8,9	0,6	0,4	
ELCANELO	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,3	4,5	4,5	4,4	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	100,5	4,5	4,2	
ELAGRIO	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	58,7	2,5	2,4	
PILMAIQUEN	38,5	38,4	38,4	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,8	38,8	38,2	38,4	38,6	38,6	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,6	924,1	39,0	38,5	
LOS-PORTONES	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	0,5	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	0,4	1,0	1,8	1,8	1,8	36,0	1,8	1,5	
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORRENTOSO	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	181,4	7,6	7,6	
PALMAR	6,0	6,9	7,5	7,5	7,5	7,4	6,7	6,0	7,4	7,2	6,9	6,7	6,5	6,4	6,1	6,1	5,9	5,7	5,6	5,5	5,4	5,3	5,4	5,6	5,6	153,2	7,5	6,4	
PULELFU	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,7	8,7	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,6	8,7	208,8	8,8	8,7	
MARIAELENA	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	4,4	0,3	0,2	
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAPULLO	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,7	11,5	11,5	275,9	11,7	11,5	
NALCAS	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	163,0	6,8	6,8	
CALLAO	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	2,9	3,0	70,1	3,0	2,9	
HIDROBONITO-MC1	9,1	9,0	9,0	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	216,5	9,1	9,0	
HIDROBONITO-MC2	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	70,6	3,0	2,9	
HIDROBONITO-MC3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,8	2,3	2,3	
RUCATAYO	44,8	44,9	44,2	38,4	43,7	44,8	46,3	44,6	45,0	39,3	38,1	38,0	38,0	38,0	38,4	39,7	42,5	42,2	42,4	46,7	47,4	47,4	46,8	46,1	1027,9	47,4	42,8		
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,4	1,5	1,0	1,1	0,6
LAARENA	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	5,6	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	147,2	6,2	6,1	
ELCOLORADO	2,2	1,8	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	50,4	2,2	2,1	
DONGO	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,6	4,6	4,6	3,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	109,5	4,7	4,6	
COLLIL	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	4,2	6,5	6,5	6,5	6,5	6,4	6,4	6,3	6,3	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,2	6,2	152,4	6,6	6,4	
QUELTEHUES	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	23,6	19,1	18,8	18,9	22,7	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	656,0	29,1	27,3	
VOLCAN	11,4	11,4	11,1	10,9	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,4	11,4	272,9	11,5	11,4	
GUAYACAN	9,0	9,0	8,4	8,5	8,8	8,8	8,6	8,2	8,6	7,2	7,9	6,9	6,8	7,8	7,4	8,4	8,4	8,9	9,0	9,7	9,5	9,6	9,7	9,4	204,4	9,7	8,5		
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	10,0	9,8	8,7	10,3	10,3	8,7	9,9	10,0	9,1	8,0	8,7	9,6	10,4	10,7	10,2	10,5	10,9	10,9	9,9	8,8	9,1	9,4	9,7	10,0	233,6	10,9	9,7		
FLORIDA-3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52,8	2,2	2,2	
PUNTILLA	13,9	14,3	14,5	14,7	14,3	14,2	14,2	14,1	13,0	11,4	7,3	6,7	7,4	6,2	8,2	6,0	8,7	8,0	8,6	8,7	10,1	9,2	10,3	9,1	253,1	14,7	10,5		
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELLANO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	0,8	1,0	0,7	0,8	0,8	0,9	0,7	16,1	1,0	0,7		
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,2	0,3	0,3	
LOSMORROS	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,9	2,6	2,8	2,9	3,0	3,0	2,7	2,7	2,8	2,6	2,3	1,8	1,6	1,5	1,5	1,5	50,0	3,0	2,1		
LOSBAJOS	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,2	5,0	4,2	4,3	4,9	4,5	4,9	4,4	5,2	5,1	5,2	5,2	5,4	5,3	5,4	122,2	5,4	5,1		
AUXDELMAIPO	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,6	3,6	3,6	3,5	3,0	3,2	2,5	1,9	3,4	3,4	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	82,1	3,6	3,4		
PULLINQUE	31,7	31,7	31,8	31,8	31,8	31,8	31,9	31,2	32,0	31,4	31,5	31,0	31,3	31,6	31,6	31,6	31,5	31,5	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	756,9	32,0	31,5	
RECA	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	40,5	1,7	1,7		
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,1	0,6	0,6	
MUCHI	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2023

20-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	24.1	31.3	19.5	0.0	21.1	21.6	23.1	33.2	24.8	26.5	30.3	31.4	27.2	25.9	17.5	13.0	12.0	10.4	6.0	11.9	9.7	1.8	3.1	5.0	430.1	33.2	17.9	
PE-PUELICHE-SUR	82.8	54.7	25.6	30.5	7.1	2.1	21.5	43.8	16.8	24.0	33.5	37.8	62.0	64.3	47.1	34.9	34.9	37.3	47.9	57.5	80.3	76.4	70.6	38.6	1031.9	82.8	43.0	
PE-AURORA	63.4	49.5	37.4	50.9	42.0	13.8	33.7	22.8	13.4	9.6	19.2	26.4	28.1	28.2	34.9	34.8	33.2	29.5	26.7	28.9	12.7	8.2	30.0	40.3	717.6	63.4	29.9	
PE-SANPEDRO	19.9	19.9	19.5	13.7	5.9	6.5	7.2	8.3	11.5	10.9	10.6	10.9	10.3	10.8	8.7	5.8	5.1	7.2	8.9	14.0	18.4	18.8	15.4	15.4	283.6	19.9	11.8	
PE-SANPEDRO-2	30.9	30.4	33.3	32.0	25.9	29.1	27.8	30.4	27.4	31.8	31.4	31.9	31.9	31.9	21.5	16.0	16.0	16.0	16.0	29.6	33.8	25.1	22.0	21.8	643.9	33.8	26.8	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	0.5	1.7	1.9	1.9	0.8	0.8	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.9	0.5	
PMGD-PFV-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.3	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.3	3.8	1.6	
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.1	4.9	0.0	0.0	1.1	5.7	5.6	5.5	5.2	5.0	4.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.0	5.7	1.8	
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	6.9	7.9	0.0	3.6	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	8.2	3.3	
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.9	6.2	0.0	2.8	6.8	7.0	7.0	6.9	6.9	6.6	5.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.9	7.0	2.7	
PFV-WILLKA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	29.8	40.1	40.1	40.0	40.0	40.1	40.0	40.1	40.0	39.9	36.4	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	438.5	40.1	18.3	
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	2.3	0.0	0.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9	
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	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	0.0	0.0	2.3	0.3	0.1	
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.5	10.5	0.4	9.1	18.5	19.7	17.5	12.1	11.0	8.8	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	116.5	19.7	4.9	
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	8.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	100.5	9.0	4.2	
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	20.5	63.0	90.4	94.0	97.5	101.0	92.1	70.0	49.1	44.9	44.9	42.3	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	819.4	101.0	34.1	
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.5	8.6	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	6.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	97.0	8.9	4.0	
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	4.1	5.0	36.1	42.2	43.8	44.0	40.8	44.5	42.2	28.9	14.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	350.4	44.5	14.6	
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	13.2	15.6	15.6	17.8	29.2	29.8	26.8	23.4	22.1	20.8	20.8	19.8	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	259.2	29.8	10.8	
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.5	11.5	11.4	12.3	20.7	21.0	20.3	17.6	16.4	15.2	15.2	14.6	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	188.4	21.0	7.8	
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.3	33.3	42.0	41.9	41.9	41.9	39.9	36.3	35.0	34.0	31.0	9.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	440.9	42.0	18.4	
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	62.7	80.7	81.8	81.8	81.8	81.8	81.8	69.7	61.6	56.8	46.4	33.7	32.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	853.9	81.8	35.6	
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	29.1	36.7	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	60.2	65.1	62.9	63.0	57.8	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	572.3	65.1	23.8	
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	20.1	21.8	32.6	47.8	47.6	45.1	33.7	22.5	20.0	18.1	11.6	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	336.2	47.8	14.0	
PFV-CEME-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	0.0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	10.1	9.9	12.2	47.1	47.9	46.4	40.1	35.1	32.6	33.9	34.4	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	368.5	47.9	15.4	
PFV-COYA	16.6	32.8	32.7	32.7	29.4	7.5	0.2	26.1	32.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	35.2	49.3	58.0	55.1	30.0	13.8	0.1	0.0	0.0	0.0	616.5	58.0	25.7	
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	69.9	85.3	82.4	82.5	82.4	82.4	82.4	80.3	73.4	66.9	53.8	11.3	24.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	877.9	85.3	36.6	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	33.1	92.6	116.0	116.0	116.0	116.0	110.9	96.4	74.0	74.0	63.6	39.0	12.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1060.6	116.0	44.2	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	102.1	9.0	4.3	
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.1	8.7	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	8.4	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.8	9.1	3.9	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	23.1	65.2	89.2	90.3	89.3	89.3	87.4	63.6	48.4	45.2	40.0	20.1	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	763.3	90.3	31.8	
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.8	0.7	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	59.7	81.1	88.9	95.2	101.5	101.8	63.0	43.3	40.0	46.2	81.5	19.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	838.0	101.8	34.9	
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	3.2	7.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	6.0	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	72.2	8.8	3.0	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.9	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	44.4	54.8	53.0	53.0	47.0	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	360.8	54.8	15.0	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	31.7	48.7	50.1	50.2	50.7	51.0	50.9	50.7	50.8	49.4	42.1	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	541.2	51.0	22.6	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	72.2	100.1	100.1	100.1	100.1	87.7	72.2	63.3	60.0	53.7	34.9	21.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	878.0	100.1	36.6	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	4.2	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	4.5	1.6	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	34.5	43.0	43.0	43.0	43.0	43.0	76.6	75.0	43.0	33.7	13.6	9.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	515.6	76.6	21.5	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	5.3	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	11.3	14.5	14.0	14.0	13.1	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	103.9	14.5	4.3	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.4	17.4	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	12.7	12.1	14.0	14.0	14.0	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	195.7	18.0	8.2	
PFV-ANDES-IB	73.5	5.4	0.1	2.0	0.2	0.0	9.4	35.5	36.1	36.1	36.1	36.1	36.1	13.9	20.8	35.1	35.1	35.1	10.8	88.8	112.3	112.3	112.2	882.8	112.3	36.8		
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	13.4	85.0	90.2	90.1	90.1	90.1	90.2	96.3	102.5	99.2	101.4	97.2	25.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1071.5	102.5	44.6	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.5	8.3	8.4	8.3	8.2	8.6	8.4	8.1	7.9	7.6	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.9	8.6	3.7	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.6	7.3	7.3	7.3	7.3	7.5	7.4	7.2	7.0	6.7	4.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0					

20-11-2023

20-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	0,8	2,5	2,9	2,6	2,6	2,1	2,7	3,0	2,8	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	3,0	1,1
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,8	4,0	4,2	3,9	3,3	3,5	3,7	4,1	3,7	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	4,2	1,5
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	0,0	0,4	1,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	1,7	1,7	1,8	1,9	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,2	0,9
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,2	6,1	6,8	6,4	6,2	5,6	6,0	6,5	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,0	6,8	2,1
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	0,0	0,6	1,8	2,1	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,0	2,2	1,9	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,3	1,0
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	2,6	2,5	2,6	2,4	2,3	2,6	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,6	1,1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	8,9	8,8	6,5	5,7	5,9	7,8	5,3	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,8	8,9	2,3
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,2	5,8	6,3	6,3	6,3	5,2	5,3	5,1	6,6	5,1	3,3	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,6	6,6	2,6
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	6,3	8,9	9,0	9,0	9,0	8,7	7,9	6,1	8,5	8,5	6,0	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	95,1	9,0	4,0
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	4,2	7,2	7,4	7,5	7,3	7,0	6,0	5,6	6,5	6,8	5,2	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,7	7,5	3,1
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	0,0	0,4	1,3	1,9	1,9	2,0	1,9	1,9	1,6	1,6	1,8	1,9	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,0	0,8
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	0,8	0,4
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	7,1	8,8	9,0	9,0	8,9	8,6	7,3	6,7	7,6	8,4	5,7	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	92,0	9,0	3,8
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,2	0,1
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,7	1,7	2,0	1,0	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,5	1,0
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,6	2,8	3,0	3,0	2,8	2,7	1,9	2,8	2,6	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	3,0	1,2
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,2	7,9	8,3	8,3	8,7	8,0	7,5	8,3	8,2	7,7	6,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,8	8,7	3,7
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,5	6,9	7,5	7,4	7,6	7,0	6,3	7,4	7,4	6,7	5,3	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,1	7,6	3,3
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	4,7	5,6	6,0	5,7	5,8	5,5	5,0	5,8	5,9	5,3	3,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,3	6,0	2,6
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	6,2	7,0	7,6	8,2	4,6	7,7	7,6	8,2	8,1	7,9	6,5	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,8	8,2	3,5
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,6	40,6	47,3	100,0	100,0	100,0	100,0	134,9	141,3	137,9	104,8	51,3	8,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1078,9	141,3	45,0
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	32,5	33,0	33,0	33,0	33,0	39,5	37,3	43,8	50,0	47,6	62,3	23,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	490,9	62,3	20,5
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	23,4	23,9	24,0	24,0	24,0	23,9	51,5	59,9	57,8	59,2	53,7	17,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	460,6	59,9	19,2
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,4	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7	1,7	1,9	1,8	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	1,9	0,8
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,4	2,7	2,8	2,7	2,5	2,1	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,8	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,4	2,7	2,9	2,8	2,5	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,9	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,8	2,1	2,2	2,3	2,4	2,2	1,8	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,4	0,8
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,2	8,2	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,8	5,2	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	88,8	9,0	3,7
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	6,6	5,8	1,8	2,5	3,7	6,6	7,1	4,7	4,7	7,6	2,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,4	7,6	2,3
PMGD-PFV-OLVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,5	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,2	0,8
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,1	4,3	1,5	2,0	3,1	5,4	6,1	3,8	4,1	6,1	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,5	6,1	1,8
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,1	1,8	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,2	0,9
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	101,7	9,0	4,2
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	1,7	0,7
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	82,2	143,6	117,3	117,3	117,3	117,3	117,3	105,1	77,0	71,2	101,3	176,4	80,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1425,0	176,4	59,4
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,9	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,1	3,1	3,7	4,1	4,2	4,1	3,7	3,1	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	4,2	1,3
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	5,9	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	78,4	7,0	3,3
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	2,0	7,1	7,2	7,3	6,8	7,5	7,5	7,0	5,5	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,1	7,5	2,5
PFV																												

	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-SANTALaura	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,8	2,2	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,3	0,9	
PFV-PMGD-CABILO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,5	5,6	8,8	8,7	8,4	9,0	9,0	9,0	8,9	7,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	79,3	9,0	3,3	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,7	2,9	2,8	2,7	2,9	2,9	2,8	2,5	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,9	1,0	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	1,9	0,2	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,4	4,5	7,9	7,6	0,2	7,8	7,9	7,9	7,9	7,1	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	63,4	7,9	2,6	
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,7	3,0	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	30,3	3,0	1,3	
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,6	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,6	0,8	
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,4	0,9	
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2	
PFV-ILLAPELX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,3	2,7	1,2	
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,6	2,3	2,6	2,8	2,8	2,9	2,7	2,3	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,9	1,0	
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	1,5	2,7	2,7	2,9	2,6	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,9	0,8	
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,4	2,3	2,3	2,5	2,6	2,5	2,4	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8	
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,9	2,3	2,9	2,9	2,1	0,5	2,0	2,9	2,9	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,9	1,0	
PMGD-PFV-TJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,0	1,5	3,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,1	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	79,2	9,0	3,3	
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,4	2,3	2,4	2,3	2,6	2,4	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,6	0,8	
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	2,2	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,6	1,0	
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,6	2,8	2,8	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,8	1,1
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,9	0,3	
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,8	2,9	3,0	2,9	2,8	2,9	3,0	3,0	2,7	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	3,0	1,3	
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,2	1,3	1,4	1,4	1,4	1,3	1,1	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,4	0,5	
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,7	2,7	2,6	2,3	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,7	1,1	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,0	4,2	5,2	5,7	5,8	5,7	5,2	4,3	3,1	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	45,4	5,8	1,9	
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,6	2,7	2,7	2,7	2,5	2,3	2,1	2,6	2,4	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,3	2,7	1,2	
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	3,9	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,8	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	44,7	4,1	1,9	
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,2	2,6	2,7	2,6	2,1	2,3	2,5	2,6	2,3	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,7	1,1	
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	4,3	6,6	5,2	5,1	5,4	7,0	6,3	5,1	2,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	50,2	7,0	2,1	
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,9	1,2	
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	5,3	7,6	7,0	7,2	7,3	6,1	7,6	7,5	7,0	5,3	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	72,0	7,6	3,0	
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,3	2,7	2,6	2,7	2,4	2,0	2,6	2,7	2,5	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,7	1,1	
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,4	1,0	0,2	2,5	2,4	2,4	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,5	0,7	
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,1	2,5	2,6	2,4	2,3	2,5	2,6	2,4	1,9	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,6	1,0	
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	1,1	0,5	
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	5,5	5,9	5,9	5,3	5,5	5,7	5,9	5,9	5,8	3,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	58,3	5,9	2,4	
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,1	2,3	2,4	2,1	2,3	2,5	2,5	2,5	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,5	1,0	
PFV-PANQUEHUE-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-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,4	2,7	2,8	2,3	2,6	2,5	2,7	2,7	2,5	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,8	1,1	
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,4	2,5	2,7	2,6	2,5	2,7	2,7	2,6	2,4	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1	
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	1,6	0,0	0,1	0,1	0,5	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	1,6	0,2	
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,5	1,8	2,8	2,8	2,8	2,3	1,7	1,6	2,7	2,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,8	1,1	
PFV-TILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	1,8	1,9	1,8	1,9	1,7	1,9	1,9	1,8	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	1,9	0,8	
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	1,7	1,6	2,0	1,7	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,1	0,9	
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	8,2	8,8	8,9	8,9	8,9	8,7	8,2	6,5	8,6	8,5	6,3	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	96,4	8,9	4,0	
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,6	1,4	1,8	1,6	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	19,4	1,9	0,8	
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,4	5,6	5,7	5,8	5,7	5,3	4,4	4,3	5,3	5,5	4,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	59,3	5,8	2,5	
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,0	2,9	3,5	3,5	3,5	3,4	3,3	3,4	3,2	2,8	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	35,2	3,5		

20-11-2023

20-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,7	2,0	2,1	1,9	1,7	1,7	1,7	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,1	0,7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,6	2,6	2,8	2,7	2,2	2,2	2,0	2,6	2,4	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,8	1,1
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,9	8,7	9,0	9,0	8,4	6,7	6,9	8,6	7,0	8,1	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92,8	9,0	3,9
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,6	5,0	6,0	6,4	6,3	5,8	4,9	5,0	6,1	5,2	3,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	58,3	6,4	2,4
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,1	0,6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	1,8	1,7	2,1	2,3	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,5	1,1
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	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,4	0,1
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	0,9	0,7	1,3	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,4	0,6
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	3,8	6,0	8,9	9,0	9,0	8,7	8,1	6,0	5,4	8,7	7,8	3,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	86,1	9,0	3,6
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	4,9	7,2	8,0	8,0	8,0	7,6	7,5	5,2	4,6	6,5	6,1	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	78,5	8,0	3,3
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,3	6,9	6,9	6,9	6,6	8,1	8,3	6,7	7,6	6,0	4,6	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	74,4	8,3	3,1
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,0	1,4	1,7	1,8	2,5	2,0	1,9	0,9	1,7	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,5	0,9
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,7	0,7	0,6	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	1,0	0,4
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,3	2,1	2,6	2,7	2,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,5	3,0	1,3
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,1	2,2	6,5	5,7	2,9	4,9	4,7	1,3	1,3	6,1	5,3	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	47,2	6,5	2,0
PMGD-PFV-CAIQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	0,9	1,4	1,4	1,9	2,5	2,1	2,1	1,7	1,8	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,5	0,8
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,6	2,5	2,3	1,8	2,6	2,7	2,6	2,2	2,1	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	2,7	1,0
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	2,4	1,8	2,1	1,8	2,7	2,2	2,8	2,3	2,2	1,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,8	1,1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,8	3,2	4,5	5,0	3,4	2,9	4,4	5,1	5,2	4,9	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,3	5,2	1,9
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	0,7	0,9	1,2	1,3	0,9	0,9	1,3	1,3	1,2	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	1,3	0,5
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	0,6	0,8	1,2	1,2	0,9	0,9	1,3	1,2	1,1	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,3	0,5
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	1,0	1,6	2,7	2,5	2,5	2,4	2,5	2,3	1,9	1,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,7	1,0
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	1,2	1,7	1,7	1,3	1,8	2,6	2,8	2,2	1,2	0,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,8	0,8
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	1,1	1,7	1,8	1,9	2,4	2,8	2,7	2,2	2,5	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,8	1,0
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	1,3	1,9	1,9	2,1	2,5	2,8	2,8	2,3	2,5	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,8	1,1
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,5	1,7	2,1	2,0	2,4	2,3	2,4	2,0	1,5	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,5	0,9
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,0	2,1	2,4	1,7	1,8	2,5	2,4	2,0	1,7	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,5	0,9
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,2	1,6	2,4	2,3	2,6	2,8	2,6	2,6	2,0	1,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,8	1,0
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,5	1,5	2,1	2,8	3,7	3,8	3,8	3,8	3,5	3,6	3,8	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,3	3,8	1,6
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,4	2,1	2,6	2,7	2,5	2,3	2,1	1,6	1,8	2,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,7	1,1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	1,5	2,3	3,2	3,7	3,8	3,8	3,8	3,6	3,6	2,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	3,8	1,5
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	0,9	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,2	0,5
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	6,3	7,0	8,2	8,2	8,5	8,6	8,0	7,4	6,5	6,3	6,6	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,2	8,6	3,6
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,2	1,5	2,2	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,3	3,0	1,4
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,2	1,2	1,2	1,7	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	1,8	0,8
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	3,6	0,3	0,1
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,8	8,9	7,8	8,8	9,0	8,6	7,9	7,7	5,3	5,9	6,2	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	84,2	9,0	3,5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,0	0,9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,3	6,9	6,5	8,5	8,2	7,4	6,8	6,5	4,6	5,1	4,9	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,9	8,5	3,1
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	1,0	0,1
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,9	1,8	1,4	2,1	1,6	1,3	1,5	2,0	1,6	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,1	0,8
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,4	1,6	1,9	1,7	1,2	1,8	1,7	1,7	1,0	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	1,9	0,7
PFV-BERRUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,2	3,4	5,6	7,0	8,0	7,3	7,8	8,1	5,4	5,6	4,5	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,5	8,1	2,8
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,4	4,4	5,9	6,4	6,8	7,1	6,5	4,6	4,6	3,9	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	57,5	7,1	2,4
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	1,8	2,0	1,7	2,3	2,6	2,4	2,4	2,0	1,2	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,6	0,9
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,0	1,5	2,9	2,1	2,8	2,6	2,2	1,9	1,4	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,9	0,9
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	1,8	2,5	1,8	2,3	1,6	1,9	2,0	2,1	1,5	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,5	0,9
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8																			

20-11-2023

20-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,5	4,2	5,2	7,7	6,5	7,0	5,6	6,3	6,5	6,2	4,5	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	64,5	7,7	2,7
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,7	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	2,0	2,1	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,7	1,1
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,4	5,5	5,7	8,0	6,5	7,6	7,8	4,1	5,4	3,3	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	63,7	8,0	2,7
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,8	2,1	2,0	2,2	1,5	1,5	2,4	2,6	1,9	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,6	0,9
PFV-VALLEDALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,5	2,7	2,3	2,5	2,5	2,3	2,6	2,7	2,2	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,7	1,1
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,9	3,0	3,0	2,8	2,7	2,9	3,0	3,0	2,9	2,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	3,0	1,4
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,8	3,0	3,0	3,1	2,8	2,8	3,0	2,9	2,7	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	3,1	1,3
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,6	2,2	2,5	2,6	2,7	2,3	2,4	2,2	1,5	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,7	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,4	4,9	6,8	7,2	8,1	8,4	7,2	7,6	6,5	4,0	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,5	8,4	2,8
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,0	2,4	2,5	2,4	2,1	1,9	1,8	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,5	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	0,9	0,5
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,8	3,0	3,0	1,4	2,8	2,7	3,0	2,9	2,7	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	3,0	1,3
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,3	2,3	1,8	2,2	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,3	0,7
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,5	0,1
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,7	0,7	0,8	0,6	0,7	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,8	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	2,5	2,8	2,7	2,8	2,6	2,3	2,8	2,8	2,4	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	2,8	1,2
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	0,8	0,6	1,1	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,2	0,5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	1,9	2,6	2,4	2,3	2,3	2,2	1,5	1,5	2,5	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,6	1,0
PFV-PERALLILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,3	0,2
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,6	2,0	2,1	1,9	1,9	1,3	1,1	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,1	0,6
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	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	0,0
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,5	2,7	2,7	2,8	2,4	2,3	2,1	2,6	2,3	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	2,8	1,2
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,9	20,0	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	42,4	52,1	54,1	41,5	19,7	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	369,7	54,1	15,4
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	2,0	2,1	2,4	2,5	2,2	2,4	1,9	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,5	0,8
PMGD-PFV-MAKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,8	1,9	1,9	1,8	1,9	2,0	2,1	2,0	1,8	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,1	0,8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,6	6,9	8,0	8,0	7,8	7,6	8,0	7,9	7,5	4,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,5	8,0	2,9
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	1,3	5,2	8,6	8,3	7,8	8,6	8,8	8,6	8,2	6,1	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	74,4	8,8	3,1
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	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	6,4	9,0	8,4	8,5	8,5	7,4	9,0	8,9	8,6	7,1	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	87,0	9,0	3,6
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,9	2,7	2,6	2,7	2,3	2,0	2,7	2,7	2,5	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,7	1,1
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,0	2,7	2,6	2,7	2,2	2,2	2,8	2,8	2,3	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,8	1,1
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,8	1,9	2,0	1,9	1,9	2,0	2,1	2,0	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,1	0,8
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,4	4,9	7,5	7,9	8,2	8,3	6,2	5,7	5,4	6,8	5,5	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	74,6	8,3	3,1
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,2	0,0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,3	1,7	2,1	2,4	2,3	2,7	2,5	2,1	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,7	0,9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	5,5	5,9	6,0	5,7	5,4	5,8	6,0	6,0	5,3	3,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,3	6,0	2,4
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,1	2,6	2,6	2,7	2,2	2,2	2,6	2,5	2,2	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,7	1,0
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,5	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	8,6	6,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,6	9,0	4,2
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	2,4	2,5	2,4	2,3	2,5	2,6	2,5	2,4	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,6	1,0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,2	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,6	1,1
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,2	2,3	2,5	2,4	2,3	2,4	2,4	2,3	2,0	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,5	1,0
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,5	2,7	2,9	2,7	2,6	2,8	2,9	2,7	2,3	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,9	1,2
PFV-PEDREROS	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	MWhh	MWhh	
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	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	0.0
ELMOLLE	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	52.5	2.3	2.2
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	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	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	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	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	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	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	0.0	0.7	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	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	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	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	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	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	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	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	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.5	0.1	0.4	1.8	2.0	2.2	2.4	2.4	2.4	2.2	2.0	1.6	1.1	0.9	0.7	0.2	0.8	0.9	1.2	1.2	1.0	1.6	0.8	0.0	30.2	2.4	1.3	
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	7.5	8.5	9.0	9.0	8.9	7.5	7.5	7.0	8.9	8.7	7.4	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	96.5	9.0	4.0	
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	2.6	2.5	2.0	2.1	1.9	0.4	0.9	1.4	1.4	1.6	1.8	1.6	1.7	1.9	1.8	1.9	1.8	1.7	0.8	0.6	0.0	0.9	2.2	2.2	37.7	2.6	1.6	
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	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-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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	1,9	1,7	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,7	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	56,8	2,8	2,4
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	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-592,2	-612,1	-597,5	-615,8	-569,9	-537,9	-470,1	-260,6	-268,4	-342,4	-372,4	-241,4	-140,4	-118,1	-93,3	-147,0	-159,8	-162,1	-247,4	-375,8	-365,7	-420,4	-503,6	-517,4	-8731,7	-93,3	-363,8	
CHANGOS->CUMBRES C2	-593,9	-610,7	-296,8	-608,3	-567,3	-541,5	-471,8	-261,1	-270,7	-345,7	-375,6	-244,9	-142,9	-118,8	-92,5	-146,9	-160,1	-162,9	-250,2	-378,8	-371,6	-427,8	-509,8	-521,9	-8472,3	-92,5	-353,0	
CUMBRES->CHANGOS C1	597,9	610,6	590,0	599,4	564,4	547,5	474,4	262,1	272,8	348,0	377,5	247,6	145,4	119,5	92,1	146,8	160,5	164,3	253,6	382,3	381,2	439,7	519,9	529,4	8826,8	610,6	367,8	
CUMBRES->CHANGOS C2	614,8	632,2	614,3	629,4	586,3	559,5	487,2	270,8	279,2	355,0	385,3	251,4	147,8	123,7	97,3	152,6	166,2	169,3	258,4	390,9	384,9	443,0	527,5	539,8	9066,9	632,2	377,8	
TOTAL HORA	7285,1	6956,1	6780,2	6718,2	6601,4	6671,1	6867,7	6844,6	7371,1	7845,7	8082,5	7981,9	7774,8	7773,6	7805,1	7892,3	7920,4	7788,8	7752,3	8002,7	8289,4	8578,8	8412,2	7913,9	181,910			
TOTAL HORA. SING	1761	1696	1723	1660	1725	1804	1977	2357	2301	2123	2048	2261	2442	2510	2610	2471	2450	2474	2242	2023	2141	2013	1834	1839	50,486			
TOTAL SEN	9047	8652	8503	8378	8326	8475	8845	9202	9672	9968	10130	10243	10217	10284	10415	10363	10370	10263	9994	10026	10431	10592	10246	9753	232,396			
CONS. PROPIOS	126	125	119	119	125	125	126	125	123	108	108	108	108	108	108	108	119	119	124	124	125	125	125	125	125	2,853		
CONS. PROPIOS SING	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	76	81	81	81	85	85	85	85	85	85	85	85	115	2,258			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1199	-1233	-1049	-1226	-1144	-1093	-952	-527	-546	-696	-755	-493	-288	-240	-188	-297	-323	-329	-505	-764	-752	-865	-1030	-1054	(17,549)			
PERDIDAS APROX.	164	145	146	134	132	138	155	176	205	225	236	246	246	249	255	253	252	244	230	229	248	260	238	207	5,013			
PERDIDAS APROX. SING	148	142	116	135	132	137	142	135	128	124	126	117	113	117	124	119	120	125	115	122	140	137	135	135	3,083			
DEMANDA APROX.	5796	5453	5466	5238	5200	5315	5635	6017	6498	6818	6983	7135	7133	7177	7255	7235	7226	7097	6894	6886	7164	7328	7018	6528	156,495			
DEMANDA APROX. SING	2706	2680	2550	2645	2630	2654	2680	2644	2612	2589	2601	2556	2536	2553	2593	2563	2568	2594	2546	2580	2668	2656	2644	2643	62,693			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8578,8	8579	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
20 de noviembre de 2023

20-11-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GN A	20	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambio combustible de GNL B a GN A	-	-	L2023001591	ENGIE	-	-
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	50	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	130	RO	LC	MT	OM	OM	Disponible. Cancelada IF 2023004614.	-	-	L20222001909	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CANDELA-1	CANDELA-1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	L2023001727	COLBUN	-	-
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	43	N	-	MT	-	RE	Con SSSC	-	N	-	COLBUN	-	-
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO simv	13	DN	-	PP	-	RE	Per SSSC	-	N	-	COLBUN	-	-
00:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	LF	LC	PS	PCP	OM	Control suministro GNL	-	-	L2021001953 - L2019000973 - L2023001406 - L2023001510 - L2023001662	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	43	DN	-	PP	-	RE	Per SSSC	-	N	-	COLBUN	-	-
00:00:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	LF	LC	PS	PCP	OM	Cambio en la política de precios	-	-	L2023001787	CARDONES	-	-
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	-	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de Vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
00:06:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	L2021001953 - L2021000973 - L2023001406 - L2023001510 - L2023001662	ENEL GENERACION	-	-
00:06:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	LF	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2B	-	-	L2021001953 - L2019000973 - L2023001406 - L2023001510 - L2023001662	ENEL GENERACION	-	-
00:08:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	FS	PCP	OM	Cancelada IL 2023001788	-	-	-	CARDONES	-	-
00:08:00	-	CANDELA-1	CANDELA-1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L2023001727	COLBUN	-	-
00:11:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:12:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	DLF	DLC	FS	-	OM	F/S TG2B	-	-	L2021001953 - L2021000973 - L2023001406 - L2023001510 - L2023001662	ENEL GENERACION	-	-
00:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV2C	-	-	L2021001953 - L2021000973 - L2023001406 - L2023001510 - L2023001662	ENEL GENERACION	-	-
00:14:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO simv	13	N	-	MT	-	RE	Con SSSC	-	N	-	COLBUN	-	-
00:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2A	-	-	L2021001953 - L2019000973 - L2023001406 - L2023001510 - L2023001662	ENEL GENERACION	-	-
00:55:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:55:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:05:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:39:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L2022001909	ENEL GENERACION	-	-
01:47:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L2022001909	ENEL GENERACION	-	-
01:55:00	-	-	MEJILLONES-EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
01:55:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
01:59:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:07:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:05:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Ciriuelos	-	-	-	-	-
03:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Ctx LT 220 KV Lastarria - Ciriuelos	LT 220 KV Lastarria - Ciriuelos	-	-	-	-	-
03:15:00	-	-	GUACOLDA-2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:15:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	250	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
03:15:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2023001479	AES GENER	-	-
03:15:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2021002403	AES GENER	-	-
03:15:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
03:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2023001725 - L2023001724 - L2023001723 - L2023001722 - L2023001721 - L2023001701	RNE	-	-
03:20:00	-	-	SANISIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:20:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	250	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L2022001908 - L2023001061 - L2023001517	ENEL GENERACION	-	-
03:20:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L2023001701 - L2023001722	RNE	-	-
03:20:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
03:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
04:18:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	340	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L2022001908 - L2023001061 - L2023001517	ENEL GENERACION	-	-
04:22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	130	DRO	DLC	PP	-	OM	Per SSSC	-	-	L2022001909	ENEL GENERACION	-	-
04:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO simv	140	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
04:22:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO simv	47	N	-	PC	-	RE	Con SSSC	-	N	-	COLBUN	-	-
04:25:00	-	-	MEJILLONES-EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
04:25:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
04:25:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L2023001479	AES GENER	-	-
04:25:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	272	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L2021002403	AES GENER	-	-
04:25:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
04:25:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	142	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L2023001701 - L2023001722	RNE	-	-
04:25:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L2023001725 - L2023001724 - L2023001723 - L2023001722 - L2023001721 - L2023001701	RNE	-	-
04:25:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
04:55:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	16	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
04:55:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Lastarria - Ciriuelos	-	-	-	-	-	-
04:55:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	130	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada por SSSC	-	-	L2022001909	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	130	RO	LC	MT	-	OM	Estable a MT por SSSC	-	-	L2022001909	ENEL GENERACION	-	-
05:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	DN	DLC	PP	-	OM	Per SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:22:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
05:37:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:43:00	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
05:43:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L11	AES GENER	-	-
05:43:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	50	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-
05:43:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L2023000187 - L2023000393 - L2023000771	RNE	-	-
05:43:00	-	CANDELA-1	CANDELA-1_GN_A	60	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L2023001727 - L2023001787	COLBUN	-	-
05:43:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:50:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	N	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
05:50:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	MT	-	OM	Estable a MT por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:57:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	35	N	LC	PC	PCP	OM	Estable a MT	-	-	-	CARDONES	-	-
05:57:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-

20-11-2023													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambio combustible de GNL B a GN A	-	-	L12023001591	ENGIE	-	-
06:00:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
06:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	L12023001727- L12023001787	COLBUN	-	-
06:05:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	Estable a MT	-	-	L12023001270	ENEL GENERACION	-	-
06:11:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	RO	LC	MT	-	OM	Estable a MT	-	-	L12023001727- L12023001787	COLBUN	-	-
06:13:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
06:26:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001727- L12023001787	COLBUN	-	-
06:26:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	RO	LC	PMT	-	OM	sincronizada	-	-	L12023000761	COLBUN	-	-
06:32:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	RO	LC	MT	-	OM	Estable a MT	-	-	L12023000761	COLBUN	-	-
06:34:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L12023001727	COLBUN	-	-
06:39:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
06:39:00	-	CELCO	CELCO_BLI-BL2_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	Inicia Ctx Control tensión en Constitución.	Control tensión en Constitución.	-	-	ARAUCO	-	-
06:42:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	-	CI	-	OM	Control tensión en Constitución.	Control tensión en Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
06:42:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Control tensión en Constitución.	-	-	-	-	-
06:46:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001270	ENEL GENERACION	-	-
06:46:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023000761	COLBUN	-	-
06:54:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	DRO	DLC	EP	-	EP	sincroniza en pruebas de Mantenimiento Mayor.	-	-	MW202100617	ARAUCO	-	-
06:54:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L12023000761	COLBUN	-	-
06:55:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L12023001270	ENEL GENERACION	-	-
06:58:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	RO	LC	PS	MTP	EXP	Finaliza SSCC	-	-	L12023001591	ENGIE	-	-
07:04:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION	-	-
07:09:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM	-	-	-	L12023001591	ENGIE	-	-
07:12:00	-	-	SANISIRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023000187- L12023000389- L12023001071	RNE	-	-
07:12:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	250	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L12022001908- L12023001061- L12023001157	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
07:12:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001479	AES GENER	-	-
07:12:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:12:00	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12021002403	AES GENER	-	-
07:12:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	411	AES GENER	-	-
07:12:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001701- L12023001722	RNE	-	-
07:12:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI-BL2-BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:12:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001725- L12023001724- L12023001723- L12023001722- L12023001721- L12023001701	RNE	-	-
07:24:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE_vc0tb_pshu_loma	-	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	-	L12022001963- L12022002392- L12018000181	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE_vc0tb_pshu_loma	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12022002392- 2018000181	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	PAM	PAM_COGEN	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12022001306	ENORCHILE	-	-
07:24:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:24:00	-	NUUEVAALDEA-1	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	14	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:24:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:24:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12022001908- L12023001061- L12023001157	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	15	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12022002189	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:24:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12022000906	AES GENER	-	-
07:24:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12022001546	AES GENER	-	-
07:24:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12022000634	AES GENER	-	-
07:24:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	MT	-	SDCF	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:24:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	FDM	-	-
07:24:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:24:00	-	ENAPRIBOIO	ENAPRIBOIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
07:24:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	50	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:24:00	-	NUUEVAALDEA-2	NUUEVAALDEA_BLI-BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:24:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	L12021001064	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12021001067	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12021001068	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:26:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
07:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	175	RO	-	CI	MTP	OM	Control cota	-	-	L12023000484- L12023000484- L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	175	RO	-	CI	MTP	OM	Control cota.	-	-	L12023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	32	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:39:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:39:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:39:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:39:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:39:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:39:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	14	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	81	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:39:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:39:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:39:00																

20-11-2023														SSCC		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GN A	20	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambio combustible de GNL B a GN A	-	-	L2023001591	ENGIE	-	-
07:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	59	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:39:00	-	LAJAL-1	LAJAL-1	9	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:39:00	-	LAJAL-2	LAJAL-2	9	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	34	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:39:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:39:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	32	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:39:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	12	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	29	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:39:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PE-ELBARRIAN	PE-ELBARRIAN	10	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	22	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	28	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	27	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPPOS	PFV-LLANODELLAMPPOS	29	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	14	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	5	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	25	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	10	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	115	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	26	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-NUBUQUILLAGUA	PFV-NUBUQUILLAGUA	22	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	28	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	17	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:39:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	42	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
07:39:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	6	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:39:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:39:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:39:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:39:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	17	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:39:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	18	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:39:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
07:39:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	5	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
07:39:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	22	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
07:39:00	-	COYA	COYA	10	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:39:00	-	ALTOREMANCO	ALTOREMANCO	1	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:39:00	-	REMANCO	REMANCO	6	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:39:00	-	ITATA-1	ITATA-1	9	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:39:00	-	ITATA-2	ITATA-2	10	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTIILLA	-	-
07:39:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTIILLA	-	-
07:39:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:39:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:39:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	8	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	71	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	72	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	3	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	3	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	22	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	71	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	78	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	13	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	30	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	17	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:39:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	42	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
07:39:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	15	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	8	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	6	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	6	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	9	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	AELIN	AELIN	5	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	3	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:39:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:39:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:39:00	-															

20-11-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GN A	20	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambio combustible de GNL B a GN A	-	-	L12023001591	ENGE	-	-
07:39:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
07:39:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
07:39:00	-	CONVENTOVIJEO	CONVENTOVIJEO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:39:00	-	LOSHERRROS1-2	LOSHERRROS1-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:39:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:39:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:39:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:39:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:39:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:39:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:39:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	111	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:39:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:39:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:39:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:39:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:39:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:39:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:39:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	121	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	ISLA-1	ISLA-1	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	ISLA-2	ISLA-2	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	LOMATA	LOMATA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO_1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12022001908 - L12023001061 - L12023001157	ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12021001953 - L12023001402 - L12023001495	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	N	L12023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	-	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	N	L12023000484 - L12023000484 - L12022002344 - L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-
07:58:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	9	N	-	PC	-	OM	Control Tensión en zona de Constitución.	Control tensión en Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
08:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L12021001067	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L12021001068	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L12021001064	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OT	-	-	N	L12021001064	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM	Desacople TG1A	-	-	L12021001953 - L12023001402 - L12023001495	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM	Desacople TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:04:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Control tensión zona de Constitución.	Control tensión en Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
08:05:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L12021001064	ENEL GENERACION	-	-
08:05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	L12021001064	ENEL GENERACION	-	-
08:08:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	L12021001953 - L12023001402 - L12023001495	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:09:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
08:09:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	AILLIN	AILLIN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:09:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:09:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:09:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:09:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:09:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:09:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN					

20-11-2023														SSCC		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GN A	20	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambio combustible de GNL B a GN A	-	-	L2023001591	ENGIE	-	-
08:09:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	5	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	16	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	18	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	32	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	36	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:09:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	11	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAK	-	-
08:09:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:09:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:09:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:09:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:09:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:09:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:09:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:09:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	78	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	35	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	34	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	87	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	84	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	PFV-DIEGALMAGROSUR	PFV-DIEGALMAGROSUR	55	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:09:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	92	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	128	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	84	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	ISLA-1	ISLA-1	34	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	ISLA-2	ISLA-2	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	LOMALTA	LOMALTA	36	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	17	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	17	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	QIODESAGUA	QIODESAGUA	8	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:09:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	12	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	14	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	13	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	18	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-CAMPODESOL	PFV-CAMPODESOL	176	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	49	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	117	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:09:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:09:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	37	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:09:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:09:00	-	LAJA-1	LAJA-1	10	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:09:00	-	LAJA-2	LAJA-2	10	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:09:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:09:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:09:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	29	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:09:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	14	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:09:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	33	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:09:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	0	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	13	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	4	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-SOLERO-1	PFV-SOLERO-1	25	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	26	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	62	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	6	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	27	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	49	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	11	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	115	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:09:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	C	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		

20-11-2023														SSCC		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambio combustible de GNL B a GN A	-	-	-	ENGIE	-	-
08:09:00	-	RENAICO	RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
08:09:00	-	ITATA-1	ITATA-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTIILLA	-	-
08:09:00	-	ITATA-2	ITATA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTIILLA	-	-
08:09:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:09:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:09:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:09:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:10:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	6	N	-	PC	-	OM	Control tensión zona de Constitución.	Control tensión en Constitución.	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Control tensión en Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
08:11:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
08:11:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:15:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18_TG18_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG18	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:21:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
08:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	RO	-	PS	CF	OT	Según SMM 2023103697	-	-	-	COLBUN	-	-
08:41:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	MM	-	FS	CF	MM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:54:00	-	COCHRANE-CCH	COCHRANE-CCH_CAR	-	DF	-	FS	-	OT	Salida intempestiva por falla	-	-	-	AES GENER	-	-
10:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcwb_pehu_toma	0	RO	-	PS	MTP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcwb_pehu_toma	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:04:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcwb_pehu_toma	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:06:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcwb_pehu_toma	0	DRO	-	FS	MTP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:23:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	11	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 202300xxx	-	-	-	ENGIE	-	-
10:48:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	79	DRO	DLC	PP	-	OT	Mantener inercia norte grande.	-	-	-	KELAR	-	-
11:14:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	79	RO	LC	PMT	-	OT	Inercia norte grande.	-	-	-	KELAR	-	-
11:26:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	79	RO	LC	MT	-	OT	Inercia norte grande.	-	-	-	KELAR	-	-
12:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:19:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	MTP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vangos	43	N	-	PC	-	CF	-	-	-	-	COLBUN	-	-
12:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vangos	149	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
12:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vangos	47	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
12:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vangos	100	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vangos	225	N	-	PC	MTP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:25:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	Control tensión zona de Constitución.	Control tensión en Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
13:25:00	-	MAULE	CONSTITUCION DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cambio CMG	Control tensión en Constitución.	-	-	-	-	-
13:25:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Control tensión zona de Constitución.	Control tensión en Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
14:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1-TV1_GN_A	200	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:08:00	-	CDC	-	-2500	-	-	-	-	-	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	CDC	-	-
14:08:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	32	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
14:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
14:08:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	3	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
14:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	41	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
14:08:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	146	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
14:08:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
14:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	148	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
14:08:00	-	PE-LOSRIROS	PE-LOSRIROS	72	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
14:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
14:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
14:08:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	0	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
14:08:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	13	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
14:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	33	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
14:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
14:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	154	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	COLBUN	-	-
14:08:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	7	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	32	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	0	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PFV-SOLDELSOL	PFV-SOLDELSOL	104	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	37	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	279	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	74	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	93	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
14:08:00	-	PE-MONTEBRENDO	PE-MONTEBRENDO	17	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
14:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	68	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
14:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
14:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	16	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
14:08:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	57	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
14:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	36	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
14:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	55	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	46	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	73	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PFV-LANDELLAMPAS	PFV-LANDELLAMPAS	40	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	39	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	79	N</											

20-11-2023														SSC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Nomante	Centro de	SSC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GN A	20	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambio combustible de GNL B a GNL A	-	-	L2023001591	ENGE	-	-
14:08:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	52	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	66	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	128	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	115	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:08:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	35	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENORCHILE	-	-
14:08:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	46	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:08:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	41	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
14:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	37	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
14:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
14:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	7	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
14:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LAP	-	-
14:08:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	0	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LAP	-	-
14:08:00	-	PE-PLINTASIERRA	PE-PLINTASIERRA	1	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:08:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PFV-PAMPASCLAYHORTE	PFV-PAMPASCLAYHORTE	6	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	47	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	62	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	106	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	66	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	81	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
14:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
14:08:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	71	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
14:08:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	91	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
14:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	91	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
14:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	32	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
14:08:00	-	PE-LUCIQUER-2	PE-LUCIQUER-2	0	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LUCIQUER	-	-
14:08:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	10	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LUCIQUER	-	-
14:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	75	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PE-TALINAPONIENTE	PE-TALINAPONIENTE	25	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	85	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:32:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
14:32:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
14:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
14:32:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	0	DN	-	FS	-	OM	-	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	PC	MTP	OM	-	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:32:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	MTP	OM	-	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:32:00	-	PANGUE-3	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	MTP	OM	-	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:02:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	345	RO	-	PC	-	OM	-	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:02:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	345	N	-	PC	-	RE	Panque comienza a verter.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
15:04:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vangos	100	RO	-	C	MTP	OM	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:06:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	MTP	OM	-	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	24	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	COLBUN	-	-
15:15:00	-	CHBURGO-1	CHBURGO-1	7	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	COLBUN	-	-
15:15:00	-	CHBURGO-2	CHBURGO-2	6	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	COLBUN	-	-
15:15:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	31	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	COLBUN	-	-
15:15:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	32	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	COLBUN	-	-
15:15:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	79	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	COLBUN	-	-
15:15:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	68	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	COLBUN	-	-
15:15:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	145	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	COLBUN	-	-
15:15:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	7	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	COLBUN	-	-
15:15:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
15:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	197	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	197	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	RALCO-1	RALCO-1	232	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	RALCO-2	RALCO-2	115	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	78	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	123	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	66	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	29	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	11	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	15	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	15	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	QDOSRAGUA	QDOSRAGUA	7	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	89	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	91	N	-	C	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata : -450	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:15:00</																

20-11-2023													SSC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Nomante	Centro de	SSC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GN A	20	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambio combustible de GNL B a GN A	-	-	L202300191	ENGIE	-	-
15:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:15:00	-	PE-SANFEDRO	PE-SANFEDRO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:15:00	-	PE-SANFEDRO-2	PE-SANFEDRO-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:15:00	-	PFV-SDG01	PFV-SDG01	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:15:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENLASA	-	-
15:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-LAHUACA-2	PFV-LAHUACA-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-PUERTOSICO	PFV-PUERTOSICO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-DONACARMIEN	PFV-DONACARMIEN	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-SANFEDRO-SPG	PFV-SANFEDRO-SPG	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-CERROTIJERE	PE-CERROTIJERE	107	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	108	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:15:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
15:15:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:15:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:15:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LAIMA)	-	-
15:15:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LAIMA)	-	-
15:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LAIMA)	-	-
15:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LAIMA)	-	-
15:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LAIMA)	-	-
15:15:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	LAP	-	-
15:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	LAP	-	-
15:15:00	-	PE-PUNTAASIERRA	PE-PUNTAASIERRA	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:15:00	-	CHMACYES-1	CHMACYES-1	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:15:00	-	CHMACYES-2	CHMACYES-2	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:15:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
15:15:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:15:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:15:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	PUNTIILLA	-	-
15:15:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	PUNTIILLA	-	-
15:15:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	PUNTIILLA	-	-
15:15:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	PUNTIILLA	-	-
15:15:00	-	PUNTIILLA-2	PUNTIILLA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	PUNTIILLA	-	-
15:15:00	-	PUNTIILLA-3	PUNTIILLA-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	PUNTIILLA	-	-
15:15:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:15:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:15:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-CARRERAPARTO	PFV-CARRERAPARTO	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-DEGODEALMAGRO	PFV-DEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	101	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
15:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	143	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450						

20-11-2023													SSCC	BASEPOINT		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GN A	20	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambio combustible de GNL B a GN A	-	-	L12023001591	ENGIE	-	-
15:15:00	-	PFV-USYA	PFV-MALGARIDA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	185	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:15:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:15:00	-	QUELTHEUES-2	QUELTHEUES-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:15:00	-	QUELTHEUES-3	QUELTHEUES-3	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:15:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:15:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	OMI ENERGIA	-	-
15:15:00	-	LOSHERRADOS-2	LOSHERRADOS-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:15:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:15:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:15:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:15:00	-	PFV-PILOTOCARBONES	PFV-PILOTOCARBONES	0	N	-	CI	0	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CENTRAL CARBONES S.A.	-	-
15:30:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2+0.5TV GNL A	135	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
15:45:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1 GNL C	109	DN	PP	-	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:55:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 GNL A	79	N	LC	PMT	-	OM	TG2 E/S	-	-	-	KELAR	-	-
16:10:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL C	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	177	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	100	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:43:00	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1 GN A	200	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:07:00	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1 GN A	200	N	LC	PMT	-	OM	Sincroniza componente TV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:08:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL C	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:08:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1 GNL C	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:14:00	-	CANITULLAR-2	CANITULLAR	0	N	PRM	EP	CF	OM	Sincronizada en PRM S0202103697	-	-	V	COLBUN	-	-
17:53:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	3	N	-	CI	-	OM	Control Tensión en zona de Constitución.	Control tensión en Constitución.	-	-	L12023001717	ELEKTRAGEN MAULE	-
18:02:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1 GNL C	63	N	LC	PMT	-	OM	TG1A acoplada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:11:00	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1 GN A	200	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:18:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1 GNL C	224	N	LC	MT	-	OM	Estable a MT.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:19:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	Cambio CMG	Control tensión en Constitución.	-	-	-	-	-
18:19:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	Control Tensión en zona de Constitución.	Control tensión en Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-
18:21:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control Tensión en zona de Constitución.	Control tensión en Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-
18:30:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	DN	PP	-	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	60	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	L12023001727- L12023001787	COLBUN	-	-
18:45:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 vcoib_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:50:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	177	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:54:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	130	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L12023001061	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO sinv	225	N	-	PC	MTP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	225	N	-	PC	MTP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	QUINTERO-1 GN A	QUINTERO-1 GN A	65	N	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	60	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	60	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 vcoib_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:08:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2+0.5TV GNL A	79	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19:17:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1 vcoib_pehu_colb	35	N	-	PC	-	OM	Fin Ctx LT 66 kV Linares - Chacabún.	-	-	-	-	-	-
19:17:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 vcoib_pehu_colb	35	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1 GNL C	224	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:17:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:17:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02 CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	LI1	AES GENER	-
19:17:00	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1 GN A	331	N	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	L12023001479	AES GENER	-
19:17:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:17:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	281	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L12022000696	AES GENER	-
19:17:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	142	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	L12022001546	AES GENER	-
19:17:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L12023001701- L12023001722- L12023001721- L12023001701	RNE	-
19:17:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L12023000187- L12023000393- L12023001071- L12023001725- L12023001724- L12023001723- L12023001722- L12023001721- L12023001701	RNE	-
19:17:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE	-
19:17:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	LI1	AES GENER	-
19:17:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02 CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	LI1	AES GENER	-
19:17:00	-	PAM	PAM COGEN	24	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L12023001479	AES GENER	-
19:17:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	L12022001306	ENORQUE	-
19:17:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-
19:17:00	-	EPAFICO	EPAFICO COGEN	15	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-
19:17:00	-	LOMALOSCOLLORADOS-2	LOMALOSCOLLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-
19:17:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	272	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	AES GENER	-
19:17:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	PC	-	PC	-	OM	-	-	-	-	L12021002403	SANTA MARTA	-
19:17:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RETROPOWER	-	-
19:17:00	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN													

20-11-2023													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Centra/Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambio combustible de GNL B a GN A	-	-	L12023001591	ENGIE	-	-
19:55:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:26:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	-	DF	DLC	FS	MTP	OT	-	-	-	L12023001591 - IF2023004626	ENGIE	-	-
20:38:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:21:00	-	-	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:21:00	-	CMPLAJAJA-3	CMPLAJAJA_B1+BL2+BL3_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
21:21:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	268	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:21:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	340	N	LC	PC	-	OM	MT estable. Cancelada IL2023001061.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:36:00	-	PAJONALES	PAJONALES_DIESEL	0	PO	DLC	EP	-	OM	-	-	-	D12023105844	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
22:04:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Constitución 66/23 kV	S/E Constitución 66/23 kV	-	-	-	-	-
22:04:00	-	CELCO	CELCO_B1+BL2_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	Control tensión en Constitución.	S/E Constitución 66/23 kV	-	-	ARAUCO	-	-
22:04:00	-	-	CELCO_B1+BL2_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Constitución 66/23 kV	-	-	-	-	-
22:04:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Control Tensión en zona de Constitución	Control Tensión en zona de Constitución	-	-	-	-	-
22:05:00	-	RALCO-1	RALCO_s1rv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:16:00	-	PAJONALES	PAJONALES_DIESEL	-	PO	DLC	EP	-	EP	Finaliza pruebas	-	-	D12023105844	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
22:34:00	-	SAUZAL	SAUZAL	-	DF	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:54:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	RO	LC	MT	MTP	OM	Cancela IF 2023004626.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_s1rv	0	MM	-	FS	-	MM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	RALCO-2	RALCO_s1rv	345	N	-	PC	-	RE	Panque comienza a verter.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:04:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	0	PO	-	EP	-	EP	Salida intempestiva por falla	-	-	L1202000634 - IF2023004617	AES GENER	-	-
23:12:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
23:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Constitución 66/23 kV	S/E Constitución 66/23 kV	-	-	-	-	-
23:20:00	-	CELCO	CELCO_B1_COGEN	8	N	-	PC	-	CPF	Control tensión en Constitución.	-	-	-	ARAUCO	-	-
23:22:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	305	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	L1202300xxx	ENEL GENERACION	-	-
23:22:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	305	LF	LC	PC	PCP	OM	Limitada a operar con fuegos adicionales por emisiones.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:29:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	DLC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
23:30:00	-	SAUZAL	SAUZAL	77	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:31:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	IF 2023004627	ENEL GENERACION	-	-

INFORME DIARIO

Lunes 20 de Noviembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	109.7	140.5	+28.10 %	PMG
BESS Angamos	-	5.9	GNP		PMG HP Rio Huasco	25.7	25.6	-0.39 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	100.6	97.6	-2.98 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.6	GNP	LF	PMG PE La Esperanza	48.7	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	65.8	GNP		PMG PFV Antay	76.5	76.4	-0.18 %	PMG
BESS Salvador	-	226.0	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	29.2	23.5	-19.28 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Chercan	-	88.8	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1432.7	+10.55 %		PMG PFV De los Andes	92.2	89.9	-2.51 %	PMG
HE Angostura	5886.7	5957.0	+1.20 %		PMG PFV Del Desierto	60.9	59.0	-3.14 %	PMG
HE Antuco	5186.2	5018.3	-3.24 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.6	5.8	+4.50 %	PMG, P
HE Canutillar	1920.0	3008.0	+56.67 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	452.7	470.9	+4.00 %	DF	PMG PFV Machicura	68.4	84.2	+23.17 %	PMG
HE Colbún	9182.2	8829.0	-3.85 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	15.0	GNP	MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	2012.2	1910.0	-5.08 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.6	15.7	+48.39 %	PMG
HE Pangué	6648.6	8549.9	(*) +28.60 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-2.17 %	PMG
HE Pehuenche	11827.0	11523.5	-2.57 %		PMG PFV Puerto Seco	65.3	102.1	+56.29 %	PMG
HE Pilmaiquén	788.0	924.1	+17.27 %	RO	PMG PFV Quilmo	-	45.4	-	PMG
HE Ralco	12437.1	11789.8	-5.20 %		PMG PFV SDGx01	7.2	6.9	-4.17 %	PMG, DF
HE Rapel	3049.4	2938.6	-3.63 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	80.6	79.2	-1.79 %	PMG
HP Abanico	949.4	968.0	+1.96 %		PMG PFV Teno Solar	24.9	71.0	+185.30 %	PMG
HP Alfalfal	1794.8	1931.7	+7.63 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	576.0	570.5	-0.95 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	26.2	-	PMG
HP Blanco	776.0	922.5	+18.88 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	276.0	275.9	-0.04 %		PMG TER Celco	90.3	80.5	-10.87 %	PMG
HP Carilafquen	360.0	387.8	+7.73 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacabuquito	425.4	357.0	-16.08 %	DF	PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Chacayes	2134.7	2264.7	+6.09 %		PMG TER Constitución	0.0	79.7	-	PMG
HP Chapiquina	129.5	121.2	-6.41 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	315.9	236.3	-25.21 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Cumbres	300.0	425.0	+41.66 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1787.0	1865.9	+4.42 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	312.0	338.4	+8.47 %		PMG TER Maule	0.0	29.3	-	PMG
HP El Paso	348.0	394.4	+13.33 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	151.0	233.6	+54.70 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	190.1	204.4	+7.53 %		PMGD PFV Avellano	-	0.0	-	
HP Hornitos	514.0	607.4	+18.17 %		PMGD PFV Blu	-	5.1	GNP	
HP Isla	1501.7	1499.9	-0.12 %		PMGD PFV Paillihue	97.3	4.0	-95.87 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	432.0	435.6	+0.83 %	
HP Juncal	373.0	517.2	+38.66 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	468.8	GNP	MM
HP Laja I	544.2	501.8	-7.78 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	298.0	336.0	+12.76 %	
HP Lircay	480.0	486.9	+1.44 %	
HP Loma Alta	0.0	795.6	GNP	
HP Los Hierros	224.0	276.8	+23.58 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	43.2	34.6	-20.02 %	
HP Los Quilos	709.0	596.4	-15.88 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malacahuello	144.0	186.2	+29.28 %	
HP Mampil	787.6	829.5	+5.33 %	
HP Mocho	244.8	359.8	+46.96 %	
HP Palmucho	768.0	776.7	+1.14 %	
HP Peuchen	1196.7	1103.9	-7.76 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	823.2	756.9	-8.05 %	
HP Puntilla	343.5	253.1	-26.32 %	DF
HP Queltehues	768.0	656.0	-14.58 %	DF
HP Quilleco	840.0	1503.0	+78.93 %	
HP Rio Colorado	192.0	256.0	+33.33 %	
HP Rio Picoiquen	360.0	316.5	-12.09 %	
HP Rucatayo	778.0	1029.5	+32.32 %	
HP Rucue	4267.9	3598.0	-15.70 %	
HP San Andres	260.1	157.4	-39.48 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1776.0	1588.1	-10.58 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	264.0	272.9	+3.37 %	
PE Alena	389.8	503.5	+29.17 %	
PE Atacama	1505.6	962.7	-36.06 %	
PE Aurora	1012.7	717.6	-29.14 %	
PE Cabo Leones 1	916.8	1157.4	+26.25 %	
PE Cabo Leones 2	1794.3	1139.2	-36.51 %	
PE Cabo Leones 3	1150.5	996.7	-13.37 %	
PE Calama	894.5	1089.5	+21.80 %	
PE Campo Lindo	233.7	462.8	+98.07 %	
PE Canela	130.1	188.5	+44.88 %	
PE Canela 2	572.0	739.3	+29.25 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	876.9	930.7	+6.14 %	
PE Cuel	170.7	203.2	+19.09 %	
PE El Arrayán	1286.0	1080.7	-15.97 %	
PE El Maitén	50.6	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	578.9	719.9	+24.37 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4479.8	4192.1	-6.42 %	
TER Angamos-ANG2	4537.0	4147.5	-8.58 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	4.1	GNP	MM
TER Arauco MAPA	0.0	41.5	GNP	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	3140.1	3677.1	+17.10 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	20.0	GNP	MM, LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	214.9	134.9	-37.23 %	
TER CMPC Pacífico	288.0	0.0	-100.00 %	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	300.0	380.0	+26.67 %	
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	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Chuyguán	116.0	154.8	+33.46 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4233.9	2502.4	(*) -40.90 %	DF
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	289.2	960.0	+231.99 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1132.5	+130.18 %	
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	102.5	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 Estrella	177.1	227.3	+28.33 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Flor	176.9	0.0	-100.00 %		TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	10.6	4.2	-60.49 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1045.2	998.7	-4.45 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	339.7	430.1	+26.60 %		TER Energía Pacífico	270.0	365.9	+35.50 %	LF
PE Los Buenos Aires	149.9	148.8	-0.72 %		TER Escuadrón	42.1	0.0	-100.00 %	DF, LF
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	735.2	868.4	+18.12 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	499.6	428.7	-14.19 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	678.7	728.4	+7.32 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	673.3	706.1	+4.87 %		TER Guacolda 2	0.0	2271.2	(*)GNP	LF
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Mesamavida	273.1	318.4	+16.57 %		TER Guacolda 4	2118.1	1955.1	-7.70 %	
PE Monte Redondo	273.4	264.8	-3.16 %		TER Guacolda 5	2171.2	2087.3	-3.86 %	
PE Negrete	149.4	153.9	+3.01 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1048.0	1031.9	-1.54 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Colorada	13.0	0.8	-94.25 %	LF	TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	416.6	593.2	+42.41 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	918.8	908.2	-1.15 %		TER IEM	4754.5	4556.0	-4.18 %	
PE Renaico	375.5	197.6	-47.37 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	297.6	925.1	+210.85 %		TER Kelar GNL	0.0	1956.6	(*)GNP	
PE San Gabriel	778.7	686.9	-11.79 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1084.1	1131.6	+4.38 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	500.8	283.6	-43.37 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro 2	824.0	643.9	-21.86 %		TER Lautaro II	357.0	436.4	+22.25 %	
PE Sarco	1169.9	1457.7	+24.59 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	667.5	424.2	-36.45 %	LF	TER Loma Los Colorados II	182.0	180.3	-0.93 %	
PE Talinay Oriente	925.6	667.0	-27.94 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	859.0	689.9	-19.68 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Taltal	285.4	260.1	-8.86 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	848.1	930.3	+9.69 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	390.7	372.6	-4.63 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	389.6	325.6	-16.43 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	41.7	0.0	-100.00 %	LF	TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	480.8	311.2	-35.28 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PFV Almeyda	463.1	290.0	-37.37 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar	118.5	103.9	-12.32 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	474.9	195.7	-58.79 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-B	1454.2	882.8	-39.30 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	635.9	724.5	+13.92 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	348.3	440.9	+26.60 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	811.4	838.0	+3.28 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2953.5	2581.1	-12.61 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	635.5	360.8	-43.23 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	808.8	292.8	-63.80 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	25.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	461.0	763.3	+65.57 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	127.9	82.3	-35.65 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	353.9	976.3	+175.86 %		TER Neuqueno I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	959.5	616.5	-35.75 %	LF	TER Neuqueno II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	72.7	50.2	-30.95 %		TER Neuqueno II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1025.8	1678.1	+63.59 %		TER Neuqueno II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1855.8	515.6	(*) -72.22 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	172.0	187.1	+8.77 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	5.0	10.9	+118.00 %		TER Norgener-NT01	2254.3	2015.1	-10.61 %	RO
PFV El Manzano	130.3	903.9	+593.71 %	P	TER Norgener-NT02	2130.3	2155.8	+1.20 %	LF, RO
PFV El Pelicano	624.8	490.9	-21.43 %		TER Nueva Aldea	1140.0	897.3	-21.29 %	
PFV El Romero	1146.9	1078.9	-5.93 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Elena	16.1	17.4	+8.09 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1912.1	877.9	-54.09 %	LF	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	521.5	673.9	+29.23 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	681.1	1425.0	+109.23 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	283.0	154.0	-45.58 %	RO	TER Nueva Renca Gas Arg	1189.7	1615.0	+35.75 %	
PFV Jama	289.3	447.5	+54.68 %		TER Nueva Ventanas	3993.4	4105.0	+2.80 %	
PFV Javiera	261.6	343.6	+31.32 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	248.0	368.5	+48.56 %		TER PAS Mejillones	545.5	529.5	-2.94 %	
PFV La Huayca II	113.4	116.5	+2.78 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	827.8	460.6	-44.36 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.5	16.6	+14.76 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	0.0	377.0	GNP		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	48.4	112.7	+132.75 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	366.3	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1A Gas Arg	370.0	531.0	+43.51 %	
PFV Llano de Llampos	526.9	703.4	+33.51 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	301.0	322.1	+7.00 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	34.0	35.0	+3.02 %		TER Quintero 1B Gas Arg	379.9	498.0	+31.10 %	
PFV Luz del Norte	720.9	802.8	+11.36 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Malgarida	2141.2	2120.2	-0.98 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	360.6	336.2	-6.78 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1349.9	557.3	-58.72 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	3637.5	4343.3	+19.40 %	
PFV Nuevo Quillagua	513.1	860.9	+67.79 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	19.0	43.0	+126.32 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	203.4	235.8	+15.95 %		TER San Isidro II Gas Arg	1655.2	1186.1	-28.34 %	MM
PFV Pampa Tigre	1049.0	878.0	-16.30 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	45.4	64.9	+43.05 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	86.1	0.0	-100.00 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	456.1	639.2	+40.15 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1491.2	789.9	-47.03 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	335.3	227.6	-32.11 %		TER Santa Fe	757.0	822.8	+8.69 %	
PFV San Andres	179.2	194.3	+8.47 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	527.7	819.4	+55.28 %		TER Santa Marta	218.6	114.0	-47.84 %	
PFV Santa Isabel	1008.8	1055.4	+4.62 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santiago	518.7	369.7	-28.73 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1030.4	1071.5	+3.99 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	7.0	GNP	
PFV Sol de los Andes	474.3	584.1	+23.15 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1570.1	853.9	-45.62 %	RO	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	944.0	572.3	-39.38 %		TER Taltal 2 GNL	134.5	138.0	+2.61 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	344.8	541.2	+56.98 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	365.5	350.4	-4.13 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	822.7	863.5	+4.96 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	920.5	1060.6	+15.22 %		TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Willka	768.8	438.5	-42.96 %	P	TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillín	123.6	122.7	-0.72 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	27.8	28.7	+3.09 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	61.2	70.1	+14.46 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	220.5	GNP	
PMG HP Carena	54.8	169.0	+208.68 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	104.4	0.0	-100.00 %	
PMG HP Chiburgo	71.0	269.0	+278.87 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	65.0	64.2	-1.23 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
PMG HP Corrales	54.6	53.9	-1.28 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	172.8	181.4	+4.97 %	PMG	TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Valdivia	419.1	393.5	-6.10 %	
PMG HP Juncalito	12.0	18.6	+55.00 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	28.8	21.7	-24.51 %	PMG	TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Llauquereo	42.2	10.7	-74.57 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	200.9	216.2	+7.63 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	58.8	70.5	+19.97 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	55.2	55.8	+1.07 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	120.0	117.7	-1.92 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	144.0	163.0	+13.17 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	170.2	168.0	-1.30 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	54.8	56.8	+3.80 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulelfu	225.6	208.8	-7.45 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.9	+0.54 %	PMG	Total	209991.6	213510.1	+1.68 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.4	61.9	-0.80 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.4	20.9	-2.05 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.7	82.0	-3.21 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.5	24.7	+0.84 %
PMGD HP Caliboro	19.4	24.4	+25.76 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	151.2	153.5	+1.51 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.8	10.6	-1.53 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	82.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.2	-
PMGD HP Dongo	105.6	105.3	-0.28 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	1.7	-
PMGD HP El Agrio	51.8	58.6	+13.05 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	8.4	19.5	+132.47 %
PMGD HP El Brinco	2.4	2.5	+4.65 %
PMGD HP El Canelo	35.8	100.6	+181.20 %
PMGD HP El Colorado	46.1	45.1	-2.22 %
PMGD HP El Diuto	27.8	53.9	+93.53 %
PMGD HP El Galpón	27.1	27.4	+0.92 %
PMGD HP El Llano	16.1	16.7	+3.58 %
PMGD HP El Manzano	95.5	101.4	+6.11 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.1	16.8	-24.13 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.3	14.5	-37.78 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	147.2	+104.50 %
PMGD HP La Bifurcada	2.6	2.8	+7.82 %
PMGD HP La Compañía II	44.2	44.8	+1.52 %
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	3.4	6.4	+90.31 %
PMGD HP Las Flores	0.0	5.4	-
PMGD HP Las Vertientes	3.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	121.7	121.5	-0.12 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	22.3	24.2	+8.60 %
PMGD HP Los Morros	43.2	50.1	+15.95 %
PMGD HP Los Padres	49.7	48.1	-3.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	10.5	24.3	+132.45 %
PMGD PFV Los Cisnes	25.5	16.4	-35.46 %
PMGD PFV Los Gorriones	22.9	24.9	+8.69 %
PMGD PFV Los Jotes	26.8	24.1	-9.92 %
PMGD PFV Los Lagos	10.8	19.7	+81.88 %
PMGD PFV Los Libertadores	23.9	58.0	+142.85 %
PMGD PFV Los Lirios	-	35.2	-
PMGD PFV Los Magnolios	26.5	25.8	-2.54 %
PMGD PFV Los Molinos	41.6	89.8	+115.75 %
PMGD PFV Los Nogales	22.5	22.5	-0.07 %
PMGD PFV Los Paltos	16.5	24.3	+47.09 %
PMGD PFV Los Patos	24.6	29.2	+18.54 %
PMGD PFV Los Perales	19.9	19.4	-2.48 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	19.7	24.5	+24.29 %
PMGD PFV Los Tordos	24.4	50.0	+104.50 %
PMGD PFV Luce Solar	9.2	23.2	+152.07 %
PMGD PFV Luders	21.8	29.1	+33.35 %
PMGD PFV Lumbreras	15.4	13.6	-11.33 %
PMGD PFV Luna	10.3	22.0	+113.62 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.6	21.8	+0.93 %
PMGD PFV Maikono	19.6	19.3	-1.94 %
PMGD PFV Maimalicán	-	63.4	-
PMGD PFV Maitenlahue	18.0	26.3	+46.03 %
PMGD PFV Malaquita II	82.4	92.3	+11.96 %
PMGD PFV Malinke	13.4	14.2	+5.50 %
PMGD PFV Malloco	14.4	23.9	+65.92 %
PMGD PFV Manao	26.5	26.7	+0.80 %
PMGD PFV Mandinga	42.3	44.7	+5.80 %
PMGD PFV Marambio	17.8	23.5	+31.76 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	47.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	15.9	18.2	+14.22 %
PMGD PFV Marin	24.7	30.2	+22.10 %
PMGD PFV María Pinto	21.0	24.1	+15.07 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	34.5	85.2	+147.13 %
PMGD PFV Membrillo	6.6	23.2	+253.38 %
PMGD PFV Mercurio Sur	10.6	13.0	+22.83 %
PMGD PFV Milán A	2.5	5.1	+105.65 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	18.9	30.3	+60.37 %
PMGD PFV Mostazal	48.7	73.6	+51.03 %
PMGD PFV Moya	51.1	68.6	+34.21 %
PMGD PFV Mutupín	27.8	47.2	+69.63 %
PMGD PFV Nahuén	38.2	63.5	+66.34 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	20.7	25.1	+21.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	38.9	36.7	-5.48 %
PMGD HP MSA-I	0.0	70.5	-
PMGD HP Maisán	8.9	9.0	+1.63 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.4	-
PMGD HP Melo	38.6	47.2	+22.18 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.2	7.4	+18.31 %
PMGD HP Muchi	6.2	8.3	+32.99 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.3	-
PMGD HP Munilque II	9.4	7.3	-22.41 %
PMGD HP Palmar	194.4	153.2	-21.21 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	26.6	20.8	-21.96 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	12.2	17.2	+40.77 %
PMGD HP Purísima	9.6	9.7	+0.89 %
PMGD HP Quillaileo	5.0	8.6	+71.56 %
PMGD HP Reca	38.4	40.5	+5.49 %
PMGD HP Roblería	35.0	66.0	+88.44 %
PMGD HP Río Mulchén	36.5	32.3	-11.53 %
PMGD HP Río Trueno	114.5	125.9	+10.00 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	59.5	-
PMGD HP Santa Isabel	7.9	13.9	+75.26 %
PMGD HP Santa Rosa	11.0	11.3	+2.07 %
PMGD HP Sauce Andes	7.4	8.4	+13.36 %
PMGD HP Trailelfú	55.0	61.2	+11.34 %
PMGD HP Tranquil	64.1	53.3	-16.79 %
PMGD HP Triful Triful	0.0	0.0	-
PMGD PE El Arrebol	106.2	117.1	+10.32 %
PMGD PE El Nogal	12.6	54.4	+331.20 %
PMGD PE Huajache	22.5	18.4	-18.08 %
PMGD PE Las Peñas	19.6	25.6	+30.58 %
PMGD PE Lebu III	12.9	2.2	-83.03 %
PMGD PE Raki	23.2	23.3	+0.61 %
PMGD PE Ucuquer	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	17.8	34.3	+92.80 %
PMGD PFV Alcaldesa	35.3	45.3	+28.39 %
PMGD PFV Alcon Solar	62.5	86.9	+39.06 %
PMGD PFV Alhué	21.0	33.1	+57.51 %
PMGD PFV Alicahue	23.4	23.5	+0.26 %
PMGD PFV Alto Solar	10.1	3.3	-67.82 %
PMGD PFV Altos de Til Til	8.5	14.4	+69.65 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	34.8	31.5	-9.43 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.8	28.7	+25.70 %
PMGD PFV Anakena	91.8	93.3	+1.61 %
PMGD PFV Antonia	8.1	27.9	+244.10 %
PMGD PFV Argomedo	27.7	18.4	-33.56 %
PMGD PFV Arica	-	35.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	29.7	48.1	+61.82 %
PMGD PFV Nihue	19.4	21.1	+8.55 %
PMGD PFV Norte Chico	14.5	2.7	-81.52 %
PMGD PFV Ocoa	25.1	26.8	+6.85 %
PMGD PFV Olivia	25.4	23.2	-8.46 %
PMGD PFV Olivier	19.3	19.1	-0.90 %
PMGD PFV Olivillo	77.0	72.0	-6.45 %
PMGD PFV Orion	12.2	21.1	+72.95 %
PMGD PFV Orquidea Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	78.3	78.4	+0.18 %
PMGD PFV Ovejería	79.6	89.8	+12.81 %
PMGD PFV PAS1	48.1	79.9	+66.03 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	70.7	-
PMGD PFV PSF Horizonte	31.7	63.5	+99.95 %
PMGD PFV Pachira	35.3	86.2	+143.97 %
PMGD PFV Paine	101.0	100.9	-0.19 %
PMGD PFV Palto Sunlight	73.0	68.5	-6.20 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	25.1	49.8	+98.17 %
PMGD PFV Panquehue II	34.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	38.0	79.1	+108.11 %
PMGD PFV Paranal	9.1	25.9	+186.40 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	11.5	23.7	+105.97 %
PMGD PFV Parque Curicura	35.4	83.4	+135.68 %
PMGD PFV Parque El Olivar	35.9	35.9	+0.05 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.2	35.8	-6.43 %
PMGD PFV Parque La Colonia	51.3	95.3	+85.72 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.8	11.1	-5.96 %
PMGD PFV Parque Nancagua	24.6	50.2	+103.92 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	39.2	74.4	+89.72 %
PMGD PFV Parque San Javier	27.2	51.0	+87.58 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	51.9	56.2	+8.36 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	58.7	58.3	-0.58 %
PMGD PFV Pastrán	92.2	100.6	+9.16 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	55.6	74.3	+33.74 %
PMGD PFV Pedreras	16.5	31.3	+89.64 %
PMGD PFV Pegasus	12.3	22.3	+81.97 %
PMGD PFV Pellin	-	33.7	-
PMGD PFV Pelumpen	1.9	4.0	+116.09 %
PMGD PFV Penaflor	58.6	91.6	+56.38 %
PMGD PFV Pencahue Este	12.9	23.1	+78.75 %
PMGD PFV Pepa	41.5	88.3	+112.87 %
PMGD PFV Pequen	9.3	25.1	+169.41 %
PMGD PFV Peralillo	6.3	3.7	-41.90 %
PMGD PFV Pica	2.1	2.3	+13.60 %
PMGD PFV Pichon	8.3	9.4	+12.06 %
PMGD PFV Picunche	34.1	71.3	+108.89 %
PMGD PFV Piduco	13.4	24.7	+84.78 %
PMGD PFV Pilpilen	9.2	26.5	+187.72 %
PMGD PFV Piquero	91.7	87.0	-5.12 %
PMGD PFV Pirque	11.2	26.9	+140.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	25.0	15.6	-37.42 %	PMGD PFV Pitotoy	9.0	27.5	+205.56 %
PMGD PFV Armazones	18.1	50.5	+179.29 %	PMGD PFV Pitra	24.5	26.1	+6.54 %
PMGD PFV Aromo del Verano	9.5	26.6	+179.68 %	PMGD PFV Placilla	31.1	74.6	+139.68 %
PMGD PFV Astillas	99.3	90.4	-8.96 %	PMGD PFV Playerito	19.9	23.9	+20.03 %
PMGD PFV Avel Solar	30.7	64.4	+109.81 %	PMGD PFV Playero	19.9	20.0	+0.57 %
PMGD PFV Aviles	42.7	58.3	+36.45 %	PMGD PFV Playeron	21.2	25.3	+19.33 %
PMGD PFV Ayla	41.6	96.4	+131.73 %	PMGD PFV Plomo Verano	10.0	10.9	+8.89 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	-	0.0	-	PMGD PFV Población	10.2	24.6	+141.08 %
PMGD PFV Bellavista	55.5	59.8	+7.81 %	PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	25.6	25.5	-0.65 %	PMGD PFV Portezuelo	15.9	22.8	+43.35 %
PMGD PFV Berrueco	42.6	67.5	+58.43 %	PMGD PFV Pretty Field	19.9	19.2	-3.49 %
PMGD PFV Bulnes Barones	12.1	17.1	+41.03 %	PMGD PFV Puangue	31.3	36.0	+15.15 %
PMGD PFV Bérnago	5.4	23.8	+337.92 %	PMGD PFV Pueblo Seco	39.9	66.2	+66.05 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	97.6	79.3	-18.79 %	PMGD PFV Puelche	7.8	17.5	+123.67 %
PMGD PFV Cabilsol	11.6	18.1	+56.41 %	PMGD PFV Puente Solar	15.9	27.4	+73.04 %
PMGD PFV Cabrero	30.4	65.5	+115.78 %	PMGD PFV Pullalli	15.9	19.6	+23.40 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	93.7	93.4	-0.37 %	PMGD PFV Punta Baja	17.3	19.5	+12.49 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.1	-90.28 %	PMGD PFV Queltehue	8.9	28.4	+220.49 %
PMGD PFV Calama	95.9	100.5	+4.80 %	PMGD PFV Quemados	25.6	62.4	+143.80 %
PMGD PFV Calle Larga	15.8	30.7	+93.99 %	PMGD PFV Quetena	94.1	93.8	-0.34 %
PMGD PFV Candelaria Solar	8.7	22.5	+157.44 %	PMGD PFV Quillay	21.5	24.1	+11.78 %
PMGD PFV Canelillo	28.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quinantu	52.1	82.3	+58.02 %
PMGD PFV Canesa	23.4	28.3	+20.85 %	PMGD PFV Quinta	19.5	30.1	+54.63 %
PMGD PFV Cantera	20.7	2.2	-89.22 %	PMGD PFV RDCL SAN	66.3	61.2	-7.80 %
PMGD PFV Cantillana	49.7	76.1	+53.17 %	PMGD PFV REN	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cara De Gallo	0.0	0.0	-	PMGD PFV RLA	9.6	23.8	+147.48 %
PMGD PFV Caracoles	21.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	15.8	24.2	+52.62 %
PMGD PFV Casabermeja	53.8	51.0	-5.22 %	PMGD PFV Ratulemus	17.1	20.7	+20.72 %
PMGD PFV Casuto	14.6	25.0	+70.96 %	PMGD PFV Rauquen	31.5	78.5	+148.80 %
PMGD PFV Catemu	11.4	19.9	+74.47 %	PMGD PFV Recoleta	63.1	66.5	+5.34 %
PMGD PFV Catán	30.4	29.6	-2.44 %	PMGD PFV Rengo	-	7.4	-
PMGD PFV Cauquenes	8.5	19.9	+134.21 %	PMGD PFV Rexner	17.2	26.8	+55.67 %
PMGD PFV Chacabuco	59.5	95.9	+61.21 %	PMGD PFV Rimini	73.9	89.5	+21.17 %
PMGD PFV Chalinga	27.0	27.8	+2.62 %	PMGD PFV Rinconada	21.4	82.3	+284.47 %
PMGD PFV Champa	8.9	9.1	+1.74 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	66.7	92.8	+39.07 %
PMGD PFV Chancon	16.0	20.5	+27.88 %	PMGD PFV Rinconada Norte	28.1	32.3	+14.91 %
PMGD PFV Chilener	-	1.0	-	PMGD PFV Rodeo	18.9	24.1	+27.67 %
PMGD PFV Chimbarongo	30.7	12.9	-58.14 %	PMGD PFV Romeria	36.6	87.6	+139.16 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.7	20.7	+24.11 %	PMGD PFV Rosario	8.7	9.9	+13.67 %
PMGD PFV Cipres	34.3	39.4	+14.80 %	PMGD PFV Rovián	27.6	50.2	+82.03 %
PMGD PFV Citrino	11.0	23.8	+116.27 %	PMGD PFV Río Peuco	11.3	12.6	+10.67 %
PMGD PFV Ckilir	100.1	90.2	-9.95 %	PMGD PFV SDSI	8.5	18.3	+115.90 %
PMGD PFV Clementina	50.6	62.3	+23.12 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	23.4	27.3	+17.03 %
PMGD PFV Cocharcas	11.4	18.9	+65.53 %	PMGD PFV Salerno Solar	20.0	26.9	+34.50 %
PMGD PFV Cocinillas	26.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Samo Bajo	19.2	19.2	-0.22 %
PMGD PFV Coinco	-	2.3	-	PMGD PFV San Antonio	37.2	38.5	+3.33 %
PMGD PFV Colchagua	14.6	25.4	+73.45 %	PMGD PFV San Camilo	10.0	26.4	+163.58 %
PMGD PFV Colina	66.7	84.8	+27.14 %	PMGD PFV San Carlos	10.6	21.7	+104.31 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	10.7	25.9	+142.14 %	PMGD PFV San Emilio I	9.1	21.0	+129.52 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	26.9	32.1	+19.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Condor Pelvin	18.3	26.5	+44.70 %	PMGD PFV San Isidro	10.8	25.0	+131.20 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.3	12.1	+16.98 %	PMGD PFV San José II	13.9	27.0	+94.01 %
PMGD PFV Cordillerilla	7.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Pedro	17.1	20.1	+17.66 %
PMGD PFV Cortijo	36.6	66.3	+80.99 %	PMGD PFV San Ramiro	37.0	85.7	+131.62 %
PMGD PFV Covadonga	95.2	88.4	-7.09 %	PMGD PFV Santa Adriana	11.0	21.4	+94.45 %
PMGD PFV Coyunche	30.8	21.5	-30.16 %	PMGD PFV Santa Amelia	17.2	26.4	+53.46 %
PMGD PFV Crucero	12.6	23.7	+88.25 %	PMGD PFV Santa Carolina	5.6	26.1	+364.87 %
PMGD PFV Cruz	28.6	32.4	+13.42 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.9	13.4	+3.88 %
PMGD PFV Curacavi	22.7	16.0	-29.74 %	PMGD PFV Santa Clara	22.0	20.9	-4.68 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.4	15.7	-10.01 %	PMGD PFV Santa Cruz	55.3	55.8	+0.86 %
PMGD PFV Dadinco	13.3	21.9	+64.03 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	28.9	91.3	+215.54 %
PMGD PFV Darlin	33.7	83.0	+146.35 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Diego de Almagro	89.7	86.3	-3.77 %	PMGD PFV Santa Ester	6.2	23.5	+280.47 %
PMGD PFV Don Andrónico	16.9	23.1	+36.88 %	PMGD PFV Santa Francisca	45.5	45.4	-0.12 %
PMGD PFV Don Enrique	102.5	90.9	-11.28 %	PMGD PFV Santa Inés	22.8	28.5	+24.69 %
PMGD PFV Don Eugenio	19.5	14.2	-27.35 %	PMGD PFV Santa Julia	11.6	25.1	+117.58 %
PMGD PFV Don Jorge	19.6	31.5	+60.26 %	PMGD PFV Santa Laura	20.2	21.0	+3.96 %
PMGD PFV Don Mariano	7.1	24.4	+243.26 %	PMGD PFV Santa Lucía	55.1	51.7	-6.16 %
PMGD PFV Don Martín	5.4	10.2	+86.70 %	PMGD PFV Santa Luisa	11.6	24.0	+106.93 %
PMGD PFV Don Matías	-	22.8	-	PMGD PFV Santa Margarita	17.0	25.6	+50.11 %
PMGD PFV Don Rodrigo	21.5	45.3	+110.36 %	PMGD PFV Santa Rita	11.2	10.3	-8.07 %
PMGD PFV Doña Igna	8.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santuario	29.5	30.3	+2.71 %
PMGD PFV Doñihue	28.1	74.7	+165.84 %	PMGD PFV Saturno Norte	12.5	18.6	+48.57 %
PMGD PFV Duqueco Solar	31.4	63.8	+102.97 %	PMGD PFV Siete Colores	29.8	31.2	+4.75 %
PMGD PFV Eclipse	37.6	64.0	+70.08 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	46.3	66.5	+43.53 %
PMGD PFV El Boco	24.1	50.2	+108.42 %	PMGD PFV Sol del Norte	21.6	21.5	-0.64 %
PMGD PFV El Castaño	35.1	66.7	+90.12 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	11.5	12.5	+8.82 %	PMGD PFV Sunhunter	99.9	101.3	+1.40 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.5	11.7	+2.27 %	PMGD PFV Talca	35.6	78.4	+120.26 %
PMGD PFV El Chercan	10.5	40.2	+282.50 %	PMGD PFV Talhuén	25.1	27.1	+7.81 %
PMGD PFV El Chincol	21.5	24.6	+14.60 %	PMGD PFV Tallado	69.6	72.2	+3.78 %
PMGD PFV El Chucao	10.5	21.6	+105.57 %	PMGD PFV Tamarugo	26.6	21.3	-19.98 %
PMGD PFV El Cóndor	3.8	11.7	+211.63 %	PMGD PFV Tambo Real	21.4	19.0	-11.07 %
PMGD PFV El Divisadero	25.6	25.7	+0.36 %	PMGD PFV Taranto	85.9	82.3	-4.12 %
PMGD PFV El Estero	12.3	19.1	+55.38 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	31.9	74.0	+131.72 %	PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotín	85.4	43.5	-49.01 %	PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV El Huaso	22.3	23.8	+6.71 %	PMGD PFV Til Til	17.3	19.5	+12.76 %
PMGD PFV El Ingenio	1.9	3.3	+77.21 %	PMGD PFV Torino	15.5	42.8	+175.17 %
PMGD PFV El Laurel	51.8	62.6	+20.94 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	18.2	28.1	+54.37 %
PMGD PFV El Litre	49.2	79.1	+60.70 %	PMGD PFV Trebal	13.2	19.2	+45.21 %
PMGD PFV El Monte	16.8	26.3	+56.51 %	PMGD PFV Trebo	21.7	23.4	+7.50 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Trica-Dos	13.6	21.7	+59.56 %
PMGD PFV El Picurio	23.1	26.0	+12.64 %	PMGD PFV Tricahue II	43.2	48.4	+11.94 %
PMGD PFV El Pilpen	26.0	27.1	+4.23 %	PMGD PFV Trinidad	16.8	28.3	+67.91 %
PMGD PFV El Pítico	23.1	24.0	+3.81 %	PMGD PFV Tucquere	16.4	27.7	+68.78 %
PMGD PFV El Piuquen	12.5	22.6	+81.19 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.0	-93.11 %
PMGD PFV El Queltehue	14.0	25.9	+85.07 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Quemado	22.0	27.2	+23.50 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.8	1.2	-35.18 %
PMGD PFV El Queule	24.1	19.4	-19.34 %	PMGD PFV Valle Este II	83.6	75.5	-9.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Rayador	93.6	52.4	-43.99 %	PMGD PFV Valle Oeste II	74.6	61.1	-18.08 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	24.1	27.4	+13.73 %
PMGD PFV El Resplandor	9.1	19.7	+117.81 %	PMGD PFV Ventisquero	-	79.1	-
PMGD PFV El Roble	73.8	82.1	+11.18 %	PMGD PFV Venturada	40.3	57.5	+42.67 %
PMGD PFV El Romeral	28.3	68.8	+143.17 %	PMGD PFV Vicente	11.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Salitral	33.2	24.6	-25.86 %	PMGD PFV Victoria	97.5	97.0	-0.51 %
PMGD PFV El Sauce	22.3	26.8	+20.31 %	PMGD PFV Villa Alegre	24.5	48.5	+97.72 %
PMGD PFV El Sharon	17.1	25.3	+47.63 %	PMGD PFV Villa Cruz	14.4	23.4	+62.57 %
PMGD PFV El Tiuque	4.2	8.9	+111.95 %	PMGD PFV Villa Moscoso	20.5	20.5	-0.13 %
PMGD PFV El Trigal	37.0	64.8	+75.04 %	PMGD PFV Villa Prat	5.0	10.1	+99.26 %
PMGD PFV El Zorzal	11.4	24.2	+112.31 %	PMGD PFV Villa Seca	15.3	5.0	-67.58 %
PMGD PFV Encino	7.0	20.0	+187.75 %	PMGD PFV Villa Solar	12.6	24.3	+93.29 %
PMGD PFV Encon	47.6	84.1	+76.58 %	PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Erinome	12.3	23.4	+90.00 %	PMGD PFV Vituco 2B	16.6	19.9	+19.43 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.7	28.7	+11.76 %	PMGD PFV Yahutela	55.4	36.2	-34.65 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñilhue	5.5	6.6	+19.51 %
PMGD PFV Esperanza	7.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ñiquén	22.1	21.6	-2.44 %
PMGD PFV Faramalla	17.9	22.5	+25.74 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	22.4	25.1	+11.99 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	20.7	26.8	+29.37 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	44.4	79.2	+78.47 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	27.2	23.9	-12.25 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	15.0	30.0	+99.87 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	6.0	13.5	+125.06 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	18.9	24.6	+30.03 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	33.6	84.7	+151.74 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	46.8	86.1	+83.93 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	30.9	85.7	+177.11 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	52.7	73.7	+39.87 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	12.5	24.9	+98.40 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	101.5	101.7	+0.21 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	20.1	20.7	+3.02 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	57.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	99.7	102.5	+2.75 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaos	9.5	32.4	+241.37 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	41.0	54.4	+32.73 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	56.9	85.5	+50.30 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	10.9	13.5	+23.54 %	PMGD TER Coelemu	-	37.7	-
PMGD PFV Helios	24.2	24.3	+0.15 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	14.3	28.5	+99.16 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	12.8	11.9	-7.00 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.8	-54.23 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	11.8	21.6	+83.18 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	91.7	88.2	-3.84 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	10.7	26.9	+150.29 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	28.8	28.4	-1.29 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	21.5	25.8	+19.71 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	10.4	23.4	+125.39 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	42.9	59.4	+38.38 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	14.6	20.2	+38.42 %
PMGD PFV Javiera Carrera	54.5	96.5	+77.18 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.5	13.8	+206.16 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	16.5	24.9	+50.73 %
PMGD PFV La Acacia	31.6	43.9	+39.05 %
PMGD PFV La Blanquina	31.6	75.8	+139.43 %
PMGD PFV La Chapeana	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.4	19.4	-0.05 %
PMGD PFV La Esperanza II	47.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	18.1	22.9	+26.67 %
PMGD PFV La Foresta	13.9	23.2	+67.05 %
PMGD PFV La Frontera	25.5	33.1	+29.81 %
PMGD PFV La Gamboina	20.5	50.4	+145.39 %
PMGD PFV La Lajuela	26.0	48.3	+85.59 %
PMGD PFV La Ligua	16.8	18.1	+7.68 %
PMGD PFV La Manga	18.6	16.8	-9.44 %
PMGD PFV La Muralla	8.9	23.0	+158.84 %
PMGD PFV La Palma Solar	44.7	74.4	+66.42 %
PMGD PFV La Victoria	38.7	64.2	+65.72 %
PMGD PFV Lagunilla	17.2	17.4	+1.14 %
PMGD PFV Laja Andino	-	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	13.4	16.4	+22.52 %
PMGD PFV Las Cabras	11.4	25.1	+119.49 %
PMGD PFV Las Cachañas	25.8	64.0	+147.69 %
PMGD PFV Las Catitas	34.5	35.0	+1.28 %
PMGD PFV Las Chacras	15.9	26.6	+67.04 %
PMGD PFV Las Codornices	16.0	25.3	+58.00 %
PMGD PFV Las Lechuzas	16.2	22.5	+39.01 %
PMGD PFV Las Majadas	99.5	100.7	+1.24 %
PMGD PFV Las Mercedes	7.0	21.2	+203.62 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	21.4	25.7	+19.74 %
PMGD PFV Las Palomas	21.2	23.1	+9.10 %
PMGD PFV Las Perdices	13.4	25.0	+86.64 %
PMGD PFV Las Rojas	25.3	22.0	-12.96 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	33.1	68.2	+106.22 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.3	3.8	-84.20 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.0	28.4	+49.33 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.1	16.3	+78.51 %
PMGD PFV Las Turcas	10.2	14.9	+46.27 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	30.2	33.2	+10.14 %
PMGD PFV Lingue	26.9	26.3	-2.21 %
PMGD PFV Lipangue	13.5	22.1	+63.41 %
PMGD PFV Liquidambar	52.7	75.0	+42.44 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.8	22.4	+13.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	51.8	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	21.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	36.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.4	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	42.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	3.5	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	29.6	42.6	+43.76 %
PMGD PFV Llay Llay	97.1	90.6	-6.78 %
PMGD PFV Lo Boza	2.7	2.4	-12.18 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.6	24.5	+31.56 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	35.1	-
PMGD PFV Lo Miranda	22.8	59.3	+160.09 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.8	19.6	+33.00 %
PMGD PFV Lockma	40.4	39.5	-2.24 %
PMGD PFV Loica	8.1	23.5	+188.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	29.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13564.9	18365.6	+35.39 %

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.
PFV Domeyko	Menor generación real por costo marginal.
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Guacolda 2	GNP por disponibilidad anticipada.
TER Kelar GNL	GNP por costo marginal.

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

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 Cipreses	66.0	U-2 indisponible. Causa informada: Operación de protección 86 U, según IF 2023004575.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Cochrane-CCH1	42.0	Indisponible. Causa informada: Bajo nivel del domo, según IF 2023004617.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Coya	17.0	Limitada a MTP de 30 MW. Causa informada: Mantener la seguridad de los inversores, según IL 2023001796.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	19.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER Norgener-NT02	52.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Obstrucción filtro, según IL 2023001800.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE El Toro	75.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
TER Atacama 2 GNL	0.0	TG2B Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	TV Mantenimiento mayor .
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE 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 Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Norgener-NTO1	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-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001757.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con una cota de 436.95 m.s.n.m y un gasto de 540 MW/h.
00:00	Enel Generación	C. San Isidro 2 TG disponible, según IF 2023004614.
00:00	Enel Generación	C. Atacama TG2B inicia su Mantenimiento Mayor, según SMM 202310130.
00:08	Cardones	C. Colmito cancelada limitación, según IL 2023001788.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:58	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Chuquicamata - A 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere lavado de aislación por alta contaminación en la zona, según SDCF 2023106435.
08:28	Colbún	C. Canutillar U-2 inicia mantenimiento mayor, según SD 2023103697.
09:26	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:26	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:35	Colbún	C. Rucúe con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de rejás con carro limpia rejás por obstrucción de material arrastrado por la lluvia, según SICF 2023106456.
09:42	CGE	Línea de 66 kV Ejército - Guindo 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de EFE Sur por trabajos en cepa 28 y 31 del puente ferroviario Biobío, según SICF 2023106455.
09:54	AES Andes	C. Cochrane U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 59 MW. Causa informada: Bajo nivel del domo, según IF 2023004617.
09:54	CGE	S/E Loma Colorada banco de CCEE N° 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004620.
09:57	Engie Generación	C. Chapiquiña U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 4.5 MW, según IF 2023004623.
09:57	Enor Chile	C. PFV La Huayca sale de servicio en forma intempestiva con 13.1 MW.
09:57	Enor Chile	C. PFV PAS-2 sale de servicio en forma intempestiva con 6.6 MW.
09:57	TEN	Línea 220 kV Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004619.
09:57	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Barra N° 1 de 220 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 19 MW de consumos correspondientes a SS/EE Pozo Almonte, Tamarugal, Tap Off Cerro Balcón, Tap Off Chiza, Tap Off Dolores, Tap Off Cuya, Tap Off Vitor, Tap Off Mal Paso, S/E Arica, S/E Cascada y Cia. Minera Cerro Colorado, según IF 2023004622.
10:15	Enor Chile	C. PFV La Huayca en servicio.
10:19	CGE	S/E Tap Off Quiani 52B1 cerrado y recuperado los consumos de S/E Arica y Chapiquiña.
10:22	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Pozo Almonte - Arica cerrada y recuperado el 95% de los consumos de SS/EE Pozo Almonte, Cascada, Tap Off Cerro Balcón, Tap Off Chiza, Tap Off Dolores, Tap Off Cuya, Tap Off Vitor y Tap Off Mal Paso.
10:23	Engie Generación	C. Chapiquiña U-2 en servicio, según IF 2023004623.
10:24	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Interruptor B4 cerrado y recuperado los consumos de El Tamarugal.
10:33	Enel Generación	C. Ralco U-2 cancelada limitación, según IL 2023001770.
10:44	TEN	Línea de 220 kV Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte 1 cerrada, según IF 2023004619.
10:59	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Barra 220 kV N°1 energizada en vacío, según IF 2023004622.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
10:59	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Reactor N°1 de 220 kV y 24 MVAR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del reactor por falla ocurrida en barra de 220 kV de S/E Pozo Almonte, según SDCF2023106531.
11:13	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte 52JS cerrado.
11:14	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Autotransformador de 220/110/13.8 kV y 100 MVA N°2, energizado y normaliza topología 110 kV Pozo Almonte - Arica y normalizados el 98% de los consumos.
11:19	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Autotransformador de 220/110/13.8 kV N°5 y 100 MVA, normalizado y recuperado el 100 % de los consumos (Cia. Minera Cerro Colorado).
11:22	CGE	Línea 66 kV Isla de Maipo - Fátima con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de soporte de aislador suelto en la estructura N°158, según SDCF 2023106482.
11:24	Enor Chile	C. PFV PAS 2 en servicio.
11:28	Scotta	C. Llauquereo disponible y en servicio, según IF 2023004615.
12:30	Colbún	C. Rucúe cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023106456.
13:03	Transelec	S/E Pan de Azúcar paño HT1 cancelada limitación, según IL 2019001850.
13:06	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 de línea de 220 kV Los Notros - Mulchén 1 y 2 cerrados.
14:47	Colbún	C. Candelaria 1 cancelada limitación (queda disponible para realizar AGC), según IL 2023001787.
15:29	CGE	Línea de 66 kV Isla de Maipo - Fátima cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023106482.
16:46	CGE	S/E Loma Colorada banco de CCEE N° 1 disponible, según IF 2023004620. Queda limitada a 1.66 MVAR, según IL 2023001795.
17:39	Engie Generación	C. PFV Coya limitada a MTP de 30 MW. Causa informada: Mantener la seguridad de los inversores, según IL 2023001796.
18:00	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Chuquicamata - A 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023106435.
18:10	AES Andes	Línea de 220 kV Alfalfal - Los Almendros 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de mecanismo reductor de árbol de leva para apertura y cierre de desconectador lado línea en S/E Alfalfal, según SDCF 2023099694.
18:52	Chilquinta	Línea de 66 kV Litoral Central - Casablanca 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004628.
19:22	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación para operar con fuegos adicionales, según IL 2023001061.
19:26	AES Andes	Línea de 220 kV Alfalfal - Los Almendros 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023099694.
19:35	CGE	Línea de 66 kV Ejército - Guindo 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023106455.
19:54	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte barra 1 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Levantamiento y medición de cable de control asociado a paño JR1, por posible pérdida de aislación de este. Riesgo alto de ocurrencia de falla asociada a IF 2023004622, según SICF2023106748.
20:26	Engie Generación	C. Tocopilla TG-3 con falla en la partida, según IF 2023004626.
21:25	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte reactor N°1 de 220 kV, 24 MVAR cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023106531.
22:24	AES Andes	C. Norgener 2 limitada a 75 MW. Causa informada: Obstrucción filtro, según IL 2023001800.
22:34	Enel Generación	C. Sauzal U-1 sale de servicio de forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Disparo de la unidad por protección 86D, debido a bajo flujo agua sello eje turbina, según IF 2023004627.
22:43	Engie Generación	C. Tocopilla TG-3 cancela informe de falla, según IF 2023004626.
23:00	Enel Generación	C. El Toro U-2 inicia mantenimiento mayor según SD 2023072953.
23:04	AES Andes	C. Cochrane U-1 en servicio en pruebas, según IF 2023004617.
23:20	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:21	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
23:22	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada en 305 MW y sin posibilidad de conectar fuegos adicionales. Causa informada: Turbina a gas limitada a 210 MW (Ciclo combinado en 305 MW) por bajo porcentaje molar de metano (cerca al 90%), para cumplir con Decreto Supremo N° 13. En esta condición no puede conectar fuegos adicionales, según IL 2023001802.
23:30	Enel Generación	C. Sauzal U-1 en servicio en pruebas, según IF 2023004627.

Hora	Centro de Control	Observación
23:45	Chilquinta	Línea de 66 kV Litoral Central - Casablanca 2 disponible y en servicio, según IF 2023004628.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:50	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:50	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -76.1 [MW/m]
09:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 72.8 [MW/m]
10:35	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento por bocatoma Maule.
12:33	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
13:15	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
14:32	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
19:15	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:15	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
20:00	Enel Generación	C. Pague inicia vertimiento.
20:30	Enel Generación	C. Ralco deja de verter.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 531.2 [MW]
22:05	Enel Generación	C. Pague deja de verter.
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -332 [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		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		

Cambios Topológicos Relevantes SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	20/11/2023	07:07		

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.	20/11/2023	07:20		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 20 de
noviembre de 2023

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	TIPO Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subclificación	ID(s)	(Elementos)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103863	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CAROONES		teléfono otros telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	RE Bramador: HABILITACIÓN sistema VHF RE Bramador	Bajo	Actividades: Intervención en sistemas VHF, RE Bramador: HABILITACIÓN sistema VHF RE Bramador Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Redondeación Bramador Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosquios del jefe de fauna: Redondeación, Biosquios que componen el sistema VHF Señalar zona de trabajo y/o elementos a intervenir y/o usar operatividad de sistema VHF	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:53	21-11-23 17:34
2023101604	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PILEQUÉN	1305	S/E PILEQUÉN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 034/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pilequén, única alimentador Santa Rosa y Gral 154W T1 S/E Pilequén. Lo anterior por fanas, de obras civiles cercanas a riego MT, por incorrecta ampliación de S/E Pilequén.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pilequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 154W T1 S/E Pilequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:22	20-11-23 19:58	
2023101817	Subestación	Ejecución Extensa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2288	S/E LA POLVORA	29965	S/E LA POLVORA H7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Chiquinta, se requiere desconectar Paflo H7 de S/E La Polvora para realizar limpieza manual de aisladores de L1 110 kV y a Paflo y Valsequillo C2	Riesgo a controlar por Chiquinta.	Trabajos asociados a SO 2023100771 (Chiquinta).	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:24	20-11-23 14:55	
2023104447	Subestación	Ejecución Extensa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección en cruces de líneas existentes. Tendido, engrapado y templado de conductor de alta, tramo torre 1 a torre 1A, trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S22 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Instalación de portales de protección en cruces de líneas existentes. Tendido, engrapado y templado de conductor de alta, tramo torre 1 a torre 1A, trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S22 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 20:00	20-11-23 11:48	20-11-23 14:41	
2023102732	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1077	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA II	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 220 V Frontera - Laguna. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 V Frontera - Laguna. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:06	20-11-23 17:06	
2023102830	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	2153 2154	BA/S/E LABERINTO 220KV BP1 BA/S/E LABERINTO 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación S/E Laberinto, Nueva Laberinto y torques y tornas de acometida.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Condiciones requeridas: S/E Laberintofañalzar y NR 5201R, 5211A, 5203R, 5204R, 5205R, 5207R, 5208R, 5209R, 5206R, 5210R. S/E Laberinto Señalar y NR 52021, 52022, 5209R, 52092, 52011, 5211A, 5211B, 5211C. S/E Cruces Señalar y NR 52012, 52113 S/E Nueva Zaldívar Señalar y NR 52031, 52026. S/E Laguna Señalar y NR 5211, 5212, 5213, 5214 S/E Lomas Bayas Señalar y NR 5211 S/E Mantos Blancos Señalar y NR 5204R. S/E Andespañalzar y NR 52029 S/E El Cobo Señalar y NR 5212 S/E Esteros Señalar y NR 5214A.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 08:34	20-11-23 13:41	
2023103874	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Rice y poder Franj servimembre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 560R, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S281 de S/E Constitución e interruptores S281 y S2872 de S/E Nido, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:50	20-11-23 18:34	
2023103528	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Rice y poder Franj servimembre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 562R, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S241 de S/E Maule por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:50	20-11-23 18:34	
2023103772	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	214	S/E MINERO J73	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará la vinculación de los cables con la nueva RTU y su instalación de alarmas desde bornes del paflo J73 en S/E Mero para la integración de SCAOA hacia CELED.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paflo J73 por migración.	Durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol al paflo J73 en S/E Mero.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 13:02	20-11-23 15:20	
2023106148	Subestación	Ejecución Extensa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozo	2303	S/E GUINDO	30181	S/E GUINDO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de CGE a solicitud de EFE Sur por reparación de copa N°28 y 31 del puente ferroviario Bobbio.	Instalaciones en Riesgo: Línea 66kV Ejercito Guindo N°1. Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosquios del jefe de fauna: No hay.	S/E Guindo: Solicitud de CGE a solicitud de EFE Sur por reparación de copa N°28 y 31 del puente ferroviario Bobbio. Bloqueo a la reconexión de interruptor S284.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 20:00	20-11-23 10:23	21-11-23 19:14	
2023103874	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	1913 1914	BA/S/E CAPRICORNIO 110KV BP BA/S/E CAPRICORNIO 13.8KV BP1 13.8V BA/S/E CAPRICORNIO 220V BP1 (EN REVISIÓN)	Obras Civiles	Sin Limitación	Instalación de cerco duro (barra de madera) para delimitar y asegurar el PAT 110/220 kV energizado, del proyecto ampliación de la S/E Capricornio.	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Sin maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	01-12-23 18:00	20-11-23 12:34	24-11-23 15:12	
2023104001	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA/S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios paflos II, J7, J8, J9 y J11, aisladores de poder, marco de barra principal sección N°2 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama: S28, S27, S28, S29, S211, S25 con bloqueo a la reconexión. Subestación Mirajé: S28, S29 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: S2C-28, S2D-72, S2C-24 y S2D-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: S271 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama: S210 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeralda, C1 o L 220KV Atacama Mirajé, C2 o Paflo Transformación L05-Atacama o Paflo Transformación L02-Atacama o Paflo Transformación L04-Atacama o T1, Terceros (L), 220KV-Atacama o Barra 220 KV, Sección 3-Atacama. Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosquios del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38	
2023104008	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA/S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios paflos II, J7, J8, J9 y J11, aisladores de poder, marco de barra principal sección N°1 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Restricciones: Terceros, S/E Tap Off Elise: S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Mirajé: S28 y S29 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: S2C-1A, S2D-10, S2C-18 y S2D-32 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama: S281 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama: S213 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 o Paflo Alcantara (R01)-Atacama o Paflo Transformación L01-Atacama o Paflo Transformación L02-Atacama o Paflo Transformación L04-Atacama o T1, Terceros (L), 220KV-Atacama o Barra 220 KV, Sección 3-Atacama. Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosquios del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 18:15	
2023104263	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430	S/E PUNTA DE CORTES A2 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 544S se solicita: No reconectar interruptores S242 y S245 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S241 y S24E de S/E Fama y no reconectar interruptor S24T de S/E Paflo por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:48	20-11-23 18:34
2023104306	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	23510	S/E ESMERALDA J71	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No reconectar S271 de S/E Esmeralda a solicitud de Transelc por fanas de Lavado de aislación de aisladores asociados a la barra 220 KV sección 2 de subestación Atacama.	Riesgo controlado por TRANSELEC. Trabajos en LAT Atacama Esmeralda.	Solicitud se suspenderá diariamente a finalizar la jornada señalada en SO, (ESODI 5000 de Transelc, registro interno ST5)	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	21-11-23 05:55	21-11-23 11:19	
2023104812	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	211	S/E MINERO J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de mandos efectivos de equipos del paflo J9 en S/E Mero para la integración de SCAOA hacia CELED.	Sin riesgos para el sistema, Paflo desconectado para las Pruebas.	Durante la ejecución de los trabajos, las Barras 220 KV en S/E Mero quedarán desconectadas.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 11:55	20-11-23 12:48	
2023106149	Subestación	Ejecución Extensa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozo	2303	S/E GUINDO	30182	S/E GUINDO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de CGE a solicitud de EFE Sur por reparación de copa N°28 y 31 del puente ferroviario Bobbio.	Instalaciones en Riesgo: Línea 66kV Ejercito Guindo N°2. Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosquios del jefe de fauna: No hay.	S/E Guindo: Solicitud de CGE a solicitud de EFE Sur por reparación de copa N°28 y 31 del puente ferroviario Bobbio. Bloqueo a la reconexión de interruptor S283.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 20:00	20-11-23 08:39	21-11-23 19:14	
2023104365	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	505 1640	BA/S/E MANTENCILLO 220KV BP1-1 BA/S/E MANTENCILLO 220KV BP2-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Mantencillo: Lavado de aislación pato 220 KV incluye equipos primarios, paflos J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, ATB1, ATB2, TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desenergizado de pato 220 KV.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Mantencillo: Lavado de aislación pato 220 KV incluye equipos primarios, paflos J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, ATB1, ATB2, TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desenergizado de pato 220 KV. Restricciones: Subestación Mantencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantencillo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantencillo, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantencillo, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantencillo, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caseros, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caseros, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Elise, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agropur, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agropur, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado 1. Instalación de medidas de mitigación para aves entre E139 y E109 120KV Salado Chafaral. 2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitución de perfil de apoyo de cruceta superior.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:33	20-11-23 13:49	
2023104043	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHARALAL	2820	S/E CHARALAL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelc según Sodi N°564 se requiere precaución de No Reconectar interruptor S271 de S/E Charalal.	Riesgo controlado en fanas de terceros.		No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:33	20-11-23 13:49	
2023104042	Subestación	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	328 329 329	S/E CENTRAL GUACOLDA J2 S/E CENTRAL GUACOLDA J2 S/E CENTRAL GUACOLDA J4 S/E CENTRAL GUACOLDA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de Transelc en S/E Mantencillo: Lavado de aislación pato 220 KV incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desenergizado de pato 220 KV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Guindo: No reconectar interruptores S215, S212, S213, S214 y S214, S/E Mantencillo: No reconectar interruptores S215, S216, S219 y S210.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:22	20-11-23 15:10	
2023104040	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelc según Sodi N°567 se requiere bloqueo reconexión automática de interruptor S241 de S/E Tap Off El Eden.	Riesgo controlado en fanas de terceros.	S2N6017 Ampliación SE Vallenar: Paflo 110 KV; Montaje Casa 556G (con uso de camión)	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 20:00	20-11-23 06:57	20-11-23 18:21	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	(Elementos)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105014	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	2126	S/E ATACAMA #6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama - Descarga de configuración Scada (pendida de data 3min), instalación y configuración tarjeta DI025, integración de señales Scada.	Bajo	Restricciones: SE Atacama, Paño #6 indisponible (S26, 89#-1, 89#-2), (Unidad TGZA de Central Atacama permanece disponible a través de paño #8). Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, 89#-1 Desvinculado en Alta Tensión. Se debe confirmar que se encuentre desvinculado conexión primaria entre 89#-1 a Barra Principal 220 KV Sección N1. Subestación Atacama, 89#-2 Desvinculado en Alta Tensión. Se debe confirmar que se encuentre desvinculado conexión primaria entre 89#-2 y 89#-3. Subestación Atacama, Circuito N°27 A disposición de jefe de faena. No requiere minuta de Bloqueo. Subestación Atacama, ITM C.A. calefacción A disposición de jefe de faena. No requiere minuta de Bloqueo. Subestación Atacama, MCB3/2AS A disposición de jefe de faena. No requiere minuta de Bloqueo. Subestación Atacama, MCB1/2AS A disposición de jefe de faena. No requiere minuta de Bloqueo. Subestación Atacama, Circuito N°26 A disposición de jefe de faena. No requiere minuta de Bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			2011-23 08 00	15-12-23 08 00	2011-23 09 40	2011-23 12 20
2023105037	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	12549	S/E LAGUNILLAS A2 2552	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, AB, Barra 1 154 KV, Barra 2 154 KV y Banco ATRL. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, AB, Barra 1 154 KV, Barra 2 154 KV y Banco ATRL. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico D1, 220/154 KV Lagunillas o Paño Carr. Diag. DAD2 Lagunillas o Paño Carr. Diag. DAD5 Lagunillas o Barra 154 KV, Sección 1 Lagunillas. No tiene consumo o Barra 154 KV, Sección 2 Lagunillas o Línea 154 KV Huasón Lagunillas, C1 o Línea 154 KV afectado Bocamina-Coronel, C1 o Línea 154 KV Lagunillas-Tap Quilenco, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 08 00	20-11-23 18 00	20-11-23 10 18	20-11-23 15 06	
2023105038	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	125	LAGUNILLAS TR1 230/1618/9RV 3K390MVA + IUR transformadores: 200	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, AB, Barra 1 154 KV, Barra 2 154 KV y Banco ATRL. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, AB, Barra 1 154 KV, Barra 2 154 KV y Banco ATRL. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico D1, 220/154 KV Lagunillas o Paño Carr. Diag. DAD2 Lagunillas o Paño Carr. Diag. DAD5 Lagunillas o Barra 154 KV, Sección 1 Lagunillas. No tiene consumo o Barra 154 KV, Sección 2 Lagunillas o Línea 154 KV Huasón Lagunillas, C1 o Línea 154 KV afectado Bocamina-Coronel, C1 o Línea 154 KV Lagunillas-Tap Quilenco, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 08 00	20-11-23 18 00	20-11-23 10 18	20-11-23 15 06	
2023105013	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama - Descarga de configuración Scada (pendida de data 3min), instalación y configuración tarjeta DI025, integración de señales Scada.	Bajo	Restricciones: SE Atacama, Paño #6 indisponible (S26, 89#-1, 89#-2), (Unidad TGZA de Central Atacama permanece disponible a través de paño #8). Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, 89#-1 Desvinculado en Alta Tensión. Se debe confirmar que se encuentre desvinculado conexión primaria entre 89#-1 a Barra Principal 220 KV Sección N1. Subestación Atacama, 89#-2 Desvinculado en Alta Tensión. Se debe confirmar que se encuentre desvinculado conexión primaria entre 89#-2 y 89#-3. Subestación Atacama, Circuito N°27 A disposición de jefe de faena. No requiere minuta de Bloqueo. Subestación Atacama, ITM C.A. calefacción A disposición de jefe de faena. No requiere minuta de Bloqueo. Subestación Atacama, MCB3/2AS A disposición de jefe de faena. No requiere minuta de Bloqueo. Subestación Atacama, MCB1/2AS A disposición de jefe de faena. No requiere minuta de Bloqueo. Subestación Atacama, Circuito N°26 A disposición de jefe de faena. No requiere minuta de Bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 08 00	15-12-23 08 00	2011-23 09 40	2011-23 12 20	
2023104932	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	412	Intervención	Origen Interno	Programada	2022	S/E BOLERIO	telero muestre	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Habilitación de enlace de comunicaciones: AES Laberinto - Bolerio	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Posible intermitencia de datos.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 08 00	20-11-23 16 00	20-11-23 11 49	20-11-23 16 36	
2023104932	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDÉN	tendidos_cables	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A colocación de Transmisor sagin Sodi N°5452, se requiere bloquear reconexión de Interruptor S2H1 de S/E Tap Off El Edén. Ampliación SE Vallinar: Patio 110/13,8 KV: Montaje de Estructuras equipos y luminaria Paño HT3, incluye instalación chisote y conexionado MPT a estructuras.	Riesgo controlado por trabajo de terceros.	Ampliación SE Vallinar: Patio 110/13,8 KV: Montaje de Estructuras equipos y luminaria Paño HT3, incluye instalación chisote y conexionado MPT a estructuras.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 08 00	20-11-23 20 00	20-11-23 06 33	20-11-23 17 34	
2023105187	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	19	8C S/E CONCEPCION CT7 13.2KV 20 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Concepción: Vinculación e integración de señales a la URT de la nueva Unidad 3 del Banco ATR 7. Se perderán las comunicaciones con CNOT por 5 minutos aproximadamente al momento de efectuar carga a URT.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Vinculación e integración de señales a la URT de la nueva Unidad 3 del Banco ATR 7. Se perderán las comunicaciones con CNOT por 5 minutos aproximadamente al momento de efectuar carga a URT. Instalaciones en Riesgo: Scada Concepción o SA AA, Concepción o Banco CC EE, OS, 13 KV Concepción. Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Concepción, Switch Local/Remoto de subestación local.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 08 00	04-12-23 08 54	10-12-23 19 31		
2023105228	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRILLA	2430	S/E CHARRILLA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Charrilla: Montaje de nuevos equipos interruptor S2JF1. Se considera la instalación Limitación Banco ATR 7. Se perderán las comunicaciones con CNOT por 5 minutos aproximadamente al momento de efectuar carga a URT.	Bajo	Actividades: S/E Charrilla: Montaje de nuevos equipos interruptor S2JF1. Se considera la instalación de cajas de agrupamiento y conexión a la malla tierra del patio 220KV. Nota: Actuación de Paño #7. Se encuentra fuera de servicio. Condiciones: Paño Transformación IT1 Charrilla, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico D1, 220/154/112 KV Charrilla. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay. - Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrilla", NUP 1569. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 08 00	21-11-23 18 00	20-11-23 08 46	23-11-23 17 51	
2023105229	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2735	S/E SAN VICENTE AT3 2737	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E San Vicente: Investigar y normalizar caja de accionamiento y ajuste de accionamiento mecánico de 89AT3-A (Trabajos a nivel de piso).	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Investigar y normalizar caja de accionamiento y ajuste de accionamiento mecánico de 89AT3-A (Trabajos a nivel de piso). Nota: Posicionar a la intervención del 89AT3-A, se requiere 89AT3-B y paño acaportador de potencia, para realizar prueba experimental de apertura del 89AT3-A. Instalaciones en Riesgo: SA AA, C.C. San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 08 00	21-11-23 18 00	20-11-23 10 23	20-11-23 12 48	
2023105237	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	22787	S/E NORGENER IT1 22788	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/5 S211 / S212, S/E Cocoso: Señalizar y Reconexión F/5 S212 / S213 S/E Cruz Señalizar y Reconexión S211 - S212 / S211-1, S21-72, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar S211, S212, S21H-1.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 08 00	20-11-23 18 00	20-11-23 08 40	20-11-23 13 26	
2023105418	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendidos_cables	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación Línea Encuentro - Centinela C1 de 220 KV, Tramo 01 - 214.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor mínimo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faena debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acercamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia mínima de 5 metros contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno.	Para la realización de estas tareas se requiere mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño #7 y señalización de "No reconectar" en paño #8 en S/E Centinela además de mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño #8 en S/E Encuentro.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 08 00	25-11-23 18 00	20-11-23 09 48	24-11-23 22 15	
2023105438	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendidos_cables	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación de las estructuras de la LIT Centinela - El Tesoro (Estructuras 001 hasta 005).	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor mínimo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faena debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acercamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia mínima de 5 metros contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno.	Para la realización de estas tareas se requiere mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño #7 y señalización de "No reconectar" en paño #8 en S/E Centinela además de mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño #2 en S/E El Tesoro.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 08 00	25-11-23 18 00	20-11-23 09 48	24-11-23 22 15	
2023105441	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendidos_cables	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación equipos primarios y aisladores asociados a marco de línea Paño Encuentro/Paño El Tesoro/Paño Operarios y marco de línea.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en punto 220 KV en S/E Centinela. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor mínimo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faena debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acercamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia mínima de 5 metros contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1.- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 220 KV Centinela - El Tesoro, LT 220 KV Centinela - Encuentro, LT 220 KV Centinela - Esperanza 2.- En caso de desconexión intempestiva de los paños asociados a las líneas mencionadas no reconectar en la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 08 00	25-11-23 18 00	20-11-23 10 31	24-11-23 22 15	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elementos	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023090177	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1920	S/E PUKARA	22924	S/E PUKARA C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	<ul style="list-style-type: none"> Levantamiento de alambrado. Desmontaje de equipo actual. Corte en gabinete (instalación de nuevo equipo). Montaje de placa y nuevo equipo. Pruebas efectivas de control. Interruptor debe quedar a disposición del jefe de faena. 	El proyecto consiste en el reemplazo de la protección marca Micom P542 asociada al alimentador S2C3 Pequeño, este reemplazo es debido a que la protección actual no cumple con los requerimientos del coordinador eléctrico nacional. Esto para cumplir con los nuevos requisitos para los equipos de desconexión automática de carga de contingencia específica (EDAC-CTC). Los nuevos equipos por instalar son protecciones de marca Siemens modelo 75X800 (NUP 4139) Maniobras de desconexión (S2C3 Pequeño) TRANSFERIR 100% DE LOS CONSUMOS ASOCIADOS AL S2C3 Pequeño ABRIR S2C3 Pequeño RETIRAR A MODO PRUEBA INTERRUPTOR S2C3 Pequeño Maniobras de normalización (S2C3 Pequeño) INSTALAR A MODO SERVICIO INTERRUPTOR S2C3 Pequeño CERRAR S2C3 Pequeño NORMALIZAR CONSUMOS Se debe lograr la conformidad del 100% de los consumos asociados al alimentador S2C27 Paracota. Interruptor quedará indisponible durante los 2 días solicitados. Interruptor debe quedar a disposición del jefe de faena para realizar pruebas finalizadas de apertura/cierre. Se realizarán pruebas efectivas de puesta en servicio de nuevo rectorador no power RC15 instalado. El trabajo solo constituye el cambio del equipo rectorador, los ajustes de la protección seguirán siendo los mismos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	20-11-23 07:00	20-11-23 17:00	20-11-23 06:13	20-11-23 18:55	
202309563	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	21083	S/E ALTO HOSPICIO C7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará el cambio del equipo rectorador correspondiente al alimentador S2C27 Paracota. El nuevo equipo a instalar será un rectorador no-RC15. Corresponde a NUP 3992.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Maniobras de desconexión (S2C27 Paracota): Transferir 100% de los asociados al alimentador S2C27 Paracota Abrir S2C27 Paracota Abrir desconector BR27-1 Abrir desconector GC21 Instalar 2 juegos de tierra provisionales: aguas arriba y aguas abajo del rectorador S2C27. Maniobras de normalización (S2C27 Paracota): Retirar 2 juegos de tierra provisionales Cerrar desconector GC21 Cerrar desconector BR27-1 Cerrar S2C27 Paracota Normalizar consumos	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	20-11-23 07:00	21-11-23 18:00	20-11-23 05:54	20-11-23 18:21
2023100923	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de CGE: Lavado de aislación LT 110 KV Javiara - Ocho.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Javiara: Deshabilitar reconexión automática S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	20-11-23 07:00	20-11-23 17:00	20-11-23 08:04	20-11-23 15:10
2023103495	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	19161 19162 19163 19166 19167 19169 19170 19171 19172 19174 19175 19177 19178 19188 19190 19193 19194 19194 19194 19196 19195 19188 31822 31823	S/E LOS CHANGOS K12 S/E LOS CHANGOS K2 S/E LOS CHANGOS K22 S/E LOS CHANGOS K5 S/E LOS CHANGOS K6 S/E LOS CHANGOS K9 S/E LOS CHANGOS K8 S/E LOS CHANGOS K9 S/E LOS CHANGOS CM9 S/E LOS CHANGOS CM9 S/E LOS CHANGOS J2 S/E LOS CHANGOS J3 S/E LOS CHANGOS J5 S/E LOS CHANGOS J6 S/E LOS CHANGOS K11 S/E LOS CHANGOS K12 S/E LOS CHANGOS B11 S/E LOS CHANGOS B12 S/E LOS CHANGOS K3 S/E LOS CHANGOS K4 S/E LOS CHANGOS K7 S/E LOS CHANGOS J7A S/E LOS CHANGOS J7B	Lavado de Aislación	Sin Limitación y 27500 KV. Diagonal N° 1, y 2 y 100 KV - Cadenas marcos de líneas: 220 KV y 500 KV - Cadenas barra avulsar 500 KV - Parafusos de línea: Parafusos aislados CM9 - CM8.	Diseñar interruptores por flashover al realizar lavado en punto 500 KV, 66 KV en S/E Los Changos. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado (evaluación del viento debe ser inferior a 20 m/s), la conductividad del agua debe ser inferior a 120 micro siemens, la presión del equipo debe ser superior a 500 PSI). El jefe de faena debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia mínima de 5.5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1- Mantener deshabilitada la reconexión automática de 1' 2x500 KV Los Changos - Cumbre Cto. N° 2 y 2. - En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a 1' 2x500 KV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 3- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactores de línea de 500 KV RI o afectado No reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactor de barra de 500 KV RI no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. La faena se reactivará y suspenderá de inmediato.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	20-11-23 07:00	26-11-23 18:00	20-11-23 08:26	25-11-23 11:25	
2023103738	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	168	SE S/E LOS CHANGOS R3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de corta duración (10min) para cambio de fase 1 por Reserva para corrección de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite dielectrico en fase N° 1. Asociado a solicitud de intervención N° 2023103736.	Riesgo mínimo, desconexión para trabajo programado.	Desconexión de corta duración (10min) para cambio de fase 1 por Reserva para corrección de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite dielectrico en fase N° 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	20-11-23 07:00	20-11-23 10:00	20-11-23 15:47	20-11-23 16:07
2023105442	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	406	Desconexión	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido o, cable otros tendido, cable		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por pruebas "Tend to end" en S/E Las Salinas de Enel Green Power" se requiere apertura completa de los paños 2D y 2E1, con equipos a disposición de la empresa solicitante.	Principales riesgos adoptados por Enel Green Power: Apertura errónea de equipos, se mitigará riesgo mediante apertura errónea.	Trabajo se realizará de forma continua.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	20-11-23 07:00	21-11-23 22:00	20-11-23 09:14	21-11-23 23:38
2023106360	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66 KV 750MVA 3 - UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (S001 212_2023) Lavado de aislación en SE Los Changos.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S2L1, S2L2 con bloqueo a la reconexión. Blokqueo del jefe faena	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	20-11-23 07:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:39	20-11-23 14:48	
2023105271	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	S/E MEILLONES	27710 27711 27712 27713 27714 27715 27719 27720 27729 27740 27742 27743 27744 27745 27746 27747 27749 27751 27752 24022 24023 24024 24025	S/E MEILLONES 110 KV BP S/E MEILLONES 13.8 KV BP S/E MEILLONES 2.5 KV TRAF0 23/13,2/2.5 KV S/E MEILLONES 200M BP S/E MEILLONES 23 KV BP S/E MEILLONES 23 KV S/E MEILLONES H6 S/E MEILLONES H1 S/E MEILLONES H1 S/E MEILLONES J7 S/E MEILLONES H7 S/E MEILLONES H7 S/E MEILLONES C11 S/E MEILLONES C12 S/E MEILLONES C12 S/E MEILLONES F12 S/E MEILLONES E2 S/E MEILLONES E4 S/E MEILLONES E3 S/E MEILLONES J7A S/E MEILLONES S41 S/E MEILLONES C15A S/E MEILLONES E14	Lavado de Aislación	Sin Limitación Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Mejillones: No Reconectar, S2L1, S2L2, S2T7, S2T8, S2H1, S2H2, S2H4, S2H5, S2H7E, S2H1, S2H2, S2H3, S2H4, S2H7E, S2C13, S/E Chayaya No Reconectar, S2L1, S/E O'Higgins: No Reconectar, S2L1, S/E Lince: No Reconectar, S2H1, S/E Frías: No Reconectar, S2H1, S/E Guardamarías: No Reconectar, S2H4, S/E Desabate: No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	20-11-23 06:30	20-11-23 16:00	20-11-23 11:52	20-11-23 14:20	
2023106153	Subestación	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	2303	S/E GUINDO	30182	S/E GUINDO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Activables: A solicitud de CGE: Desconexión de Paño B3 Línea 66 KV Ejercito-Guindo N°2 de casa N°25 y 21 de puente ferroviario Bobo Solicitud de EFE Sur a CGE.	Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Ejercito-Guindo N°2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Blokqueo del jefe faena. No hay.	Desconexión de Paño B3 Línea 66 KV Ejercito-Guindo N°2 en S/E Guindo por reparación de casa N°25 y 21 de puente ferroviario Bobo Solicitud de EFE Sur a CGE. Condiciones: Línea 66 KV Ejercito-Guindo N°2, indisponible.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	20-11-23 06:00	26-11-23 22:00	20-11-23 08:39	01-12-23 23:46
2023104874	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	953	SANTA RAQUEL 110/20.4KV 50MVA 5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a resistencia de neutro del Tr. n°5.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023104871	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	20-11-23 09:00	20-11-23 08:00	20-11-23 09:10	20-11-23 04:10
2023103655	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430 31305	S/E CHARRUA J1 S/E CHARRUA J12 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Charúa NUP 1569: Preparación para el comisionado de cables del nuevo paño J11, Instalación en S/E Guindo por reparación de casa N°25 y 21 de puente ferroviario Bobo Solicitud de EFE Sur a CGE. protecciones de paños J1 y J12 en casetas 16 y 17.	Bajo	Activables: SE Charúa NUP 1569: Preparación para el comisionado de cables del nuevo paño J11, instalación en S/E Guindo por reparación de casa N°25 y 21 de puente ferroviario Bobo Solicitud de EFE Sur a CGE. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Blokqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	20-11-23 09:00	24-11-23 08:00	20-11-23 09:04	24-11-23 10:33
2023104871	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	4347 4348 4349	S/E SANTA RAQUEL AL S/E SANTA RAQUEL A1 S/E SANTA RAQUEL AL	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a transferencia automática en 110KV.	Operación indeseada de equipos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	20-11-23 09:00	20-11-23 08:00	20-11-23 09:10	20-11-23 04:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105708	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	284	PFV LALACKAMA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de PFV Lalackama, a solicitud de Transeltec, por trabajos de instalación de los (2) transformadores de condensador de aislamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OCCC previas, prueba de posicionamiento, refuerzo y compartado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de PFV Lalackama a solicitud de Transeltec.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 18:00	21-11-23 06:00	20-11-23 20:22	21-11-23 06:24	
2023106499	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LLEUQUERO	284	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	286	HP LLAUQUERO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza de embalse y bocanoma	Desconexión de la central para realizar limpieza de embalse y bocanoma debido a acumulación de material que arrastra el río.	Desconexión de la central para realizar limpieza	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-11-23 11:54	20-11-23 13:00	20-11-23 11:54	20-11-23 18:24	
2023103797	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Programada	141	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Asociado al NUP 1327: Proyecto Santo Domingo - (Adecuación S/E Central San Lorenzo): Pruebas SFR pendientes con 892-4 de S/E San Lorenzo. Condiciones requeridas: Abierto 5212, 8912 y 8913-2 de S/E Diego de Almagro. Manobras en coordinación con Transeltec. Equipo desconector 24 de S/E San Lorenzo a disposición de jefe de faenas. Central Térmica San Lorenzo fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Asociado a ID: 2023103798.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 1327: Proyecto Santo Domingo - (Adecuación S/E Central San Lorenzo): Pruebas SFR pendientes con 892-4 de S/E San Lorenzo. Condiciones requeridas: Abierto 5212, 8912 y 8913-2 de S/E Diego de Almagro. Manobras en coordinación con Transeltec. Equipo desconector 24 de S/E San Lorenzo a disposición de jefe de faenas. Central Térmica San Lorenzo fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Asociado a ID: 2023103798.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		20-11-23 11:00	20-11-23 12:00	20-11-23 11:21	20-11-23 12:26	
2023106456	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	101	HP RUCUE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	168	Limpieza de rejas con carro limpia rejas por construcción de material arrastrado por la lluvia.	solo se bajara carga para limpieza de rejas.	Obstrucción de rejas en cámara de carga Rucúe, de bene bajar generación a 40 MW cada unidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		20-11-23 09:35	20-11-23 13:00	20-11-23 09:35	20-11-23 12:30	
2023104672	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PFV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclo de carga con 45 MW de 5 horas de descarga con 45 MW. En Bloque horarios: 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 09:00	21-11-23 05:00	20-11-23 10:58	21-11-23 05:00		
2023106692	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	127	HE RALCO	43	HE RALCO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reinicio de servidor de comunicaciones DROP 231 de sistema OVATION	Riesgo bajo para el SEN, trabajo supervisado en terreno	Por falla de comunicaciones de Sistema Ovation, (común para ambas unidades), la Unidad NP2 no puede funcionar en Modo AGC, según B. 2023001770 vigente. Para normalizar, se requiere reinicio de ACS, lo que provocará pérdida de comunicación, afectando la disponibilidad de ACS de la Unidad 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		20-11-23 09:00	20-11-23 10:00	20-11-23 09:38	20-11-23 10:33
2023071267	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEILLONES	1985 1986	TER MEILLONES CTM1 TER MEILLONES CTM2	Lavado de Asilación	Sin Limitación	Lavado de aisladores de los transformadores principales, arranque y auxiliares de las unidades CTM1 y CTM 2	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 10:10	20-11-23 12:35
2023071276	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEILLONES	1988 1987	TER MEILLONES CTM3-TV TER MEILLONES CTM3-TIG	Lavado de Asilación	Sin Limitación	Lavado de aisladores de los transformadores principales, arranque y auxiliares de las unidades CTM3-TV/TV	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 10:10	20-11-23 12:35
2023071297	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Asilación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma semanal, manteniendolos limpios	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 09:58	20-11-23 10:29	
2023071310	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Asilación	Sin Limitación	Lavado de asilación de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 10:10	20-11-23 12:35	
2023071324	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Asilación	Sin Limitación	Lavado de Asilación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Asilación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 10:10	20-11-23 12:35	
2023104258	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	762	TER QUINTERO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de motor bomba BBWC-2 de circuito cerrado de refrigeración en unidad TEGIA (equipo respaldio).	Trabajo Programado y supervisado en Terreno; riesgo bajo.	NO INDISPONE LA UNIDAD.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:28	21-11-23 18:11
2023104795	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Externo	Programada	393	TER ATACAMA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Asilación	Sin Limitación	Trabajos de Transeltec según SOD N°2232. Se nos solicita No reconectar S2C-2A, S2C-2B, S2D2-72, S2D2-50.	Trabajo realizado por tercero. Riesgo controlado por personal de Transeltec.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	21-11-23 07:40	21-11-23 11:18	
2023105209	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	PFV MANZANO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	87	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de Inversor y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de instalaciones que se interconectan al SEN" ya indicada en el capítulo 6 de la NTSyCS para el proyecto NUP 3415 PFV El Manzano (pruebas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de partida y detención)	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de Inversor y PPC	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 07:00	24-11-23 20:00	20-11-23 07:31	24-11-23 21:19	
2023101623	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPO DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Mantenimiento de ruidos por RICA (Resolución de Calificación Ambiental)	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cero MW todas las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		20-11-23 03:00	20-11-23 04:00	20-11-23 02:56	20-11-23 04:02	
2023072951	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	255	HE EL TORO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento anual. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		20-11-23 00:00	24-11-23 01:00	20-11-23 23:00	24-11-23 14:47	
2023101384	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2169	TER ATACAMA CC2-T02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Reparación estructural (soldadura) Reparación Justas Dilatación Soldadura Limpieza	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		20-11-23 00:00	24-11-23 23:59	20-11-23 00:00	24-11-23 22:30	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310674	Línea	Ejecución Exitosa	SOIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	1015 1016 1018	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP ACACIAS - TAP BERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura de puentes en torre N°32 para trabajos de tendido de OPOW en el tramo entre torre N°6 y torre N°82	Trabajos con riesgo controlado en cercanía al circuito N°1	Trabajos con riesgo controlado en cercanía al circuito N°1 energizado	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 22:00	21-11-23 06:00	20-11-23 23:00	21-11-23 04:44
202310675	Línea	Ejecución Exitosa	SOIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Restricción de reconexión del circuito por trabajos en SD 2023110565	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 21:00	21-11-23 06:00	20-11-23 23:00	21-11-23 04:45
202310414	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	1396	POLAPICO (TRANSELEC) - QUILAPLUN 220KV C2	2977 3766 3768 3770	POLAPICO (TRANSELEC) - QUILAPLUN 220KV C2 QUILAPLUN - EST N°64A 220KV C2 (EN REVISIÓN) EST N°64A - EST N°64A 220KV C2 (EN REVISIÓN) EST N°64A - QUILAPLUN 220KV C2 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de RNE, se requiere operaciones de desconexión de la LT 220 KV Polapico. Limitación: Quilapikv C2 por trabajos de Mantenimiento preventivo equipos primarios barra 1 de S/E Quilapikv, incluye switchgear 22KV - inspección de la barra, cables, interruptor y riel.	Riesgos declarados por RNE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 18:00	21-11-23 08:00	20-11-23 21:14	21-11-23 11:05
202310413	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	80	QUILAPLUN - LOS MAQUI 220KV	2976	QUILAPLUN - LOS MAQUI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de RNE, se requiere operaciones de desconexión de la LT 220 KV Los Maqui. Limitación: Quilapikv C2 por trabajos de Mantenimiento preventivo equipos primarios barra 1 de S/E Quilapikv, incluye switchgear 22KV - inspección de la barra, cables, interruptor y riel.	Riesgos declarados por RNE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 18:00	21-11-23 08:00	20-11-23 21:14	21-11-23 11:05
2023105194	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUITLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUITLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Central Canutilar: Habilitación de nuevas vías de comunicaciones de teleoperaciones TP#4 y TP#9 en dirección S/E Puerto Montt.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Canutilar-Puerto Montt, C1 o Línea 220KV Canutilar-Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: Trabajos coordinados con COBULUN. Nota: Se requiere verificar intersección desconectada del enlace microondas de la línea 220KV Canutilar-Puerto Montt, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 11:00	30-11-23 18:00	22-11-23 10:02	01-12-23 21:19
2023105195	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUITLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUITLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Central Canutilar: Habilitación de nuevas vías de comunicaciones de teleoperaciones TP#8 y TP#9 en dirección S/E Puerto Montt.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Canutilar-Puerto Montt, C1 o Línea 220KV Canutilar-Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: Trabajos coordinados con COBULUN. Nota: Se requiere verificar intersección desconectada del enlace microondas de la línea 220KV Canutilar-Puerto Montt, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 11:00	30-11-23 18:00	22-11-23 10:02	01-12-23 21:19
2023106482	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1364	FATIMA - ISA DE MAIPO 66KV	3131 4249	FATIMA ESTRUCTURA N°8 66KV C1 ESTRUCTURA N°8 - ISA SE MAIPO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por riesgo al sistema y continuidad del suministro eléctrico, se requiere la desconexión de la LAT de KV Fatima Isla Maipo. Esto por reparación de un soporte de aislamiento en estructura N°158.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 11:00	20-11-23 23:00	20-11-23 11:22	20-11-23 15:29	
2023102107	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1297	PARANAL - ARMAZONES 66KV	2971	PARANAL - ARMAZONES 66KV C1	Lavado de Adición	Sin Limitación	Se requiere No Reconectar línea 66 kv Paranal Armazones, por faenas de lavado de aisladores y cables.	El riesgo es la operación de la línea durante el lavado de adición en S/E Paranal.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro de la jornada laboral en horario y periodo señalados en SD. Asociado a SD 2023102105. Faenas coordinadas con Transmisión (linea IPT 0733) según instrucción 0733.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	25-11-23 18:00	22-11-23 07:00	26-11-23 18:00
2023103971	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del palo H2. Coordinado con Emel y C. Saual.	Bajo	Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la barra de 110 KV sección 1 y 2 y línea de 110 KV Saual. Alto Jahuel circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 KV sección 1 y 2 o línea de 110 KV Saual. Alto Jahuel circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	20-11-23 11:00	20-11-23 07:38	20-11-23 11:48
2023105197	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUITLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUITLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puerto Montt: Habilitación de nuevas vías de comunicaciones de teleoperaciones TP#4 y TP#9 en dirección Central Canutilar.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Canutilar-Puerto Montt, C1 o Línea 220KV Canutilar-Puerto Montt, C2 o S/E AA. C.C. Puerto Montt. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: Trabajos coordinados con COBULUN. Nota: Se requiere verificar intersección desconectada del enlace microondas de la línea 220KV Canutilar-Puerto Montt, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	30-11-23 18:00	20-11-23 09:14	01-12-23 21:19
2023105198	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUITLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUITLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puerto Montt: Habilitación de nuevas vías de comunicaciones de teleoperaciones TP#8 y TP#9 en dirección Central Canutilar.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Canutilar-Puerto Montt, C1 o Línea 220KV Canutilar-Puerto Montt, C2 o S/E AA. C.C. Puerto Montt. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: Trabajos coordinados con COBULUN. Nota: Se requiere verificar intersección desconectada del enlace microondas de la línea 220KV Canutilar-Puerto Montt, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	30-11-23 18:00	20-11-23 09:14	01-12-23 21:19
2023103972	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del palo H1. Coordinado con Emel y C. Saual.	Bajo	Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 110 KV sección 1 y 2 y línea de 110 KV Saual. Alto Jahuel circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 KV sección 1 y 2 o línea de 110 KV Saual. Alto Jahuel circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	20-11-23 10:00	20-11-23 07:38	20-11-23 11:47
2023104619	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GODO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GODO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: Reparación, ajuste, calibración y de ser necesario reemplazo de componentes y/o caja de accionamiento del 894-2T.	Bajo	Actividades: MPB reducido; normal; mic o reemplazo de desconector desenergizado, S/E Pan de Azúcar: Reparación, ajuste, calibración y de ser necesario reemplazo de componentes y/o caja de accionamiento del 894-2T, por no operar con maniobra, en atención al aviso de anomalías 10296677. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1200V Don Goyo-Pan de Azúcar, C1 o Barra 220 KV, Sección 1-P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, instalar tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del 894-2. 2 Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación P. Azúcar: 894-2T - disponible para el jefe de faena, se requieren pruebas funcionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	20-11-23 17:00	20-11-23 09:19	20-11-23 16:17
2023106455	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1654	EJERCITO - GUINDO 66 KV	3553 3953	EJERCITO - TAP CERRO CHEPE 66KV C1 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de EFE Sur (SDN N°99), se requiere el bloqueo de reconexión automática de la Línea LAT 66 KV Ejercito-Guindo N°1. Esto por trabajos en obra 28 y 31 del puente ferroviario Bobbio.	Riesgo medio controlado por terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	20-11-23 20:00	20-11-23 09:42	20-11-23 19:35	
2023102800	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	252	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Rece y poder frías/serbia	Sin Limitación	No reconectar línea 66 kv Valdivia - Los Lagos, por faenas tallas y postas de árboles entre tramados 15, 16, 20, 33.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	Solicitud sus suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral. (PT 2023-08960)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:30	07-12-23 17:30	20-11-23 09:23	07-12-23 17:01
2023105164	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción San Vicente, C2 o 1 154KV Concepción San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:30	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38
2023105165	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción San Vicente, C2 o 1 154KV Concepción San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:30	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38
2023089135	Línea	Ejecución Exitosa	HELIO ATACAMA TRES SPA	412	Intervención	Origen Interno	Programada	1050	BOLERO - LABERINTO 220KV	1946 1947	BOLERO - EST. ML.2 220KV C1 EST. ML.2 - LABERINTO 220KV C1	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras línea 220 KV Bolero - Laberinto. Condiciones requeridas: No reconectar 5214 en S/E Laberinto y 5213 S/E Bolero.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de seguridad correspondientes.	Actividades: Lavado de aislación a estructuras línea 220 KV Bolero - Laberinto. Condiciones requeridas: No reconectar 5214 en S/E Laberinto y 5213 S/E Bolero.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 11:03	20-11-23 22:03
2023104565	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de medidas de mitigación contra aves. 1. Instalación de medidas de mitigación para aves entre E139 y E189 123KV Salado Chanaral. 2. Aumento de la distancia entre fase superior y meda mediante sustitución de perfil de apoyo de cruzeta superior.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves. 1. Instalación de medidas de mitigación para aves entre E139 y E189 123KV Salado Chanaral. 2. Aumento de la distancia entre fase superior y meda mediante sustitución de perfil de apoyo de cruzeta superior. Restricciones: Subestación El Salado, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L02 3KV El Salado Chanaral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 15:06
2023095288	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de aislación en línea EN 2X2X0 KV GUACOLDA MATENCILLO C2S - 2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No reconectar interruptores 5235 y 5236.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 16:00	20-11-23 08:08	21-11-23 23:57
2023095313	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de aislación en línea EN 2X2X0 KV GUACOLDA MATENCILLO C2S - 4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No reconectar interruptores 5239 y 5210.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 16:00	20-11-23 08:08	21-11-23 23:57
2023095793	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charra-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18

Reporte Desconexión/Intervención Línea
 Fecha generación reporte: 11-12-2023 21:39:05
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 303
 Total registros Línea: 157

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102309	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada en varios vados. Instalaciones en Riesgo: L 500V Ancoa Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Bloques de la Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 V Ancoa Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 15:06
2023104561	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Pan de Azúcar, Proyecto Habilitación esquema TOD. Las actividades a realizar son: -1) Actualización de Actualización de Firmas y prototipación de protecciones S1 paño M (Siemens 75A6125) según EAP 031-2022. Nota: Trabajo en coordinación con AT 141818, se realizará un trabajo a la vez y no ambos en paralelo. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220V Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o Barra 220 v, Sección 1-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armario 14 (pastidor N11) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Sistema de protección 1 Bloqueo de ordenes de TRF entre S2JA, envío de TOD y SOB T2. Bloqueo operado por Transmision según AT 1161515	Bajo	Actividades: Cambio de ajustes y prototipación de protecciones sistemas 1 y 2, SE Pan de Azúcar, Proyecto habilitación esquema TOD. Las actividades a realizar son: -1) Actualización de Firmas y prototipación de protecciones S1 paño M (Siemens 75A6125) según EAP 031-2022. Nota: Trabajo en coordinación con AT 141818, se realizará un trabajo a la vez y no ambos en paralelo. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220V Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o Barra 220 v, Sección 1-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armario 14 (pastidor N11) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Sistema de protección 1 Bloqueo de ordenes de TRF entre S2JA, envío de TOD y SOB T2. Bloqueo operado por Transmision según AT 1161515	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	23-11-23 18:00	20-11-23 12:25	23-11-23 15:57	
2023096741	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Cotahuasi, proyecto C20- (Sod 213) en apoyo a los trabajos de Limitación construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vados E85-E86 (PK31 Acueducto), es Cruce entre vados E113-E115, entre vados E13-E134, entre vados E13-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geolifos Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Líneas: S235, no reconectar. Geolifos: S215, S212 no reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35	
2023096771	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Cotahuasi, proyecto C20- (Sod 213) en apoyo a los trabajos de Limitación construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vados E85-E86 (PK31 Acueducto), es Cruce entre vados E113-E115, entre vados E13-E134, entre vados E13-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geolifos Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Líneas: S235, no reconectar. Geolifos: S215, S216 no reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35	
2023096801	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Cotahuasi, proyecto C20- (Sod 211 y 212) en apoyo a los trabajos de Limitación construcción de acueducto. Para Cruce entre vados E1-E2. Para Paralelismo entre vados E33-E78, Cruce entre vados E34-E35 y Cruce entre vados E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapaca Geolifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapaca: S211, no reconectar. Geolifos: S211, S212 no reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35	
2023096831	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Cotahuasi, proyecto C20- (Sod 211 y 212) en apoyo a los trabajos de Limitación construcción de acueducto. Para Cruce entre vados E1-E2. Para Paralelismo entre vados E33-E78, Cruce entre vados E34-E35 y Cruce entre vados E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapaca Geolifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapaca: S212, no reconectar. Geolifos: S214, S216 no reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35	
2023096861	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Cotahuasi, proyecto C20- (Sod 209) bloqueo a la reconexión de las líneas Limitación SAN SIMÓN LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vado entre E471 E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Líneas: S212, no reconectar. Tap Off N. Victoria S217 No reconectar San Simón: S214 y S216 No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35	
2023096891	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Cotahuasi, proyecto C20- (Sod 208) bloqueo a la reconexión de las líneas Limitación FRONTERA LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806, vado entre E439 E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera Lagunas C2 Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Líneas: S212 no reconectar. Tap Off Quillagua: S211 No reconectar San Simón: S214 y S216 No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35	
2023102288	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 V Entre Ríos-Ancoa, 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a Línea 500 V Entre Ríos-Ancoa, 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18	
2023102082	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PERÓN - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PERÓN - EST. 63B 110KV C1 EL PERÓN - EST. 63B 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Trabajos de poda y roce en faja de servidumbre.	Trabajo de riesgo controlado.	Para la realización de los trabajos, se considera también el bloqueo de las reconexiones de los interruptores S2H1 y S2H5 de S/E El Peñón y S2H4 y S2H2 de S/E La Roca (ETS)	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:22	20-11-23 17:41	
2023105121	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y puede frías servidumbre	Sin Limitación	Poda y roce de árboles en la L1 Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del S2B3 en Aldea.	Riesgo medio con bloqueo	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 13:57	20-11-23 18:11	
2023099044	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RÍO TOLTÉN - CUNCO 110KV	3047	RÍO TOLTÉN - CUNCO 110KV C1	Roca y puede frías servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	SE Tap Off Río Toltén: S2H1 posee reconexión automática desahbitada. SE Cuncos: coordinar con ETS a no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:43	20-11-23 17:08	
2023099111	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílicea, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílicea, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, S2X10, S2X11, S2X13, S2X14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S2K5, S2K6, S2K2, S2K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 12:25	
2023099112	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílicea, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílicea, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, S2X10, S2X11, S2X13, S2X14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S2K5, S2K6, S2K2, S2K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 12:25	
2023099173	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUECO 110KV C1	Roca y puede frías servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	SE Melipueco: S2H1 posee reconexión automática desahbitada. SE Cuncos: coordinar con ETS a no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:43	20-11-23 17:08	
2023100232	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220V María Elena-Frontera, C1. Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructurales): E76 - E173. Total: 368 CAD	Bajo	Instalaciones en Riesgo: L 220V María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 18:38	
2023100352	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	43	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV	126	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corrección disparo Transferido Protecciones S1 y S2 interruptor S211 hacia interruptor RI, en Armario RI y desconector 891-4. Corrección transferencia de corrientes TTCC de TTCC RI al armario RI.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Corrección disparo Transferido Protecciones S1 y S2 interruptor S211 hacia interruptor RI, en Armario RI y desconector 891-4. Corrección transferencia de corrientes TTCC de TTCC RI al armario RI.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:04	20-11-23 20:30	
2023104645	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Inspección visual mediante drone a estructura y conductor Línea 220V Limitación Punto Patache - Condores C1 Tramos: E13N - E29 / E80 - E81 / E121 - E122 / E140 - E161 / E165 - E168 / E179-MIENCO (87 Estructuras)	No tiene consumo afectado	Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	25-11-23 18:00	20-11-23 15:05	23-11-23 14:50	
2023100662	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUIQUECO - LOS PEÑUOS 220KV	1806	DUIQUECO - LOS PEÑUOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duquico - Los Peñuos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con STN-CSE.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 20:35	
2023100667	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRPULLI RAHUÉ 220KV	2962	NUEVA PICHIRPULLI - RAHUÉ 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	SE Melipueco: S2H1 posee reconexión automática desahbitada. SE Cuncos: coordinar con ETS a no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
 Fecha generación reporte: 11-12-2023 21:39:05
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 303
 Total registros Línea: 157

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102295	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TALCOCO - TAP NUEVA MALLON 154KV C1 TAP NUEVA MALLON - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves. Instalaciones en Riego: L 154KV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154KV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154KV Tinguiririca-San Fernando, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguiririca - San Fernando.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18
2023102296	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA NE - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA NE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves. Instalaciones en Riego: L 154KV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154KV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154KV Tinguiririca-San Fernando, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguiririca - San Fernando.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18
2023102316	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRVILDO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca muelle en Franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riego: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18
2023100378	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV C1 PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV C2	208 2942	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV C1 PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación energizada.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 y 52H2 en S/E Pan de Azúcar, precaución en 52H2 y Bloqueo reconexión 52H7 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:30	20-11-23 18:02
2023102676	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,139 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Aizúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Aizúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023102677	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,139 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Aizúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Aizúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023102688	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARBONES 220KV L1 C1	1639	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARBONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de SAESA según SOD 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV S/E SECCIONADORA San Andrés, con agua a presión pítón manual y remoto, con agua demineralizada.	Bajo	Actividad: A solicitud de SAESA según SOD 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV S/E SECCIONADORA San Andrés, con agua a presión pítón manual y remoto, con agua demineralizada. Restricciones: Subestación Cardones, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: L 220KV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 16:00
2023102713	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de SAESA según SOD 189	Bajo	Actividad: A solicitud de SAESA según SOD 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV S/E SECCIONADORA San Andrés, con agua a presión pítón manual y remoto, con agua demineralizada. Restricciones: Subestación San Andrés, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: L 220KV San Andrés-Carrera Pinto, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 16:00
2023104647	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	TAP OFF NHUE - LA MANGA 66KV C1	615	TAP OFF NHUE - LA MANGA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52B2 en Tap Off Nhue, para realizar la instalación de amortiguadores de vibración en distintas estructuras de L166 Tap Nhue - La Manga, con técnica de línea energizada a distancia. El bloqueo se mantendrá solo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Alto, Trabajos de LEE e distancia.	Trabajos a realizar con Técnica de LEE y bajo estricto cumplimiento de sus procedimientos.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:48	20-11-23 16:33
2023102943	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	LOS VILARES - TOTONUALLO 110KV [EN_REVISION]	4500 4503	EST. 105A - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 81 - EST. 64 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tutoral: Los Vilares por trabajos de Poda de árboles desde Estructura O1 a Estructura 13.	Riesgo de operación de LT 110 KV Tutoral: Vilares por cercanía en los trabajos.	Se coordina con Transmie y Chiquinta para las precauciones en S/E Vilares y San Rafael respectivamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:53	20-11-23 17:16
2023103975	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST 386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAE - EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Mirae, 5214, 5215, 5217, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 5216, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: L 220KV Mirae-Encuentro, C1 o L 220KV Mirae-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023103976	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST 386 - ENCUENTRO 220KV C2 MIRAE - EST.386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Mirae, 5214, 5215, 5217, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 5216, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: L 220KV Mirae-Encuentro, C1 o L 220KV Mirae-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023103491	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Aizúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Aizúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:55	20-11-23 18:15

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103492	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR- PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR- PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Ascisar, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:54	20-11-23 18:15
2023103567	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: Señalizar No Reconectar S2H2 SE Mejillones S2HT SE Lince	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:32	20-11-23 15:18
2023103706	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del S2B1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transmex quienes limitación restará un roce mayor en la trampa de servidumbre de la T 66 KV San Javier	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transmex.	Documento gestionado a Solicitud de Transmex.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:49	20-11-23 18:46
2023105099	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LTS6AV Paine - Isla de Maipo.	Riesgo bajo y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2B3 en SE Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 12:08	20-11-23 18:04
2023104948	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductores con cruzes bajo entre estructuras 98-99 de la L110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y estructuras S27-S28 de la L 500 KV Ancoza - Alto Jahuel 1 por obra de seccionamiento Codegua.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores con cruces bajo entre estructuras 98-99 de la L110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y estructuras S27-S28 de la L 500 KV Ancoza - Alto Jahuel 1 por obra de seccionamiento Codegua. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2 a línea de 500 KV Ancoza - Alto Jahuel 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización de la zona de trabajo. Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	01-12-23 18:00	20-11-23 08:13	01-12-23 17:22	
2023103977	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV 3457 TAP FÁTIMA - TAP PAINE 154KV C1 3459 TAP FÁTIMA - TAP PAINE 154KV C1 3462 TAP PAINE - TAP TUNCHÉ 154KV C1 3463 TAP TUNCHÉ - EST. SAAC 154KV C1 3748 EST. SAAC - PUNTA DE CORTES 154KV C1	3457 ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 3459 TAP FÁTIMA - TAP PAINE 154KV C1 3462 TAP PAINE - TAP TUNCHÉ 154KV C1 3463 TAP TUNCHÉ - EST. SAAC 154KV C1 3748 EST. SAAC - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Podá de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de metalopotencial con método potencial.	Bajo	Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18		
2023103987	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 - línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 a línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18	
2023103988	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 - línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 a línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18	
2023103989	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 - línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 a línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18	
2023104062	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3988 3971	E-119 - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 - E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de peñetas y placas de polycarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peñetas y placas de polycarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18	
2023104063	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C2 E-818 - E-119 220KV C1 E-119 - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de peñetas y placas de polycarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peñetas y placas de polycarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18	
2023104072	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES - E-17 220KV C1 E-17 - E-81A 220KV C1 E-81A - RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de peñetas y placas de polycarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peñetas y placas de polycarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18	
2023104073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 - E-81A 220KV C2 E-81A - RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES - E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de peñetas y placas de polycarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peñetas y placas de polycarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:08	20-11-23 22:18	
2023104245	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULU 154KV	1304	ITAHUE - MAULU 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de Obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Reemplazo de estructura Tubular con línea energizada, Reemplazar estructura 120. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Itahue-Maule,C1- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154KV Itahue-Maule,C1. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Línea 154 KV Itahue - Maule, Estructura 120 Delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38	
2023104450	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos relacionados NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 KV.	Bajo	Actividades: Apertura de Puertes en Torre 2Bis (a potencial) de la línea 110 KV Maitencillo - Las Compañas, sector Maitencillo - Algarrobo. Restricciones: Se requiere la desconexión del Palo H1 - SE Maitencillo, la Línea 110 KV Maitencillo - Las Compañas quedará energizada desde S/E Las Compañas. Subestación Compañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo Las Compañas. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Señalización y zona delimitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 15:00	20-11-23 07:53	20-11-23 19:38	
2023104452	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos relacionados NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 KV.	Bajo	Actividades: Apertura de Puertes en Torre 2Bis (a potencial) de la línea 110 KV Maitencillo - Las Compañas, sector Maitencillo - Algarrobo. Restricciones: Se requiere la desconexión del Palo H1 - SE Maitencillo, la Línea 110 KV Maitencillo - Las Compañas quedará energizada desde S/E Las Compañas. Subestación Compañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo Las Compañas. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Señalización y zona delimitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-11-23 08:00	20-11-23 15:00	20-11-23 07:53	20-11-23 19:38	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104595	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310 Restricciones: Subestación Nogales, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Nogales-Los Villos, C1 o L 220KV Nogales-Los Villos, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 20:35
2023104596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310 Restricciones: Subestación Nogales, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Nogales-Los Villos, C1 o L 220KV Nogales-Los Villos, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 20:35
2023104621	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARBONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARBONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457 Restricciones: Subestación Carbones, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Carbones, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Carbones-San Andrés, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 15:05
2023104626	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Pan de Azúcar, Proyecto implementación TDD Palo J04: "TAP 031-2022"	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, SE Pan de Azúcar, Proyecto implementación TDD Palo J04: "TAP 031-2022" - 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema en Sierras S246 según minuta de bloqueo para dar condición al AT 114192. Nota: Protección quedará bloqueada hasta al término de actualización de Firmas y protocolización de la misma. Nota: Trabajo en coordinación con AT 116157, se realizará un trabajo a la vez y no ambos en paralelo. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-P. Azúcar o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Sistema de protección 1 Palo J4 Bloqueo de ordenes de TRIP sobre S246, envíos de TDD y SDBF 12	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	21-11-23 18:00	20-11-23 10:30	21-11-23 15:57
2023104627	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By pass, bajada de mufas est N°222 y N°234	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By pass, bajada de mufas est N°222 y N°234 Restricciones: Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 20:35
2023104628	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By pass, bajada de mufas est N°222 y N°234	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By pass, bajada de mufas est N°222 y N°234 Restricciones: Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 20:35
2023104784	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	3311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278 3279	EST 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1 EST 2348 - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con línea energizada de circuitos 220KV Punta Sierra Tap off Monte Redonda-La Cebada C1 y Punta Sierra - La Cebada C2, desde estructuras 248 a 272. En S/E Punta Sierra seleccionar inhibir los reconectadores (P) de S211, S212, S214, S215	Riesgo bajo, planificado por Translec	Trabajo solicitado y coordinado por Translec	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:14	20-11-23 16:37
2023104809	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos-	Bajo	Actividades: SE Ancoas: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 y sector L-2 en subestación Ancoas. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 KV Entre Ríos - Ancoas 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Delimitar zona de trabajo - No reconectar interruptores que sirven la Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoas, L-1 Restricciones: Subestación Los Changos, S217, S218, S219, S215 / Subestación Kapatuir, S217, S218, S219, S210, con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 20:35
2023104854	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUIR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUIR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: L 220KV Kapatuir-Los Changos, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuración 1-12, Total: 282 CAD	Bajo	Actividades: Lavado de aislación con línea energizada de circuitos 220KV Punta Sierra Tap off Monte Redonda-La Cebada C1 y Punta Sierra - La Cebada C2, desde estructuras 248 a 272. En S/E Punta Sierra seleccionar inhibir los reconectadores (P) de S211, S212, S214, S215	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023104855	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUIR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUIR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: L 220KV Kapatuir-Los Changos, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuración 1-12, Total: 282 CAD	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S217, S218, S219, S215 / Subestación Kapatuir, S217, S218, S219, S210, con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Kapatuir-Los Changos, C1 o Línea 220KV Kapatuir-Los Changos, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Kapatuir: E1 - E12 Bloqueo jefe de faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 km/h, respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104949	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductores con cruce bajo entre estructuras 98-99 de L.110 kV Sauzal - Alto Jahuel circulo 1 y 2 y estructuras 537-538 de L. 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1 por obra de seccionamiento Colegio.	Actividades: Tendido de conductores con cruce bajo entre estructuras 98-99 de L.110 kV Sauzal - Alto Jahuel circulo 1 y 2 y estructuras 537-538 de L. 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1 por obra de seccionamiento Colegio. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circulo 1 o 2 o línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización de la zona de trabajo. Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	01-12-23 18:00	20-11-23 08:24	01-12-23 17:22	
2023104950	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductores con cruce bajo entre estructuras 98-99 de L.110 kV Sauzal - Alto Jahuel circulo 1 y 2 y estructuras 537-538 de L. 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1 por obra de seccionamiento Colegio.	Actividades: Tendido de conductores con cruce bajo entre estructuras 98-99 de L.110 kV Sauzal - Alto Jahuel circulo 1 y 2 y estructuras 537-538 de L. 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1 por obra de seccionamiento Colegio. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circulo 1 o 2 o línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización de la zona de trabajo. Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	01-12-23 18:00	20-11-23 08:22	01-12-23 17:22	
2023105022	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de proyecto Puente Industrial por montaje de torres 59N y 60N frente a Bypass torres 1A y 4A. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Solicitud de proyecto Puente Industrial por montaje de torres 59N y 60N frente a Bypass torres 1A y 4A. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charra-Hualpen, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38	
2023105072	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. 1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMAC 220 KV C1	4205	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1	EST. 27A - EST. 27B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislados energizado LT 220KV.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar. SE Palpana 5202, 5213, SE R. Tomac 5209. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 16:00	20-11-23 08:25	20-11-23 15:35
2023105098	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. 1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYVA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYVA - A 110KV C1 L3B		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislados energizado.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamayva 52H5, S/E A 52H5. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 16:00	20-11-23 08:25	20-11-23 15:34
2023102050	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MATENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1	ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Tamarico Solar Dos SPA (NUP 876) - LT 2x220 kV Matencillo - Caserones, realizar el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfermedad y moldajes de zapata y vestagos, instalación y rinviación de barras de fundación (Stub).	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enframeduras, Homogeneidad, Construcción Malla de Puesta a Tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SPA (NUP 876) - LT 2x220 kV Matencillo - Caserones, realizar el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfermedad y moldajes de zapata y vestagos, instalación y rinviación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación e instalación de malla puesta a tierra base, la anterior en las estructuras 624 y 63C. Restricciones: Subestación Matencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Caserones, 521 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Caserones, 522 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Tap Off Jorquera, 527 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 22:18
2023102051	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2	ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Tamarico Solar Dos SPA (NUP 876) - LT 2x220 kV Matencillo - Caserones, realizar el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfermedad y moldajes de zapata y vestagos, instalación y rinviación de barras de fundación (Stub).	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enframeduras, Homogeneidad, Construcción Malla de Puesta a Tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SPA (NUP 876) - LT 2x220 kV Matencillo - Caserones, realizar el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfermedad y moldajes de zapata y vestagos, instalación y rinviación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación e instalación de malla puesta a tierra base, la anterior en las estructuras 624 y 63C. Restricciones: Subestación Matencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Caserones, 521 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Caserones, 522 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Tap Off Jorquera, 527 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 22:18
2023099004	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1	EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislados en instalación energizada	Actividades: Lavado de aislados en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 525, 528 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mirajé, 525, 526, 528, 529 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Terceros, S/E TapOff Inicie: 521 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 o L 220KV Atacama-Mirajé, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 20:35
2023089910	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1	EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 525, 528 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Mirajé, 525, 526, 528, 529 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Terceros, S/E Tap Off Inicie: 521 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 o L 220KV Atacama-Mirajé, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023105151	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1	HUALPEN - TAP MARJA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial.	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpen-Guindo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 20:35
2023105132	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial.	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpen-Guindo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 20:35
2023105154	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca masivo en franja de servidumbre.	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charra-Hualpen, C1 o Línea 154 kV Charra-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38
2023105155	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca masivo en franja de servidumbre.	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charra-Hualpen, C1 o Línea 154 kV Charra-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38
2023105179	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charra-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 18:28
2023105180	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA - SELECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1	TAP EL ROSAL - EST. 63A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca en franja de servidumbre.	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charra El Rosal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 20:35

Reporte Desconexión/Intervención Línea
 Fecha generación reporte: 11-13-2023 21:39:05
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total registros General: 303
 Total registros Línea: 157

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solitud	Origen	Programa	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105221	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARLIA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARLIA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	* Reemplazo de poste 93. * No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	Bajo	Actividades: Reemplazo de poste 93. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charlia-Laja Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:14	20-11-23 18:15
2023105234	Línea	Ejecución Extensa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	1967	Intervención	Origen Externo	Programada	1279	MATENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES 120KV	2946	MATENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES 120KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No Reconectar Línea 220 KV Matencillo - Central Parque Eólico Cabo Leones. LA solicitud de Tramite por Lavado de aislación pato 220 KV, incluye marcos de barra principal y auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia, incluye desmalezado de pato 220 KV en SE Matencillo.	Riesgo controlado por Transitec. Lavado de aislación en SE Matencillo.	Feas serán realizadas en jornadas diurnas de 08:00 a 18:00 hrs y solicitud se suspenderá durante la finalizar la jornada diaria. (SODU N° 3058 registro interno STJ)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	23-11-23 18:00	20-11-23 06:01	23-11-23 12:28
2023105235	Línea	Ejecución Extensa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	1837	IBERITACAMA - MATENCILLO 220KV	4483	EST. 1 - MATENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No Reconectar Línea 220 KV Iberitacama - Matencillo, a solicitud de Transitec por Lavado de aislación pato 220 KV, incluye marcos de barra principal y auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia, incluye desmalezado de pato 220KV en SE Matencillo.	Riesgo controlado por Transitec. Lavado de aislación en SE Matencillo.	Feas serán realizadas en jornadas diurnas de 08:00 a 18:00 hrs y solicitud se suspenderá durante la finalizar la jornada diaria. (SODU N° 3058 registro interno STJ)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	23-11-23 18:00	20-11-23 06:01	23-11-23 12:28
2023105240	Ejecución Extensa	AES GEMER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	2055 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 2056 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 2057 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 2058 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 2059 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 2060 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	1580 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 1581 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 1582 CRUCERO - TAP OFF BARRILES 220KV C2 1583 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2 (Postación de Salida)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/º NorgenerSeñalar y Reconexión F/5 S211 / S212 / S5º Crucero Señalar y Reconexión F/5 S211 y S213; S/º La CruzSeñalar y N/R S211 - S212 / S211-1 / S213 / S/º BARRILES Señalar y N/R S211 / S212 / S213 / S213-1 / S213-2 / S213-7.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:40	20-11-23 13:27		
2023105485	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERICO - COCHARCAS 66KV	4344 4345 4865 4866	EST. 16 - COCHARCAS 66KV C1 (En Revisión) EST. 16 - COCHARCAS 66KV C1 (En Revisión) EST. 16 - COCHARCAS 66KV C1 (En Revisión) ESTRUCTURA 59 - ESTRUCTURA 17 66KV C1 ESTRUCTURA 59 - ESTRUCTURA 17 66KV C1 ESTRUCTURA 59 - ESTRUCTURA 17 66KV C1	Roca y poda frons/ arivedumbro	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor S281 en SE Monterico por trabajos de poda y roca en la LT66KV Monterico Cocharcas.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roca.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:18	20-11-23 19:10
2023103978	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3461 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP PATINA 154KV C2 TAP PATINA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 1A4C 154KV C2 EST. 1A4C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancaiga - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancaiga - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18
2023104459	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MATENCILLO - CARBONES 110KV	1420 1422 1439 1442	CASTILLA - CARBONES 110KV C1 CASTILLA - CASTILLA 110KV C1 MATELONCO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Matencillo 110 KV.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de Protección en cruces de líneas existentes. Tendido, engrapado y templado de conductor de alta, tramo Torre 1 a Torre 1A. Para estos trabajos los puentes se encontrarán abiertos previamente en torre 2B5 con SD 2023104454, 1110 KV Matencillo - Las Campanas quedará energizada desde S/º Las Campanas. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Valnear, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. de Toro, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off El Sáb, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Valnear, C1 o Barra 110 KV-Valnear o Barra 13.2 KV-Valnear o Tr. Trifásico 02, 110/13,2KV-Valnear o Tr. Trifásico 02, 110/13,2KV-Valnear o L 110KV Matencillo-Cardones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Matencillo: Subestación y delimitación zona de trabajo. Instalación de 6 fieras provisionales entre estructura 1 y estructura 1A. Instalación de 3 fieras provisionales en estructura 1. Instalación de 3 fieras provisionales en estructura 1. Instalación de 3 fieras provisionales en estructura 1. Instalación de 3 fieras provisionales en estructura 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	22-11-23 20:00	20-11-23 07:53	20-11-23 15:06
2023103215	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST. 22 - EST.23 66KV C1 EST. 23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIVOLIV 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Recorrido en Tronco de arivedumbro, desde estructura N° 04 - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 21:28
2023104412	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1557	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3658 3659 3660 3662	ALGARROBAL - EST 1A1C 220KV C1 EST 1A1C - EST 1A2A 220KV C1 (En Revisión) ALGARROBAL - EST 1A3A 220KV C1 ALGARROBAL - EST 1A3A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación completa de SE Matencillo, incluye desmalezado de PAT, solicitada por Transitec norte mediante SODU 3059	Riesgo Bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	S/º Algarrobal: No reconectar S212; S213; S215; S216; S218 y S219.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:38	20-11-23 17:16
2023089911	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°52 - EST. N°53 - MIRAE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C2 EST. N°56 - EST. N°58 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 3251. Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251. Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, S25 - S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, S25 - S26 - S28 - S29 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/º Tap off línea: S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35
2023104460	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Matencillo 110 KV.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de Protección en cruces de líneas existentes. Tendido, engrapado y templado de conductor de alta, tramo Torre 1 a Torre 1A. Para estos trabajos los puentes se encontrarán abiertos previamente en torre 2B5 con SD 2023104454, 1110 KV Matencillo - Las Campanas quedará energizada desde S/º Las Campanas. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Valnear, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. de Toro, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off El Sáb, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Valnear, C1 o Barra 110 KV-Valnear o Barra 13.2 KV-Valnear o Tr. Trifásico 02, 110/13,2KV-Valnear o Tr. Trifásico 02, 110/13,2KV-Valnear o L 110KV Matencillo-Cardones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Matencillo: Subestación y delimitación zona de trabajo. Instalación de 6 fieras provisionales entre estructura 1 y estructura 1A. Instalación de 3 fieras provisionales en estructura 1. Instalación de 3 fieras provisionales en estructura 1. Instalación de 3 fieras provisionales en estructura 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	22-11-23 20:00	20-11-23 07:53	20-11-23 15:06
2023104558	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ampliación SE Valnear: Patio 110 KV; Montaje Casa S566 (con uso de camión).	Bajo	Actividades: Montaje de revestimiento de casetas y Salas G15, S2N607 Ampliación SE Valnear: Patio 110 KV; Montaje Casa S566 (con uso de camión). ** Nota 1: Para montaje de módulo se considera trabajo con apoyo de camión pluma y apoyo de personal en andamios (en ningún momento se considera que camión se posicionará bajo línea 110 KV). ** Nota 2: Camión pluma solo apoyará para acercamiento de materiales en sobrepasar los 15 metros a la línea Matencillo-Valnear (110 KV). ** Nota 3: Se utilizará camión pluma mantenimiento/protección no tener acercamiento a menos de 15 metros de línea energizada 110KV en horizontal y vertical. En todo momento el base con camión pluma y distancia a puntos energizados debe ser controlado con topografía permanente y las manobras de bajar deben realizarse en sentido contrario a la línea energizada. Además el camión pluma contará con control de mando a distancia. ** Nota 4: Para los trabajos en andamios, se considera armado de forma manual (no se usa camión pluma) y en ningún momento se sobrepasarán las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados (Distancias en croquis y en Procedimiento y ANEXO). ** Nota: Bloqueos a la reconexión se normalizará durante. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Valnear, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Sáb, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV-Valnear y Barra 13.2 KV-Valnear y Tr. Trifásico 01, 110/13,2KV-Valnear y Tr. Trifásico 02, 110/13,2KV-Valnear y L 110KV Matencillo-Valnear, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Matencillo: Subestación y delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:02	20-11-23 18:28

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103330	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE - NUEVA CARBONES 500KV	2824 2825	CUMBRE - NUEVA CARBONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARBONES 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructuras N° 001 y N° 464.	Riesgo: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falta a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los conductos (mensajeros, mangueiras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión de la instalación (1,1 mts para 500KV y 2,6 mts para 220KV), controlar la presión de la pistola y verificar que sus puntas a tierra estén en buen estado, si lavas con un tipo de viento de 30 km/h, la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 600 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar si la aislación esta saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación excesiva, se deberá pedir desconexión, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no mojar la aislación sin lavar, deshabilitar la reconexión de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, manguera, etc.) los equipos a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con pinzas de seguridad, controlar el nivel del estanque del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K3, K6 y no reconectar K2, K3, K5, K6 en S/E Cumbre. // Deshabilitar F79 en K9, K12 y no reconectar K8, K9, K11 y K12 en S/E Nueva Carbones. La fauna será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 07 00	26-11-23 18 00	2011-23 06 33	24-11-23 12 51	
2023103323	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructuras N° 631 y N° 827.	Riesgo: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falta a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los conductos (mensajeros, mangueiras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión de la instalación (1,1 mts para 500KV y 2,6 mts para 220KV), controlar la presión de la pistola y verificar que sus puntas a tierra estén en buen estado, si lavas con un tipo de viento de 30 km/h, la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 600 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar si la aislación esta saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación excesiva, se deberá pedir desconexión, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no mojar la aislación sin lavar, deshabilitar la reconexión de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, manguera, etc.) los equipos a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con pinzas de seguridad, controlar el nivel del estanque del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K6, K9 y no reconectar K5, K6, K8, K9 en S/E Los Changos. // Deshabilitar F79 en K1, K4 y no reconectar K1, K2, K4, K5 en S/E Cumbre. La fauna será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 07 00	26-11-23 18 00	21-11-23 08 50	23-11-23 08 10	
2023106352	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de TEN (SOD 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kv en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L220W Kapatut-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN (SOD 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kv en SE los Changos. Restricciones: Bloqueo del jefe Faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 07 00	20-11-23 18 00	20-11-23 08 39	20-11-23 14 48	
2023106354	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de TEN (SOD 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kv en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L220W Kapatut-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 5210, 5211, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe Faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 07 00	20-11-23 18 00	20-11-23 08 39	20-11-23 14 48	
2023106356	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de TEN (SOD 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 kv en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L500W Los Changos- Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe Faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 07 00	20-11-23 18 00	20-11-23 08 39	20-11-23 14 48	
2023106358	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de TEN (SOD 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 kv en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L500W Los Changos- Kimal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe Faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 07 00	20-11-23 18 00	20-11-23 08 39	20-11-23 14 48	
2023105279	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 5246, 5247 No Reconectar. S/E El Cobre: 5202, 5203 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 06 30	20-11-23 16 00	20-11-23 08 25	20-11-23 14 20	
2023104259	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	34	CENTRAL ALFAFAL - LOS ALMENDROS 220KV	202 203	TAP LA EMETA - LOS ALMENDROS 220KV C2 CENTRAL ALFAFAL - TAP LA EMETA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	En SE Alfafal reforzamiento de fundaciones de TTC	Se realizó el trabajo con circuito desconectado, sin riesgo para el sistema.		No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 06 00	20-11-23 18 00	20-11-23 19 32	21-11-23 16 00	
2023106368	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1654	EJERCITO - GUIINDO 66 KV	3553 3556 3552	EJERCITO - TAP CERRO CHEPE 66KV C1 EJERCITO - TAP CERRO CHEPE 66KV C2 EJERCITO - TAP CERRO CHEPE - EST. 85/66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de EFE Sur (SOD 150), se requiere la desconexión de la línea LT 66 kv Ejercito-Guindo N°2. Esto por trabajos en Cpa 25 al 32 del puente ferroviario Biobío.	Riesgo controlado, trabajos a realizar por parte de EFE.	Los consumos asociados a la línea LT 66 kv Ejercito-Guindo N°2, serán respaldados desde la línea LT 66 kv Ejercito-Guindo N°1.		ninguno		2011-23 06 00	26-11-23 22 00	20-11-23 08 27	01-12-23 23 42		
2023087002	Línea	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	474	LO PRADO - CURACAVI 44KV	4428	EST.26 - EST.88 44KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el	Cambio de postación por Obsolescencia	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 00 00	27-11-23 23 59	25-11-23 06 00	02-12-23 15 20		
2023101132	Línea	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	1015	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el	Cambio del cable de guarda desde torre 67 a torre 82	No tiene consumo afectado		ninguno		2011-23 00 00	28-11-23 23 59	21-11-23 04 42	28-11-23 18 15		

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Engie Energía Chile S.A., Transmisora Eléctrica del Norte S.A., Pozo Almonte Solar 2 S.A., SPS La Huayca S.A., Enorchile S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004622

Solicitante:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Empresa:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E POZO ALMONTE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E POZO ALMONTE 220KV BP1

Nombre : BA S/E POZO ALMONTE 220KV BP1

Fecha Perturbacion : 20-11-2023 09:57

Fecha Normaliza : 20-11-2023 10:59

Protección : 87B barra 220 kV y 86 de Reactor

Interruptor : 52JS, 52J1,52JR1 (52JT2), 52JT5 y 52JZ

Consumo : 19 MW App

Comentario : 10:19 horas cerrado Tap-Off Quiani y normalizado sistema 66 kV ENGIE Arica.

10:23 horas cerrado 52HT3 energizada línea 110 kV Arica-Pozo Almonte. 10:24 Horas cerrado

52H1 Pozo Almonte normalizada barra 110 kV, 66 kV , HMC y S/E Tamarugal. 10:45 horas

energizada en vacío línea 220 kV Nva Pozo-Pozo Almonte 10:59 Horas cerrado 52J1

normalizada Barra 220 kV Pozo 11:17 horas normalizado ATR2 Pozo y 11:19 horas

normalizado ATR 5 Pozo Almonte.

¿Produce otra indisponibilidad?

Si

Indisponibilidades Asociadas

Tipo: Reactores - RE S/E POZO ALMONTE 220 KV-REACTOR

Tipo: Lineas - ARICA - POZO ALMONTE 110KV

Tipo: Lineas - POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV

Tipo: Lineas - CENTRAL SOLAR PAS2 - POZO ALMONTE 13,8KV

Tipo: Lineas - PAS3 - POZO ALMONTE 13,8KV

Tipo: Lineas - IQUIQUE - POZO ALMONTE 66KV

Tipo: Lineas - POZO ALMONTE - LA CASCADA HMC (SAGASCA) 66KV

Tipo: Lineas - POZO ALMONTE - TAMARUGAL 66KV

Tipo: Lineas - NUEVA POZO ALMONTE – POZO ALMONTE 220KV

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Siendo las 09:57 horas opera protección 87B de Barra 220 kV BP1 de S/E Pozo Almonte, perdiéndose un total app de 19 MW de consumos y 11.2 MW de generación .
-Elemento: Siendo las 09:57 horas opera protección 87B de Barra 220 kV BP1 de S/E Pozo Almonte, abriéndose los siguientes interruptores: 52J1, 52JS, 52JR1 (transferido 52JT2), 52HT2, 52CT2, y 52JT5 de S/E Pozo Almonte y por el lado de Nueva Pozo Almonte se abren 52J7 y 52J8.
-Fenómeno Eléctrico: Siendo las 09:57 horas opera protección 87B de Barra 220 kV BP1 de S/E Pozo Almonte, abriéndose los siguientes interruptores: 52J1, 52JS, 52JR1 (transferido 52JT2), 52HT2, 52CT2, y 52JT5 de S/E Pozo Almonte y por el lado de Nueva Pozo Almonte se abren 52J7 y 52J8.
-Operación de los interruptores: Se abren 52J1, 52JS, 52JR1 (transferido 52JT2), 52HT2, 52CT2, y 52JT5

Observaciones:

-Observaciones: Siendo las 09:57 horas opera protección 87B de Barra 220 kV BP1 de S/E Pozo Almonte, perdiéndose un total app de 19 MW de consumos (ENGIE, CGE, EnorChile y Aguas Del Altiplano) y 11.2 MW de generación (Chapiquiña PFV El Aguila y Pampa Camarones) .
-Acciones Inmediatas: Se revisan protecciones operadas y se suspenden trabajos asociados a SI N°2023099751 por lavado de aislación patio AT 110 kV de Pozo Almonte, que posteriormente (12:20 horas) se reanudan ya que no tienen relación con la falla ocurrida, confirmado por Jefe de Faena. Queda equipo Reactor 220 kV indisponible para su posterior revisión.
-Hechos Sucidos: Siendo las 09:57 horas opera protección 87B de Barra 220 kV BP1 de S/E Pozo Almonte, perdiéndose un total app de 19 MW de consumos (ENGIE, CGE, EnorChile y Aguas Del Altiplano) y 11.2 MW de generación (Chapiquiña PFV El Aguila y Pampa Camarones) .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.3 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 2

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 2

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.5 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 1

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.5 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

ENORCHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.1 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2023 09:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2023 10:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-11-2023 10:59

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2023004623

Solicitante:

Juan Carlos Oliva Martinez

Empresa:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP CHAPIQUIÑA

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre: **HP CHAPIQUIÑA U2**
Potencia: 4.5 MW
Fecha Perturbacion: 20-11-2023 09:57
Fecha Normaliza: 20-11-2023 10:23
Protección: Baja Tensión
Interruptor: 52G2
Consumo: 4.5 Mw
Comentario: Falla Externa

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa en S/E Pozo Almonte, provoca desconexión de Unidad 2 de Chapiquiña

Causas

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla externa en S/E Pozo Almonte

-Elemento: Apertura de interruptor 52G2

-Fenómeno Eléctrico: Trip en relé de protecciones por detención de baja tensión, lo que conlleva Apertura de interruptor 52G2

-Operación de los interruptores: S/C

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión intempestiva de U2 Chapiquiña por falla externa

-Acciones Inmediatas: Se lleva unidad a detención segura, se informa al coordinador y al CC Transmisión

-Hechos Sucedidos: A las 9:57 hrs. se desconecta de forma intempestiva U2 de Chapiquiña con desprendimiento de carga de 4.5 Mw por falla externa.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: S/C

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: S/C

Afecta SSCC:

- **Tipo:** CTF
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles:
Comentario: F/S por falla externa
- **Tipo:** PRS-PA
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles:
Comentario: F/S por falla externa

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2023 09:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2023 10:23

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-11-2023 10:23

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004619

Solicitante:

Jonathan Rauseo

Empresa:

TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E NUEVA POZO ALMONTE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E NUEVA POZO ALMONTE J7

Nombre : S/E NUEVA POZO ALMONTE J7

Fecha Perturbacion : 20-11-2023 09:57

Fecha Normaliza : 20-11-2023 10:44

Protección : Recepción 85D

Interruptor : 52J7

Consumo : 3 MW

Comentario : Sin comentarios

Tipo: panos - S/E NUEVA POZO ALMONTE J8

Nombre : S/E NUEVA POZO ALMONTE J8

Fecha Perturbacion : 20-11-2023 09:57

Fecha Normaliza : 20-11-2023 10:45

Protección : Recepción 85D

Interruptor : 52J8

Consumo : 3 MW

Comentario : Sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se produce desconexión intempestiva de interruptores 52J7 - 52J8 en S/E Nueva Pozo Almonte, por recepción de Disparo Directo Transferido (DDT) proveniente desde S/E Pozo Almonte.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial de barra
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Se produce desconexión intempestiva de interruptores 52J7 - 52J8 en S/E Nueva Pozo Almonte, por recepción de Disparo Directo Transferido (DDT) proveniente desde S/E Pozo Almonte.
- Elemento:** Se produce desconexión intempestiva de interruptores 52J7 - 52J8 en S/E Nueva Pozo Almonte, por recepción de Disparo Directo Transferido (DDT) proveniente desde S/E Pozo Almonte.
- Fenómeno Eléctrico:** Se produce desconexión intempestiva de interruptores 52J7 - 52J8 en S/E Nueva Pozo Almonte, por recepción de Disparo Directo Transferido (DDT) proveniente desde S/E Pozo Almonte. CC Engie Tx informa que se activó la protección 87B asociada a barra principal de 110kV por causa en investigación.
- Operación de los interruptores:** Se produce desconexión intempestiva de interruptores 52J7 - 52J8 en S/E Nueva Pozo Almonte, por recepción de Disparo Directo Transferido (DDT) proveniente desde S/E Pozo Almonte. CC Engie Tx informa que se activó la protección 87B asociada a barra principal de 110kV por causa en investigación.

Observaciones:

- Observaciones:** Se produce desconexión intempestiva de interruptores 52J7 - 52J8 en S/E Nueva Pozo Almonte, por recepción de Disparo Directo Transferido (DDT) proveniente desde S/E Pozo Almonte. CC Engie Tx informa que se activó la protección 87B asociada a barra principal de 110kV por causa en investigación.
- Acciones Inmediatas:** Se da aviso a personal de área de Mantenimiento de Protecciones de cliente Redinter, quienes después de realizar revisión informan que se produjo desconexión intempestiva de interruptores 52J7 - 52J8 en S/E Nueva Pozo Almonte, por recepción de Disparo Directo Transferido (DDT) proveniente desde S/E Pozo Almonte.
- Hechos Sucidos:** Se produce desconexión intempestiva de interruptores 52J7 - 52J8 en S/E Nueva Pozo Almonte, por recepción de Disparo Directo Transferido (DDT) proveniente desde S/E Pozo Almonte. CC Engie Tx informa que se activó la protección 87B asociada a barra principal de 110kV por causa en investigación.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Sin comentarios.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No aplica

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2023 09:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2023 10:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-11-2023 10:44

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2023004637

Solicitante:

POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.

Empresa:

POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV POZO ALMONTE SOLAR II

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Operación de protección diferencial de barra en Subestación Pozo Almonte propiedad de Engie por causas que se investigan.

Causas

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

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de barra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla en S/E Pozo Almonte propiedad de Engie.

-Elemento: Desconexión de PFV Pozo Almonte Solar 2.

-Fenómeno Eléctrico: Preliminarmente operó la protección diferencial de barra sobre 52C1 de Pozo Almonte, punto de inyección de central Pozo Almonte Solar II

-Operación de los interruptores: Interruptor 52C1 opera correctamente, en extremo de central Pozo Almonte Solar II no hubo operación de equipos.

Observaciones:

-Observaciones: Falla en Subestación Pozo Almonte propiedad de Engie. Afecta PFV Pozo Almonte Solar 2. Generación afectada 6.6 MW.

-Acciones Inmediatas: Se da aviso a CDC y se da aviso a operador en terreno.

-Hechos Sucedidos: A las 9:57 hrs. se produce la apertura automática del 52C1 en Subestación Pozo Almonte debido a falla externa en subestación Pozo Almonte de forma preliminar por operación de protección diferencial de barra. A las 10:00 CC Enor informa a operador el evento de falla y se solicita realizar la revisión de estas. A las 10:05 CC Enor informa el evento de falla a CDC. A las 10:33 Apertura manual del 52C1 de subestación Pozo Almonte Solar 2 como maniobra previa para normalización de instalaciones A las 11:17 hrs CDC autoriza a normalizar la central PAS II. A las 11:23 hrs Engie cierra el 52C1 en Subestación Pozo Almonte energizando el tramo de línea hacia Pozo Almonte Solar 2. A las 11:24 hrs cerrado 52C1 en subestación Pozo Almonte Solar 2.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay, producto de falla externa.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay, producto de falla externa.

Afecta SSCC:

- **Tipo:** CTF
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles:
Comentario:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2023 09:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2023 11:24

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-11-2023 11:24

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2023004634

Solicitante:

SPS LA HUAYCA S.A.

Empresa:

SPS LA HUAYCA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV LA HUAYCA II

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Ausencia de tensión en punto de conexión debido a desconexión forzada de barra 1 220 kV en subestación Pozo Almonte por causas que se investigan.

Causas

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

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla en Subestación Pozo Almonte propiedad de Engie.

-Elemento: Desconexión de PFV La Huayca.

-Fenómeno Eléctrico: Pérdida de tensión en punto de inyección debido a falla externa.

-Operación de los interruptores: .Sin operación de equipos debido a que equipos no tienen habilitada la función de baja tensión.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión de PFV La Huayca II por falla en Subestación Pozo Almonte,

propiedad de Engie. Central se encontraba generando 13.1 MW.

-Acciones Inmediatas: Se informa a operador en planta y se consulta con el Coordinador.

-Hechos Sucedidos: A las 9:57 hrs. Se produce el desenganche de la central PV La Huayca debido a falla en subestación Pozo Almonte que deja sin tensión el punto de inyección de la central, al momento de la falla la central estaba generando 13.1 MW y no hubo operación de equipos en subestación La Huayca II. A las 10:01 se le comunica a CDC de este evento y se comunica al operador en terreno. A las 10:05 se informa a CDC el evento de falla en las instalaciones. A las 10:24 Engie normaliza línea Pozo Almonte-Tamarugal normalizando la tensión en el punto de conexión de subestación La Huayca II. A las 10:27 CDC informa a CC Enor la normalización de las instalaciones por parte de Engie y autoriza la inyección de PFV La Huayca II.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay, debido a que evento es asociado a falla externa.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2023 09:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2023 10:24

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-11-2023 10:15

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004631

Solicitante:

ENORCHILE S.A.

Empresa:

ENORCHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TAMARUGAL

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E TAMARUGAL E1

Nombre : S/E TAMARUGAL E1

Fecha Perturbacion : 20-11-2023 09:57

Fecha Normaliza : 20-11-2023 10:24

Protección : Sin operacion de protección debido a la subtencción.

Interruptor : Alimentador E1 Subestación Tamarugal(Propiedad de CGE)

Consumo : 3

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Ausencia de tensión en punto de conexión debido a desconexión forzada de barra 1 220 kV de subestación Pozo Almonte por causas que se investigan.

Causas

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

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Barra 1 220 kV Subestación Pozo Almonte
- Elemento:** Alimentador faena Cosayach Tamarugal(52E1 Subestación Tamarugal).
- Fenómeno Eléctrico:** Ausencia de tensión en punto de conexión.
- Operación de los interruptores:** Sin operación de equipos.

Observaciones:

- Observaciones:** Previo al evento de falla, los consumos de la faena Cosayach Soledad se encontraban en 3 MW .
- Acciones Inmediatas:** CC Enor informa a operador de faena Cosayach Soledad el evento de falla externo.
- Hechos Sucedidos:** A las 09:57 se produce la desconexión forzada de la barra 1 de subestación Pozo Almonte Solar 220 kV quedando sin tensión el punto de conexión faena Cosayach Soledad correspondiente al alimentador que conecta al 52E1 de Tamarugal. Pérdida de 3 MW en consumos de faena Cosayach Soledad. A las 10:00 se informa a operador Cosayach Soledad la pérdida de suministro debido a falla externa. A las 10:05 CC Enor informa a CDC el evento de falla. A las 10:24 CC Engie normaliza línea Pozo Tamarugal recuperando suministro en el punto de conexión. A las 10:27 CDC informa a CC Enor normalización de línea Arica Pozo Almonte y autoriza a retomar consumos.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No aplican debido a que son en instalaciones de terceros.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No aplican debido a que son en instalaciones de terceros.

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

ENORCHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2023 09:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2023 10:24

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-11-2023 10:24

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004632

Solicitante:

ENORCHILE S.A.

Empresa:

ENORCHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E POZO ALMONTE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E POZO ALMONTE E1

Nombre : S/E POZO ALMONTE E1

Fecha Perturbacion : 20-11-2023 09:57

Fecha Normaliza : 20-11-2023 11:17

Protección : Sin operacion de protección debido a la subtenión.

Interruptor : 52E1 Pozo Almonte

Consumo : 2

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Ausencia de tensión en punto de conexión debido a desconexión forzada de barra 1 220 kV Subestación Pozo Almonte por causas se investigan.

Causas

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

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Barra 1 220 kV Subestación Pozo Almonte
- Elemento:** Alimentador Cosayach faena Cala- Cala(52E1 Pozo Almonte)
- Fenómeno Eléctrico:** Ausencia de tensión en punto de conexión de faena Cosayach Cala Cala
- Operación de los interruptores:** Sin operación de equipos.

Observaciones:

- Observaciones:** Previo al evento de falla los consumos de la faena se encontraban en 2 MW.
- Acciones Inmediatas:** CC Enor informa a CDC el evento y consulta con Engie por la pérdida de suministro
- Hechos Sucidos:** A las 09:57 se pierde suministro en la faena Cala Cala de Cosayach debido a falla externa en subestación Pozo Almonte, la faena tenía un consumo de 2 MW a la hora del evento. A las 10:00 se informa a operador el evento de falla y se consulta por el monto de carga que tenían en ese horario en la faena. A las 10:05 CC Enor informa a CDC el evento de falla. A las 11:17 CC Engie realiza la normalización del paño E1 en subestación Pozo Almonte, recuperando el suministro en el punto de conexión.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No aplican debido a que son en instalaciones de terceros.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No aplican debido a que son en instalaciones de terceros.

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

ENORCHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1
ENORCHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2023 09:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2023 11:17

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-11-2023 11:14

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004633

Solicitante:

ENORCHILE S.A.

Empresa:

ENORCHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TAP OFF DOLORES

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E TAP OFF DOLORES E1

Nombre : S/E TAP OFF DOLORES E1

Fecha Perturbacion : 20-11-2023 09:57

Fecha Normaliza : 20-11-2023 10:22

Protección : Sin operacion de protecciones.

Interruptor : 52E1 Dolores(Alimentador que conecta faena Negreiros)

Consumo : 0,4

Comentario : .

Tipo: panos - S/E TAP OFF DOLORES E2

Nombre : S/E TAP OFF DOLORES E2

Fecha Perturbacion : 20-11-2023 09:57

Fecha Normaliza : 20-11-2023 10:22

Protección : Sin operacion de protecciones.

Interruptor : 52E2 Dolores (Camiña)

Consumo : 0,1

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Camiña

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Ausencia de tensión en punto de conexión debido a desconexión forzada de barra 1 220 kV Subestación Pozo Almonte por causas se investigan.

Causas

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

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Barra 1 220 kV Subestación Pozo Almonte
- Elemento:** Alimentador Camiña conectado al 52E2 de Subestación Dolores y cliente Cosayach Negreiros conectado al alimentador Negreiros de CGE (52E1 Dolores).
- Fenómeno Eléctrico:** Pérdida de tensión en punto de conexión de subestación Dolores
- Operación de los interruptores:** Sin operación de equipos al no tener habilitada la función de subtensión los sistema de protecciones.

Observaciones:

- Observaciones:** Previo al evento de falla los consumos de la faena Cosayach Negreiros se encontraban en 0.4 MW y Camiña en 0,1 MW.
- Acciones Inmediatas:** CC Enor informa a CDC el evento y consulta con Engie por la pérdida de suministro
- Hechos Sucuidos:** A las 09:57 se pierde suministro en la faena Negreiros de Cosayach y Camiña debido a falla externa en subestación Pozo Almonte, la faena tenía un consumo de 0.4 y 0,1 MW respectivamente a la hora del evento. A las 10:00 se informa a operador el evento de falla y se consulta por el monto de carga que tenían en ese horario en la faena y Camiña. A las 10:05 CC Enor informa a CDC el evento de falla. A las 10:22 se normaliza la línea Arica- Pozo Almonte por parte de Engie retomando el suministro en las instalaciones. A las 10:27 CDC informa a CC Enor normalización de línea Arica Pozo Almonte y autoriza a retomar consumos.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay, evento de falla externo.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay, evento de falla externo.

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

ENORCHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1
ENORCHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.4 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2023 09:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2023 10:22

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-11-2023 10:22

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004630

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

1

SubEstación:

S/E POZO ALMONTE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 20-11-2023 09:57

Fecha Normaliza : 20-11-2023 11:17

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 10.9 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Colchane

Huara

Pica

Arica

Camarones

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

FALLA AGUAS ARRIBA DE SISTEMA DISTRIBUCION CGE

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: CGE NO SE PRONUNCIA POR FALLAS EXTERNAS

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucidos: FALLA EN S/E POZO ALMONTE POR DIFERENCIAL DE BARRA EN TRANSFORMADOR 220 KV, AFECTANDO CONSUMOS CGE S/E POZO ALMONTE, TAMARUGAL, DOLORES, CUYA, VITOR Y CENTRAL DIESEL ARICA

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10.9 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 10159

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2023 09:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2023 11:17

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-11-2023 11:17

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004625

Solicitante:

COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA

Empresa:

COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E POZO ALMONTE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - POZO ALMONTE 23/13.8 KV

Nombre : POZO ALMONTE 23/13.8 KV

Fecha Perturbacion : 20-11-2023 09:57

Fecha Normaliza : 20-11-2023 11:20

Protección : NO

Interruptor : 52 HT2

Consumo : NO

Comentario : Operó protección de barra general 220KV

Tipo: transformadores3d - POZO ALMONTE 220/115/13.8KV 100MVA 5

Nombre : POZO ALMONTE 220/115/13.8KV 100MVA 5

Fecha Perturbacion : 20-11-2023 09:57

Fecha Normaliza : 20-11-2023 11:20

Protección : NO

Interruptor : 52 HT5

Consumo : NO

Comentario : Operó protección de barra general 220KV

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Balckout del sistema

Comentarios Tipo Causa:

Causa no operó correctamente protección de barra 220 KV general, pero sin identificar falla correspondiente.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial de barra
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Causa principal sin identificar.
- Elemento:** Opera correctamente interruptor 52 HL - 52 HT1 - 52 HT2
- Fenómeno Eléctrico:** Protección general correspondiente a barra 220 kV operó.
- Operación de los interruptores:** Operan correctamente los interruptores 52 HL - 52 HT1 - 52 HT2

Observaciones:

-**Observaciones:** Se produce Blackout, en barra general de 220kV Pozo Almonte hacia Cerro Colorado.

-**Acciones Inmediatas:** 10:09:Llama Victor (CMCC) comunica que a las 9:57 hrs. pierden comunicación con centro de control por Blackout, sin identificar la falla. 10:11:Se llama a Juan (ENGI) para solicitar información de lo ocurrido, informando problema en ATR5. 10:14:Se llama a Sergio (CDC) informando falla en pozo almonte, blackot sin identificar falla. 10:17:Se le informa a Victor (CMCC) sobre presente causa de Blackaut, sin obtener mucha más información. 10:36:Victor (CMCC) Informa sobre la apertura de interruptores 52 HL - 52 HT1 - 52 HT2. 10:40:Juan (ENGI) Informa sobre la energización de barra 220 KV para identificar la falla correspondiente a la causa para descartar desperfecto con barra 110 KV. 10:45:Se le informa a Victor (CMCC) sobre información obtenida durante el proceso sin identificar falla aun. 11:20 Juan (ENGI) energiza línea 110 KV sin ningún problema, pero aún sin identificar la falla. 11:28:Victor (CMCC) Informa sobre el cierre de los interruptores 52 HL - 52 HT1 - 52 TH2, sin ningún problema y normalizando el funcionamiento. 11:31:Juan (ENGI) informa que no operó protección general de barra 220 kv, sin identificar el causante aun, confirmó hora fuera de consumo 9:57 y hora de normalización 11:20. 11:39:Se notifica a Alejandro (CDC) informando lo sucedido con el horario de cierre de interruptores e hora de inicio y término del Blackout con la normalización de lo sucedido.

-**Hechos Sucuidos:** 10:09:Llama Victor (CMCC) comunica que a las 9:57 hrs. pierden comunicación con centro de control por Blackout, sin identificar la falla. 10:11:Se llama a Juan (ENGI) para solicitar información de lo ocurrido, informando problema en ATR5. 10:14:Se llama a Sergio (CDC) informando falla en pozo almonte, blackot sin identificar falla. 10:17:Se le informa a Victor (CMCC) sobre presente causa de Blackaut, sin obtener mucha más información. 10:36:Victor (CMCC) Informa sobre la apertura de interruptores 52 HL - 52 HT1 - 52 HT2. 10:40:Juan (ENGI) Informa sobre la energización de barra 220 KV para identificar la falla correspondiente a la causa para descartar desperfecto con barra 110 KV. 10:45:Se le informa a Victor (CMCC) sobre información obtenida durante el proceso sin identificar falla aun. 11:20 Juan (ENGI) energiza línea 110 KV sin ningún problema, pero aún sin identificar la falla. 11:28:Victor (CMCC) Informa sobre el cierre de los interruptores 52 HL - 52 HT1 - 52 TH2, sin ningún problema y normalizando el funcionamiento. 11:31:Juan (ENGI) informa que no operó protección general de barra 220 kv, sin identificar el causante aun, confirmó hora fuera de consumo 9:57 y hora de normalización 11:20. 11:39:Se notifica a Alejandro (CDC) informando lo sucedido con el horario de cierre de interruptores e hora de inicio y término del Blackout con la normalización de lo sucedido.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Normalización de la línea 110KV Pozo Almonte-Cerro Colorado.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Inspección de rutina de las estructuras y líneas.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 1

COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2023 09:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2023 11:20

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-11-2023 11:39

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Engie Energía Chile S.A., Transmisora Eléctrica del Norte S.A., Pozo Almonte Solar 2 S.A., SPS La Huayca S.A., Enorchile S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	IF N°2023004622
Razón Social de Empresa:	ENGIE ENERGIA CHILE
RUT Empresa	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Isidora Goyenechea N°2800, Piso 16, Comuna Las Condes, Santiago
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Juan San Martin Hernandez
Causa de la falla:	Falla en Sistema de proteccion o control
Fecha de envio	27-nov-23

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	20-11-2023 9:57
Fecha hora Término	20-11-2023 10:59
Causa de la Falla: Probatorio OPE23	Desperfecto de fabrica
Instalación Afectada: ID 2243	Barra - BA S/E Pozo Almonte 220 KV BP1
Comuna: CUT 1401	Pozo Almonte
Equipo Fallado/Desc: ID 2243	Barra - BA S/E Pozo Almonte 220 KV BP1
Fenómeno Físico: ID OP23	Desperfecto de fabrica
Elemento: ID PR12	Interruptores
Fenómeno Eléctrico: ID PR87B	Protección diferencial de Barra
Modo de Operación: ID 13	Varios
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	N/A

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 09:57 Hrs, se produce desconexión forzada de barra BP1 220 Kv de S/E Pozo Almonte provocada por operación de protección 87 B. Quedando sin suministros todo el sistema de 220, 110, 66 y 23 kV de ENGIE.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Luego del proceso de investigación y análisis de los registros oscilograficos, se detectan desviaciones en señales de los paños JR1 y JS, las cuales son recibidas por tarjeta de entradas Binarias en el módulo 9-IO 207 de la protección 87B1, de las que se desconoce su origen, ya que no existe registro en las protecciones aguas abajo en paño JR1 y JS, por tanto el proceso de investigación continua en curso ya que podria deberse a una falla de Hardware.

3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Caso fortuito o fuerza mayor

4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Barra BP1 220 kV S/E Pozo Almonte	20-nov	9:57	20-nov	10:59

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
S/E Arica	20-nov	9:57	20-nov	10:19
S/E Tap Off Vitor	20-nov	9:57	20-nov	10:23
S/E Tap Off Dolores	20-nov	9:57	20-nov	10:23
S/E Iquique	20-nov	9:57	20-nov	10:24
S/E Tamarugal	20-nov	9:57	20-nov	10:24

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Central Chapiquiña	4,5	20-nov	9:57	20-nov	10:19
Central diesel Arica	0,0	20-nov	9:57	20-nov	10:19
PFV El Aguila	1,4	20-nov	9:57	20-nov	10:19
PFV Pampa Camarones	5,3	20-nov	9:57	20-nov	12:44

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
9:57	SE Pozo Almonte	52J1, 52JZ, 52JR1, 52JT5, 52JS, 52HT2 y CT2	Trip 50BF, en Tiempo 2 del paño JR1	NA	S1	87B1	N/A	Si	Si

5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
9:57	SE Pozo Almonte	Barra 1-220kV		Trip	SE Pozo_BB1_EV2023004622_Oscilografico_20-11-2023	EV2023004622
					SE Pozo_BB1_EV2023004622_Perturbografico_20-11-2023	
		Paño JR1		Trip desde 87B1	SE Pozo_JR1_EV2023004622_Perturbografico_20-11-2023.pdf	

Empresa Propietaria	Subestación / Barra del Sistema que esta conectado	Comuna Afectada	Alimentador	Numero de clientes afectados	Potencia Desconectada (11)	Hora Desconexión (12)	Hora Disponibilidad (13)	Hora Restablecimiento (14)
					[MW]	[hh:mm]	[hh:mm]	[hh:mm]
CGE	S/E Pozo Almonte	Pozo Almonte	52E1 Pampino	ENORCHILE/CGE		9:57	11:17	
Aguas del Altiplano	S/E Pozo Almonte	Pozo Almonte	52E2 El Carmelo	1		9:57	11:17	
HMC	S/E Pozo Almonte	Pozo Almonte	52B3 HMC	1		9:57	10:24	
ENGIE	S/E Lluta	Arica	Quiborax	1		9:57	10:19	
ENGIE	S/E Vitor	Arica	Pampa Camarones	1		9:57	10:23	
CGE	S/E Dolores	Pisagua	Negreiro	CGE		9:57	10:23	
ENORCHILE	S/E Dolores	Camiña	Camiña	ENORCHILE		9:57	10:23	
ENGIE	Tap Off Cuya	Camarones	Cuya	1		9:57	10:23	
ENGIE	Tap Off Chiza	Camarones	Chiza	1		9:57	10:23	
ENGIE	Tap Off Mal Paso	Arica	Mal paso	1		9:57	10:23	
CGE	S/E Vitor, (CODPA)	Camarones	CODPA	CGE		9:57	10:23	
ENGIE	S/E Tamarugal	Pozo Almonte	52E5 Aguas Del Altiplano	1		9:57	10:24	
CGE	S/E Tamarugal	Pozo Almonte	52E4 Huara	CGE		9:57	10:24	
CGE	S/E Tamarugal	Pozo Almonte	52E3 Pica	CGE		9:57	10:24	
CGE	S/E Tamarugal	Pozo Almonte	52E1 Hospicio	CGE		9:57	10:24	

Formato Envío Cliente Regulado

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]

NO APLICA

Formato Envío Cliente Libre DX

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente T _i [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tr.Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3-13 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente (MW)

NO APLICA

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra Ejecutada
[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
20-11-2023	10:19	S/E Tap Off Quiani	Cerrado 52B1 con éxito en coordinación con CGE y autorizado por CEN.
20-11-2023	10:23	S/E Arica	Cerrado 52HT3
20-11-2023	10:24	S/E Pozo Almonte	Cerrado 52H1
20-11-2023	10:59	S/E Pozo Almonte	Cerrado 52J1
20-11-2023	11:13	S/E Pozo Almonte	Cerrado 52JS
20-11-2023	11:14	S/E Pozo Almonte	Cerrado 52JR1 (JT2 Transferido)
20-11-2023	11:17	S/E Pozo Almonte	Cerrados 52HT2 y 52CT2.
20-11-2023	11:19	S/E Pozo Almonte	Cerrados 52JT5, 52HT5 y 52H3 en coordinación con On Group.

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	20-11-2023	9:57	Desconexión forzada de barra BP1 220 Kv de S/E Pozo Almonte provocada por operación de protección 87 B	Causa se investiga
2	20-11-2023	9:57	Se informa a operador Engie para que revise protecciones operadas e instalación afectada	Revisión de protecciones.
3	20-11-2023	10:00	Se informa al CEN Desconexión forzada barra BP1 220 Kv de S/E Pozo Almonte provocada por operación de protección 87 B y que lavado de aislación según SI N° 2023099751 está suspendido y jefe de faena informa desde terreno que el lavado no es causa de la falla.	Información al CEN.
4	20-11-2023	10:00	Se informa a EnorChile, CGE, On Group de Desconexión forzada de barra BP1 220 Kv de S/E Pozo Almonte provocada por operación de protección 87 B	Información a otros CC.
5	20-11-2023	10:11	Se informa al CEN que personal de ENGIE se encuentra revisando en terreno ATRs de Pozo y Barra 220 kv y se solicita normalizar el resto de las instalaciones por medio del Tap Off Quiani, CEN autoriza.	Inicio de normalización parcializada.
6	20-11-2023	10:16	Apertura de 52H1 y 52H3 de S/E Pozo Almonte de forma local para iniciar normalización por medio del Tap Off Quiani, autorizado por CEN.	Inicio de normalización parcializada.
7	20-11-2023	10:16	Apertura de 52HT3 de S/E Arica de forma local para iniciar normalización por medio del Tap Off Quiani, autorizado por CEN.	Inicio de normalización parcializada.
8	20-11-2023	10:19	Cierre de 52B1 de Tap Off Quiani en coordinación con CGE, autorizado por CEN.	Normalizado sistema 66 Kv de ENGIE (Chapiquiña, Arica, CD Arica y Tap Off El Aguila).
9	20-11-2023	10:23	Cerrado 52HT3 S/E Arica, autorizado por CEN	Energizada línea 110 kv hasta Tap-Off Dolores.
10	20-11-2023	10:24	Cerrado 52H1 en S/E Pozo Almonte autorizado por CEN.	Normalizada línea 110 kv, Barra 110 y 66 kv más HMC y S/E Tamarugal.
11	20-11-2023	10:45	Cerrado 52J7 y 52J8 por parte de TEN previa autorización del CEN a solicitud de CC Engie para probar línea 220 kv en vacío previa autorización de CEN.	Energizada línea 220 kv en vacío.
12	20-11-2023	10:59	Cerrado 52J1 autorizado por CEN.	Energizada barra 220 kv Pozo con éxito.
13	20-11-2023	10:59	Revisión y/o reparación de Reactor 220 kv de S/E Pozo Almonte según SICF N°2023106531	Investigación de causa de falla.
14	20-11-2023	11:13	Cerrado 52JS en S/E Pozo Almonte, autorizado por CEN.	Conectadas ambas barras de 220 kv en S/E Pozo Almonte.
15	20-11-2023	11:14	Cerrado 52JR1 autorizado por CEN.	Energizado ATR 2 en vacío (JT2 transferido).
16	20-11-2023	11:17	Cerrado y sincronizado 52HT2 Pozo, autorizado por CEN.	Normalizado ATR2 en S/E Pozo Almonte.
17	20-11-2023	11:17	Cerrado 52CT2, normalizados consumos de El Carmelo y Pampino previa coordinación con EnorChile, ADA y CGE, autorizados por CEN.	Normalizados consumos de Carmelo y Pampino.
18	20-11-2023	11:19	Cerrados 52HT5 y 52H3 en coordinación con On Group, normalizada minera C Colorado, autorizados por CEN.	Normalizados consumos de minera C. Colorado.
19	20-11-2023	21:25	Finaliza revisión de Reactor 220 kv quedando descartado por el especialista como causante de la de falla y se entrega disponible para el sistema, cancelando SICF N°2023106531.	En servicio Reactor por regulación de tensión a solicitud del CEN.

20	20-11-2023	19:54	Especialista de protecciones solicita revisar Barra 220 kV según SICF N°2023106748 específicamente Paño JR1 levantamiento y medición de cable de control por posible pérdida de aislación que sería probablemente la causa de falla.	Investigación de causa de falla.
21	24-11-2023	23:10	Finaliza revisión según SICF N°2023106748 y se cancela solicitud de curso forzoso.	Causa de falla.
22	24-11-2023	23:10	Se ingresa IL N°2023001820 por bloqueo de 50BF por tiempo 2 de paño 52JR1.	Causa de falla.

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

SE Pozo Almonte

Barra 1 - 220kV(87B1), Relé marca Siemens, modelo 7SS85, Sistema 1: Opera por arranque 50BF Tiempo 2, desde paño 52JR1. haciendo que la proteccion Diferencial de Barras envíe orden de apertura a los interruptores; 52J1, 52JZ, 52JR1, 52JT5, 52JS, 52HT2 y 52CT2 (en 13,8kV y 110kV operan a traves del rele 86T del ATR2). Proteccion Opera incorrectamente.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

Al realizar la revisión de las instalaciones luego de la falla se detecta :

1.87B1 Operada , 86R Operado, Panel alarmas Barra 125Vcc con falla a tierra.

Identificado lo anterior, se procede de acuerdo a lo siguiente:

1.Se aísla el reactor y se gestionan los ensayos eléctricos con especialistas ENGIE, los cuales validan su posterior energización.

2.Se identifican circuitos afectados con Falla a tierra y se aíslan, despejando la falla a tierra en barra 125V CC.

3.Se reemplazan los circuitos de control dañados y que posiblemente generaron la falla y se implementa monitoreo en base a registrador.

4.Se genera un Informe de limitación (IL N°2023001820) con el cual se restringe la función 50BF del paño 52JR1 de tiempo dos hacia la 87B1, esto debido a que se detecto el pulso de TRIP llegando a la entrada IO9.1 de la 87B1. El IL además incorpora la restricción de la réplica de estado del comando de cierre del paño 52JS hacia la 87B, desde el cual se enviaron 477 Señales hacia la 87B1.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

1.Desconectar circuitos afectados con Falla a tierra, despejando la falla en barra 125V CC.

2.Se restringe la función 50BF del paño 52JR1 de tiempo dos hacia la 87B1, esto debido a que se detectó el pulso de TRIP llegando a la entrada IO9.1 de la 87B1.

3.Se restringe la réplica de estado del comando de cierre del paño 52JS hacia la 87B.

4.Se reemplaza el circuito asociado a la 50BF del paño JR1 que presenta falla.

1.Se levantan consultas al fabricante SIEMENS respecto de una posible operación errónea de la tarjeta de entradas binarias IO 207, la cual genera dudas respecto de su activación, por lo anterior se mantendrá la IL N°2023001820 hasta obtener una respuesta del fabricante y posterior implementación de una solución, en caso que aplique se llevara a cabo el proyecto de reemplazo de la entrada binaria IO 207 el cual considera un plazo máximo de 4 meses incluyendo como alcances las bases técnicas, procesos de licitación, Ingeniería, adquisición, ejecución y pruebas en terreno .

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

N/A

12. OTROS ANTECEDENTES ESPECIFICOS SOLICITADOS



14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACIÓN (Donde se ubica la falla)

RURAL



TABLA DE CONTENIDOS

- 1. Antecedentes**
- 2. Descripción de la Falla**
 - 2.1 Estado Inicial**
 - 2.2 Cronología De Los Eventos**
 - 2.3 Oscilografías**
 - 2.4 Comportamiento Dinámico.**
 - 2.5 Registros Fotográficos**
- 3. Análisis De La Falla (causa)**
- 4. Hechos Esenciales**
- 5. Análisis General de la Falla**
- 6. Inspección de los últimos 3 años**
- 7. Acciones Correctivas**

1. Antecedentes.

N° INFORME CEN	2023004623
Fecha informe	20-11-2023
Hora envío	

FALLA_ID	1011 – Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros
COMUNA_ID	Arica-Parinacota
NOMBRE_FALLA	Trip unidad 2 por perturbación en LLTT debido a falla en barra principal 220KV en S/E Pozo Almonte
FECHA_FALLA	20-11-2023
HORA_FALLA	09:57
INSTALACION_FALLADA	Unidad generadora N°2
COORDINADO_ID	CCG ENGIE / CE01U01G216
ORIGEN_FALLA	Perdida de carga Unidad N°2,por falla en barra principal 220KV en S/E Pozo Almonte
CONSUMO_DESCONECTADO	4.5 MW
PORCENTAJE_DESCONECTADO	100 %
FENEMO_FISICO_ID	ACC2 – Falla originada en terceros
ELEMENTO_ID	PR12 - Sistema de protecciones.
FENOMENO_ELECTRICO_ID	EN86 - Enclavamiento
MODO_ID	13 - Opera según lo esperado
REITERACIÓN	2 – No
INFORME	IF Final 2023004623 Chapiquiña 20-11-2023

2. Descripción de la falla.

- Lunes 20 de noviembre del 2023 a las 09:57 hrs, se produce la pérdida de energía en las instalaciones de Engie, producto de una falla que se investiga en S/E Pozo Almonte barra principal 220KV.

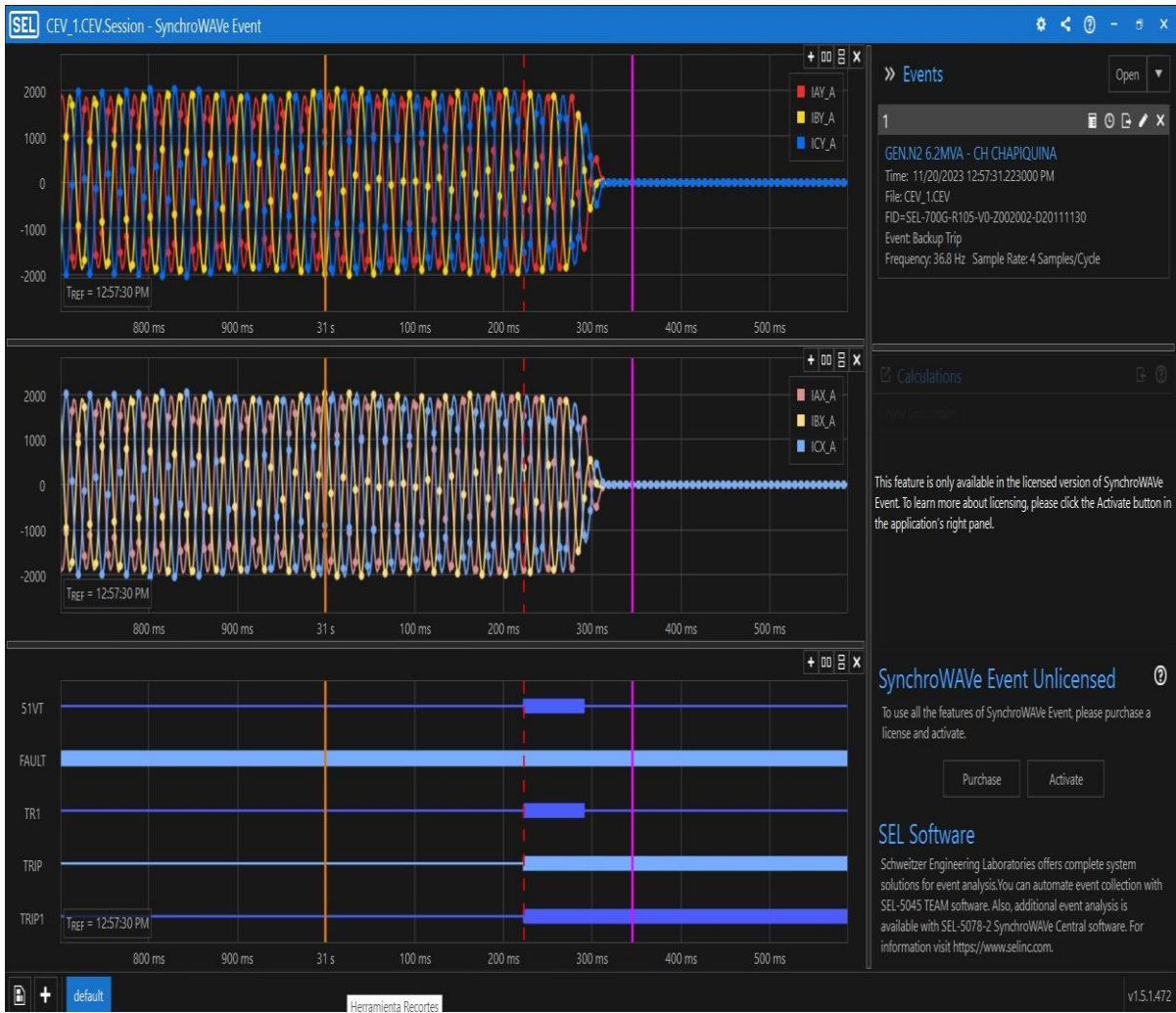
2.1. Estado inicial.

- Unidad N°1 fuera de servicio por bajo caudal a las 08:48 hrs.
- Unidad N°2 en servicio generando 4.5 MW
- Línea 66Kv Arica - Chapiquiña energizada
- Línea 23KV Putre y Chungara energizada

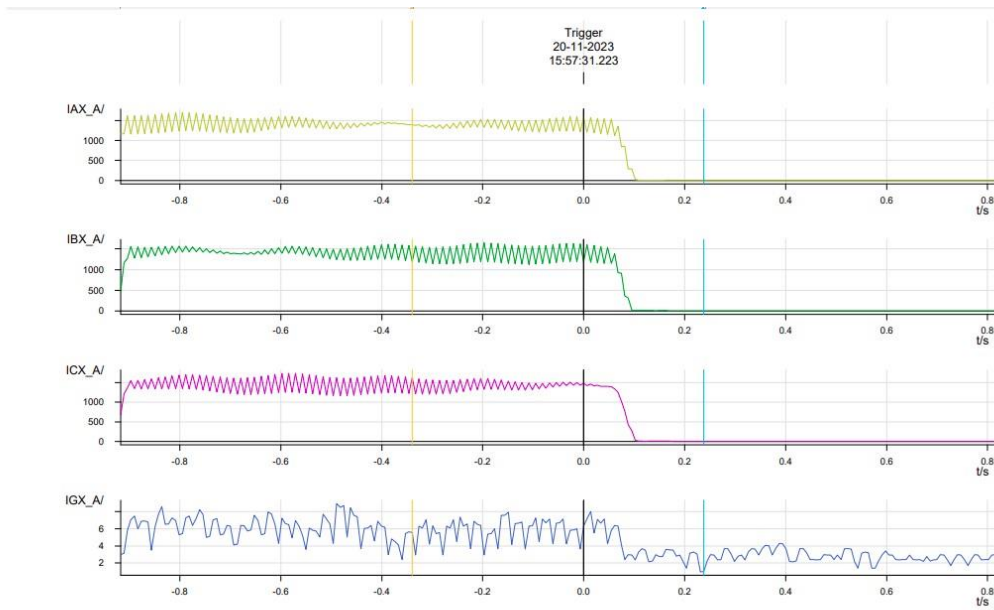
2.2. Cronología de los eventos.

N°	Fecha	Hora ⁽¹⁵⁾	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	20-11-2023	9:57	52B2	Las funciones de protección no dieron Trip sobre el interruptor debido a que la falla no alcanzo las características y tiempo determinado por ajuste (interruptor Cerrado)
2	20-11-2023	9:57	52G2	Apertura de 52G2, Trip opera sobre interruptor quedando fuera de servicio central Chapiquiña y sin energía la provincia de Parinacota.
3	20-11-2023	10:19	T/O Quiani	Cerrado en coordinación con CGE, normalizando el suministro en la provincia de Parinacota.
4	20-11-2023	10:23	52G2	Cerrado, en servicio unidad N° 2

2.3. Oscilografía de perturbación.



2.4. Registro comportamiento dinámico (Gráfica).



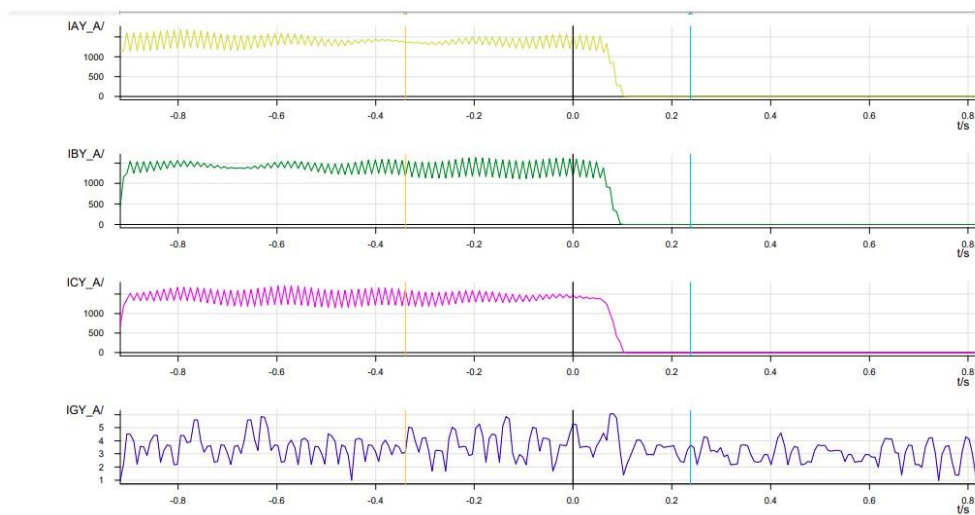
20-11-2023 / 17:49:40
SIGRA 4.60

TRIP UNIDAD N°2 20.11.2023.CFG

Export By Event

- 13 -

20-11-2023 / 15:57:31.223



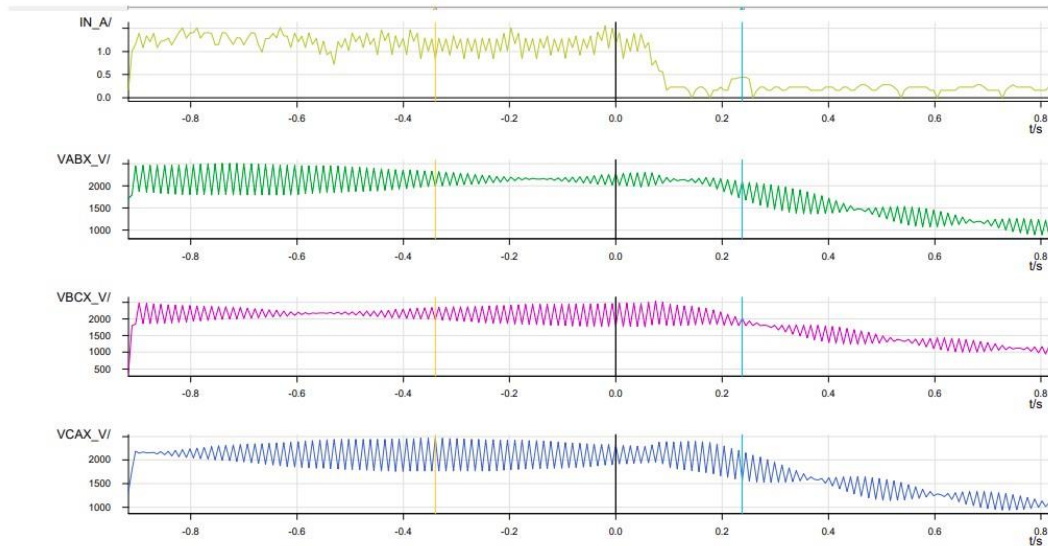
20-11-2023 / 17:49:41
SIGRA 4.60

TRIP UNIDAD N°2 20.11.2023.CFG

Export By Event

- 14 -

20-11-2023 / 15:57:31.223



20-11-2023 / 17:49:41
SIGRA 4.60

TRIP UNIDAD N°2 20.11.2023.CFG

2.5. Registros fotográficos (si los hay)

Historial de eventos

Arrastre un encabezado de columna aquí para agrupar por esa columna

Seleccionado	Número de identificación	Fecha	Hora	Evento
<input checked="" type="checkbox"/>	1	11/20/2023	12:57:31.223	Backup Trip
<input type="checkbox"/>	2	11/20/2023	12:57:25.417	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	3	11/18/2023	12:44:43.297	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	4	11/15/2023	22:54:45.082	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	5	11/15/2023	22:54:44.038	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	6	11/09/2023	17:31:29.206	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	7	11/07/2023	17:44:55.478	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	8	11/07/2023	17:34:26.641	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	9	11/07/2023	16:49:17.682	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	10	11/07/2023	16:49:15.737	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	11	10/23/2023	17:58:47.805	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	12	10/23/2023	17:38:36.738	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	13	10/18/2023	12:00:56.180	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	14	10/13/2023	19:31:44.403	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	15	10/13/2023	12:59:52.070	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	16	10/06/2023	09:09:02.475	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	17	10/02/2023	12:17:57.882	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	18	09/26/2023	21:43:50.173	ER Trigger





3. Análisis de la falla (causa)

- Falla en la barra principal 220KV en S/E Pozo Almonte.
- Durante el evento la protección de 52B2 S/E Chapiquiña no opero quedando el interruptor cerrado.
- Unidad N° 2 se encontraba en servicio generando 4.5 MW, en el momento que ocurre la falla opera trip sobre el interruptor 52G2, quedando fuera de servicio .

4. Hechos esenciales.

- Se informa vía telefónica a C. C. Renovables.
- Se revisa la unidad generadora N° 2 para su pronta puesta en servicio.
- Se avisa a C. C. Renovables que Central Chapiquiña esta disponible y espera instrucciones para la puesta en servicio.

5. Análisis general de la falla

- Lunes 20 de noviembre a las 09:57 hrs, se produce la pérdida total de energía en las instalaciones de la central Chapiquiña y en la provincia de Parinacota, por una falla externa ocurrida en S/E Pozo Almonte en la barra principal 220KV, que está siendo investigada.
- Las funciones de protección en la unidad N°2 se activaron al detectar la falla, operando Trip sobre el interruptor 52G2.

6. Inspecciones de los últimos 3 años.

7. Acciones correctivas

- No hay, la falla fue externa.

Informe de falla

INF-03_FLL-220-20-11-2023

20 de noviembre 2023



1. Información general:

- 1.1. Nº Informe de falla interno:
INF-03-FLL-220-20-11-2023.
- 1.2. Nº Informe de falla Coordinador:
2023004619
- 1.3. Fecha y hora del Evento:
20-11-2023 09:57
- 1.4. Operador de Turno:
Jean Guevara.
- 1.5. Consumo afectado:
0 MW.
- 1.6. Generación Afectada:
N/A.

2. Información de Evento:

- 2.1. Origen de falla:
Apertura intempestiva de los interruptores 52J7, 52J8 en S/E Nueva Pozo Almonte.
- 2.2. Subestación o línea:
Nueva Pozo Almonte – Pozo Almonte Cto. N°1.
- 2.3. Equipo de Subestación o tramo afectado:
Paños J7 y J8 en S/E Nueva Pozo Almonte.
- 2.4. Región/comuna afectada:
Tarapacá / Pozo Almonte.
- 2.5. Horario de inicio:
20-11-2023 09:57:25
- 2.6. Horario de término:
20-11-2023 10:44:28

3. Causas

- 3.1. Tipo de causa:
Causa Id:
Origen no determinado.
Causa:
Origen no determinado.
- 3.2. Fenómeno físico:
Origen no determinado.
- 3.3. Elemento:
Interruptores

- 3.4. Fenómeno eléctrico:
Apertura intempestiva de interruptores asociados a LT 220 kV Nueva Pozo Almonte-Pozo Almonte Cto. N°1.
- 3.5. Observaciones:
Apertura de interruptores 52J7 y 52J8.

4. Acciones

- 4.1. Acciones inmediatas:
Revisión e interrogación de protecciones a causa de origen de falla
- 4.2. Hechos sucedidos:

FECHA	HORA	CRONOLOGÍA DE EVENTOS.
20-11-2023	09:57	Apertura de interruptores 52J7 / 52J8 en S/E Nueva Pozo Almonte.
20-11-2022	10:44	Cerrado los interruptores 52J7 / 52J8 en S/E Nueva Pozo Almonte.

- 4.3. Acciones correctivas a corto plazo:
- Revisión de protecciones y revisión de equipos en terreno.
- 4.4. Acciones correctivas a largo plazo:
- N/A

5. Descripción de la anomalía.

El 20 de noviembre de 2023, a las 9:57 horas, se produce una apertura intempestiva de los interruptores 52J8 y 52J7 en subestación Nueva Pozo Almonte. Se ingresa a patio de subestación para la revisión de sistemas de protección ubicados en casetas de control, verificando la apertura de los interruptores en controladores y protecciones asociados a LLTT Nueva Pozo Almonte – Pozo Almonte 220kV, teniendo como principal registro en visualizador la alarma “Rx DDT 85D” (disparo directo transferido).

5.1 Reporte de protecciones Subestación Nueva Pozo Almonte

Protección Sistema A salida de línea Pozo Almonte Cto. N°1 (S1 L13 NPZA)

Registro de alarmas en pantalla

- Arranque General
- Rx DDT 85D



Imagen. Registro alarma en pantalla.

Protección Sistema A PA-13 SE NPZA

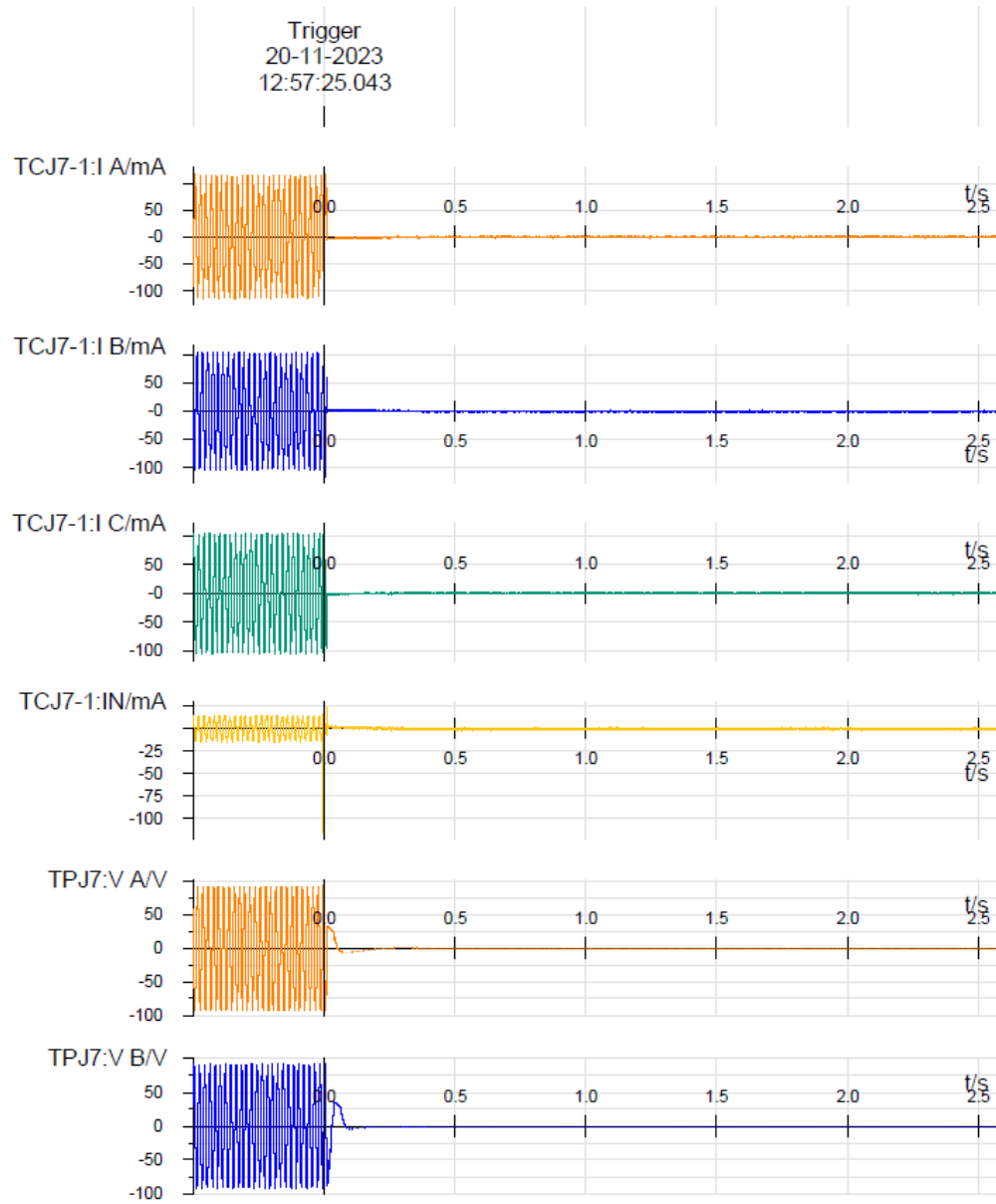
5.2 Fault Log

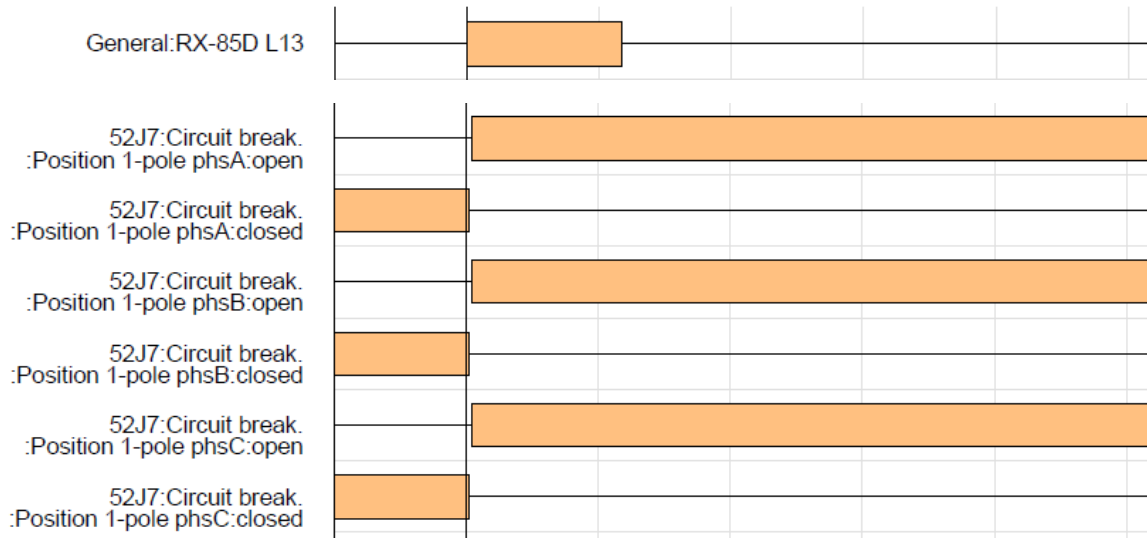
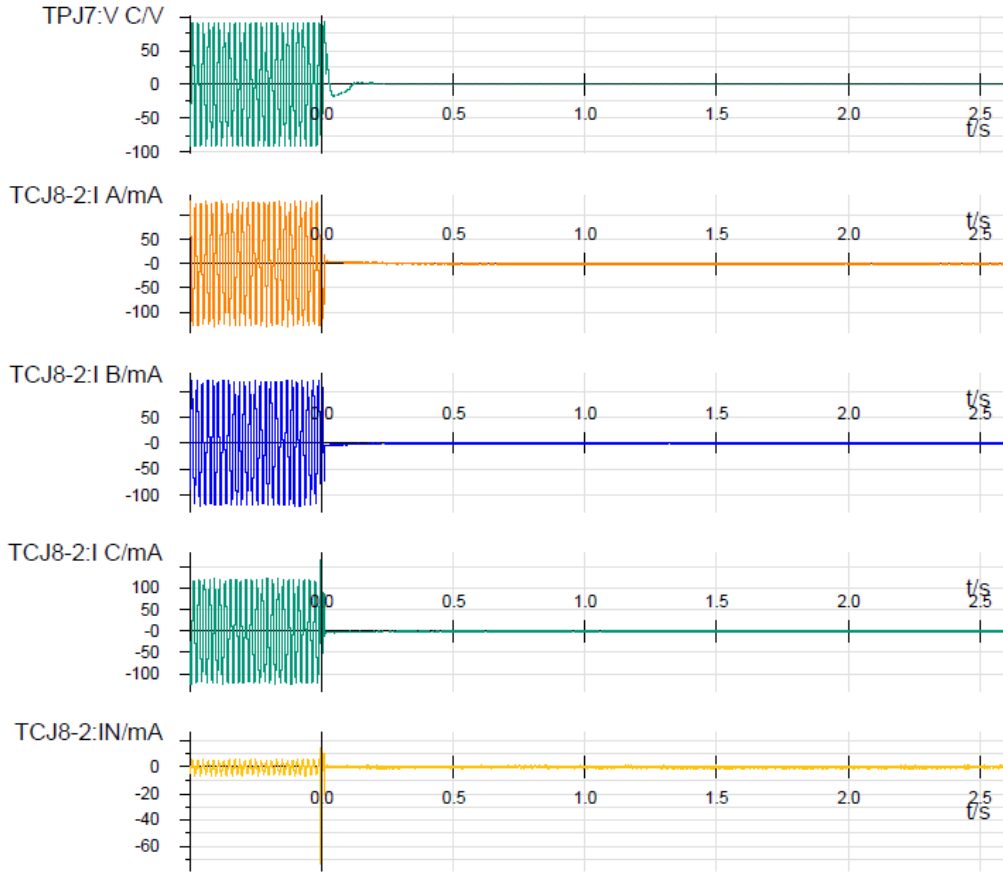
Referencia de tiempo	Tiempo relativo	Número de falta	Número de registro de entrada	Estructura de función	Nombre	Valor	Calidad	Causa	Número
20.11.2023 12:57:25.039 (2)		33		Mem. avisos perturb.					
20.11.2023 12:57:25.041	00:00:00:00.002		2	52J7:79 Reeng. autom.:General	RE perm. disparo 1pol.	off	ok (Proceso)	Cambio de datos	301.1361.6601.307
20.11.2023 12:57:25.038	-00:00:00:00.001		1	Registro:Registrador perturb:Control	Número de falta	33	ok (Proceso)	Cambio de datos	81.791.2761.310

Imagen. Fault Log.

Protección Sistema A PA-13 SE NPZA

5.3 Archivo Oscilográfico





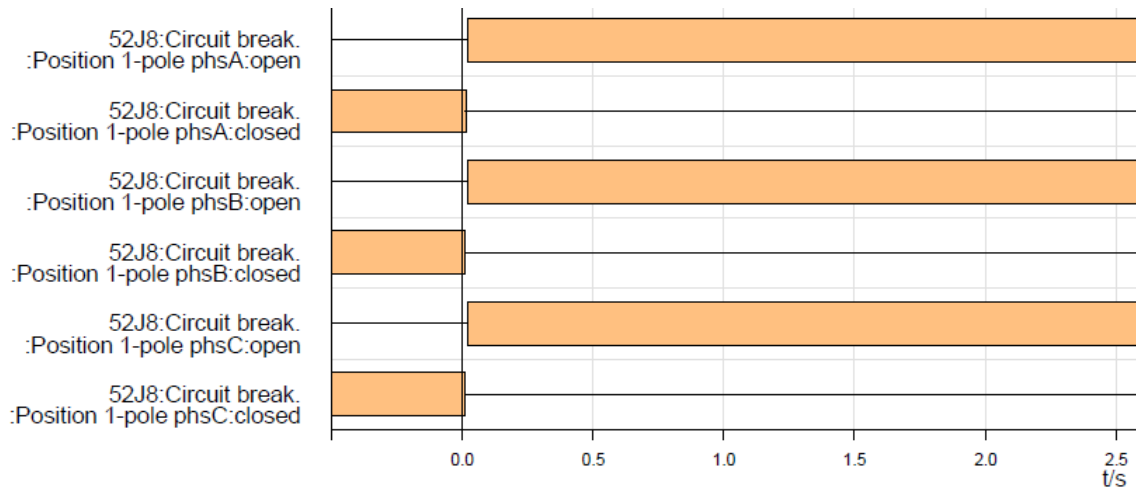


Imagen. Oscilografía.

Protección Sistema A PA-13 SE NPZA

5.4 Protección Sistema B salida de línea Pozo Almonte (S2 L13 NPZA)

Registro de alarmas en pantalla

- Disparo General
- Rx DDT 85D



Imagen. Registro alarma en pantalla.

Protección Sistema B PB-13 SE NPZA

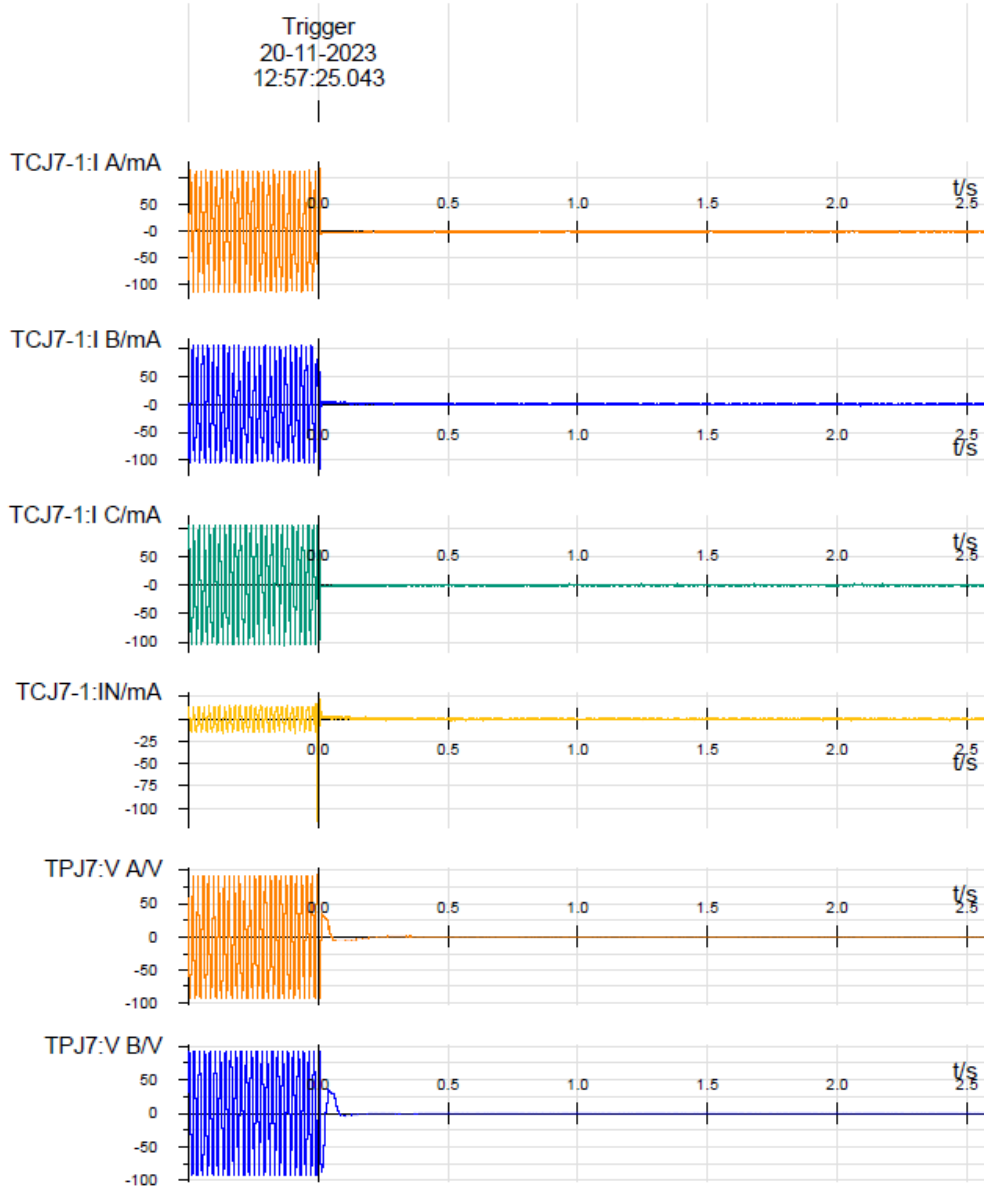
5.5 Fault Log

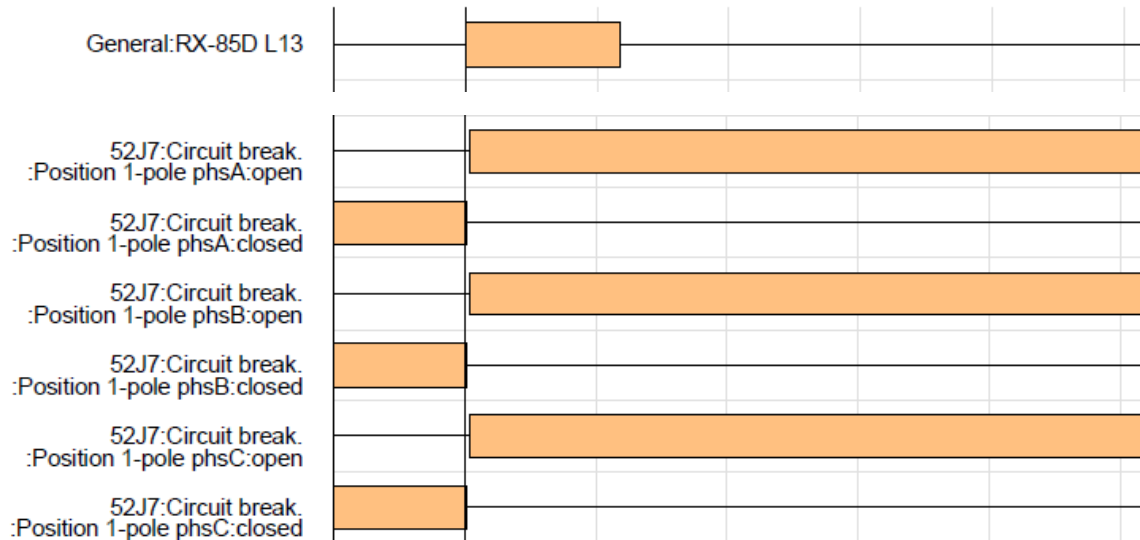
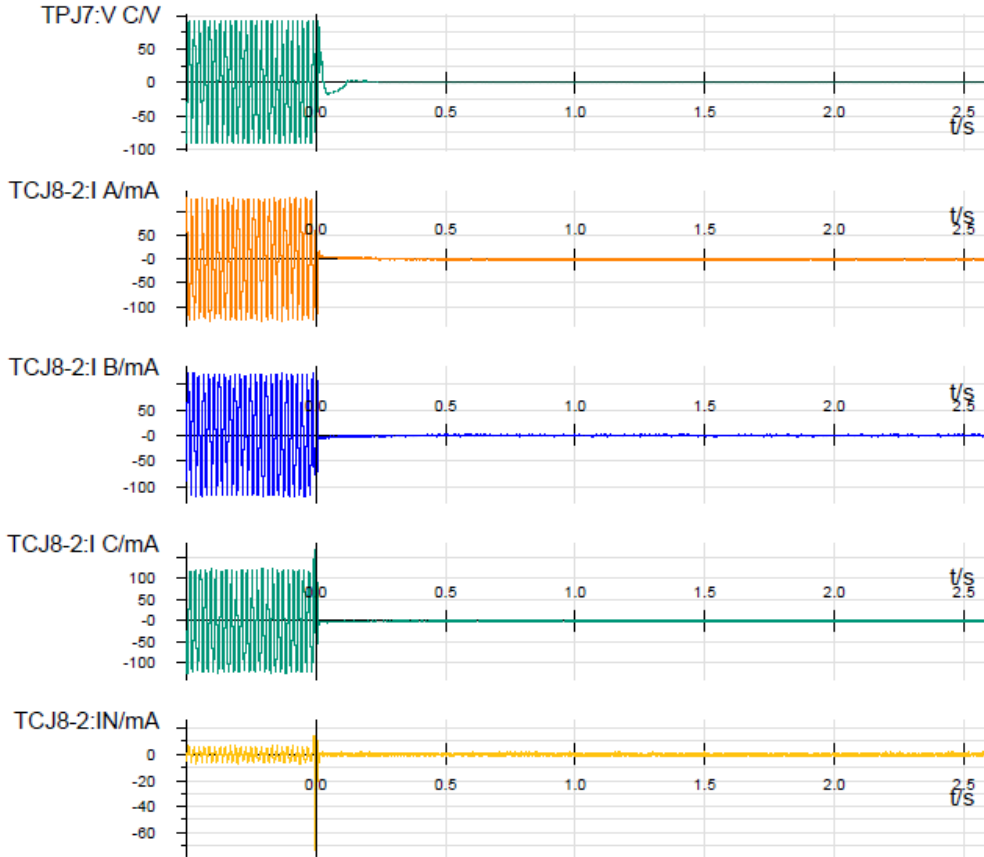
Referencia de tiempo	Tiempo relativo	Número de falta	Número de registro de entrada	Estructura de función	Nombre	Valor	Calidad	Causa	Número
20.11.2023 12:57:25.043 (2)		32		Mem. avisos perturb.					
20.11.2023 12:57:25.047	00:00:00:00.004		2	52J7:79 Reeng. autom.:General	RE perm. disparo 1pol.	off	ok (Proceso)	Cambio de datos	301.1361.6601.307
20.11.2023 12:57:25.043	00:00:00:00.000		1	Registro:Registrador perturb:Control	Número de falta	32	ok (Proceso)	Cambio de datos	81.791.2761.310

Imagen. Fault Log.

Protección Sistema B PB-13 SE NPZA

5.6 Archivo Oscilográfico





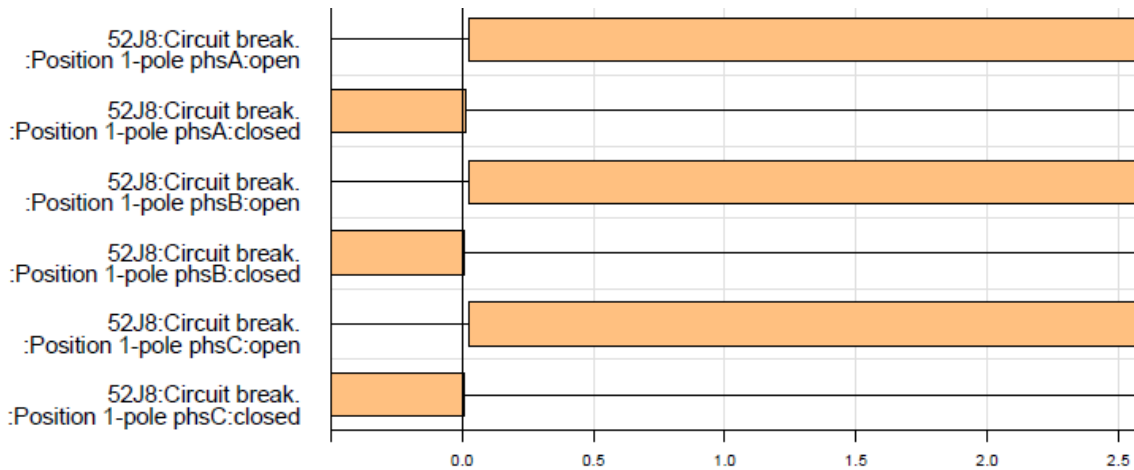


Imagen. Oscilografía.

Protección Sistema A PB-13 SE NPZA

6. Eventos SCADA.

TIME	TEXT	LOCATION
20/11/2023 09:57:25d	HAB-DESHAB RECONEXION AUTOMATICA S2 DESHABILITADO	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	RECEPCION 85D L11 ACTUADO	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	HAB-DESHAB RECONEXION AUTOMATICA S1 DESHABILITADO	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	RECEPCION 85D L11 ACTUADO	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	RECEPCION 85D-A ALARMA	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO APERTURA ENCLAVADO	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	RECEPCION 85D-B ALARMA	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	POSICION INTERRUPTOR ABIERTO	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO CIERRE NO ENCLAVADO	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO APERTURA NO ENCLAVADO	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO APERTURA NO ENCLAVADO	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO CIERRE NO ENCLAVADO	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO CIERRE NO ENCLAVADO	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO APERTURA ENCLAVADO	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	HAB-DESHAB RECONEXION AUTOMATICA S2 HABILITADO	SNPO
20/11/2023 09:57:25d	RECEPCION 85D L11 NO ACTUADO	SNPO
20/11/2023 09:57:26d	POSICION INTERRUPTOR ABIERTO	SNPO
20/11/2023 09:57:26d	HAB-DESHAB RECONEXION AUTOMATICA S1 HABILITADO	SNPO
20/11/2023 09:57:26d	RECEPCION 85D L11 NO ACTUADO	SNPO
20/11/2023 09:57:26d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO APERTURA NO ENCLAVADO	SNPO
20/11/2023 09:57:26d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO APERTURA NO ENCLAVADO	SNPO
20/11/2023 09:57:26d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO CIERRE NO ENCLAVADO	SNPO
20/11/2023 09:57:26d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO CIERRE NO ENCLAVADO	SNPO
20/11/2023 09:57:26d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO CIERRE NO ENCLAVADO	SNPO
20/11/2023 09:57:26d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO APERTURA NO ENCLAVADO	SNPO

20/11/2023 09:57:26d	ENCLAVAMIENTO DE MANDO CIERRE NO ENCLAVADO	SNPO
20/11/2023 09:57:26d	RECEPCION 85D-A SIN ALARMA	SNPO
20/11/2023 09:57:27d	RECEPCION 85D-B SIN ALARMA	SNPO

7. Configuración del sistema (unilínea)

- 7.1. Configuración en instalaciones de RDN1 Pre falla LT 220kV Nueva Pozo Almonte – Pozo Almonte N°1. (Imagen referencial, al intentar realizar reconstrucción de eventos no fue posible ingresar a S/E Nueva Pozo Almonte por no estar habilitado para Playback.)



Imagen 01: Esquema unilínea pre falla LT 220kV Nueva Pozo Almonte – Pozo Almonte Cto. N°1.

- 7.2. Configuración en instalaciones de RDN1 S/E Post falla LT 220kV Nueva Pozo Almonte – Pozo Almonte Cto. N°1. (Imagen referencial, al intentar realizar reconstrucción de eventos no fue posible ingresar a S/E Centinela por no estar habilitado para Playback.)



Imagen 02: Esquema unilínea durante falla LT 220kV Nueva Pozo Almonte – Pozo Almonte Cto. N°1.

Conclusión

Luego de recopilada la información no se pueden esclarecer las causas de la falla que da apertura a los interruptores 52J7 y 52J8 en subestación Nueva Pozo Almonte ya que esta, es de origen externo. La operación de ambos sistemas de protección asociados a línea de transmisión Nueva Pozo Almonte – Pozo Almonte 220kV ocurre por la función 85D o DDT/Disparo Directo Transferido que operó ante este evento de origen desconocido. Los registros oscilográficos no muestran grandes perturbaciones de magnitudes eléctricas ya que el despeje es inmediato ante la actuación de esta función.

Para un análisis en profundidad de esta falla es necesaria la recopilación de información de otros coordinados involucrados en este acontecimiento.

INFORME DE FALLA

Nº Informe CEN:	2023004637
Fecha de Informe:	27/11/2023
Hora envío Informe:	12:00

1. DESCRIPCIÓN GENERAL.

a) Identificación del Coordinado afectado.			
a.1. Nombre Empresa	Pozo Almonte Solar 2 SA		
a.2. R.U.T.	76.055.356-5		
a.3. Representante Legal	Felipe Jose Novoa Johnson		
a.4. Dirección.	Ruta A65 Km4, dirección Mamiña, Pozo Almonte		
b) Identificación Coordinado instalación fallada.			
b.1. Instalación	Subestación Pozo Almonte 220 kV		
b.2. Coordinado	Engie		
c) Identificación Instalación fallada/afectada.			
c.1. Instalación	Central PAS II		
c.2. Tipo de instalación	Central	c.3. Nivel Tensión	13.8 kV
c.4. Segmento	Gx		
c.5. Tipo elemento	Generador		
c.6. Equipo fallado	No aplica		
d) Fecha y hora de falla.			
d.1. Fecha Inicio	20-11-2023	d.2. Hora Inicio	09:57
d.3. Fecha Término	20-11-2023	d.4. Hora Término	11:24
d.5. Duración total	01:27 (1,45 hrs)	d.6. Porcentaje desconexión	100 %
e) Estimación consumos desconectados.			
e.1. Nombre Consumo	e.2. Monto desconectado [MW]	e.3. Demanda Previa [MW]	e.4. Porcentaje de desconexión
No aplica			
f) Origen de la falla.			
Origen externo por desconexión forzada de barra 1 de subestación Pozo Almonte 220 kV.			
g) Fenómeno Físico			
g.1. Fenómeno Físico	Falla en instalaciones de terceros.		
g.2. Codificación	OPE6		
g.3. Justificación fenómeno	Falla en Subestación Pozo Almonte.		
h) Fenómeno Eléctrico			
h.1. Fenómeno eléctrico	Subfrecuencia		
h.2. Codificación	81U		

i) Causa de la falla.

Falla en instalaciones de terceros, subestación Pozo Almonte 220 kV propiedad de Engie.

j) Reiteración

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

k) Detalles de instalación y/o equipo fallado.

Instalaciones corresponden a instalaciones de terceros, Engie.

l) Ubicación	m) Comuna origen falla	n) Comunas afectadas
Urbana	Pozo Almonte	Varias

o) Proposición del coordinado respecto al origen de la falla.

Falla de origen externo.

2. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA.

a) Sistema de Generación.				
Central	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
PAS II	6.6	20-11-2023 09:57	20-11-2023 11:24	1,45 hrs

b) Sistema de Transmisión.			
Línea o Subestación	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
52C1 Pozo Almonte	20-11-2023 09:57	20-11-2023 11:23	1,44 hrs

c) Consumos.						
Subestación	Paño	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas	ENS [MWh]
No hay.						

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

e) Involucrados.
Engie, coordinado propietario de instalación fallada. Pozo Almonte Solar 2 S.A.: Coordinado propietario de PAS II.

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

a) Mantenimientos o trabajos en curso.

No se ejecutaban trabajos.

b) Estado y configuración previo a la falla.

Unidad generadora PAS2 en servicio. Estado operativo normal "N"

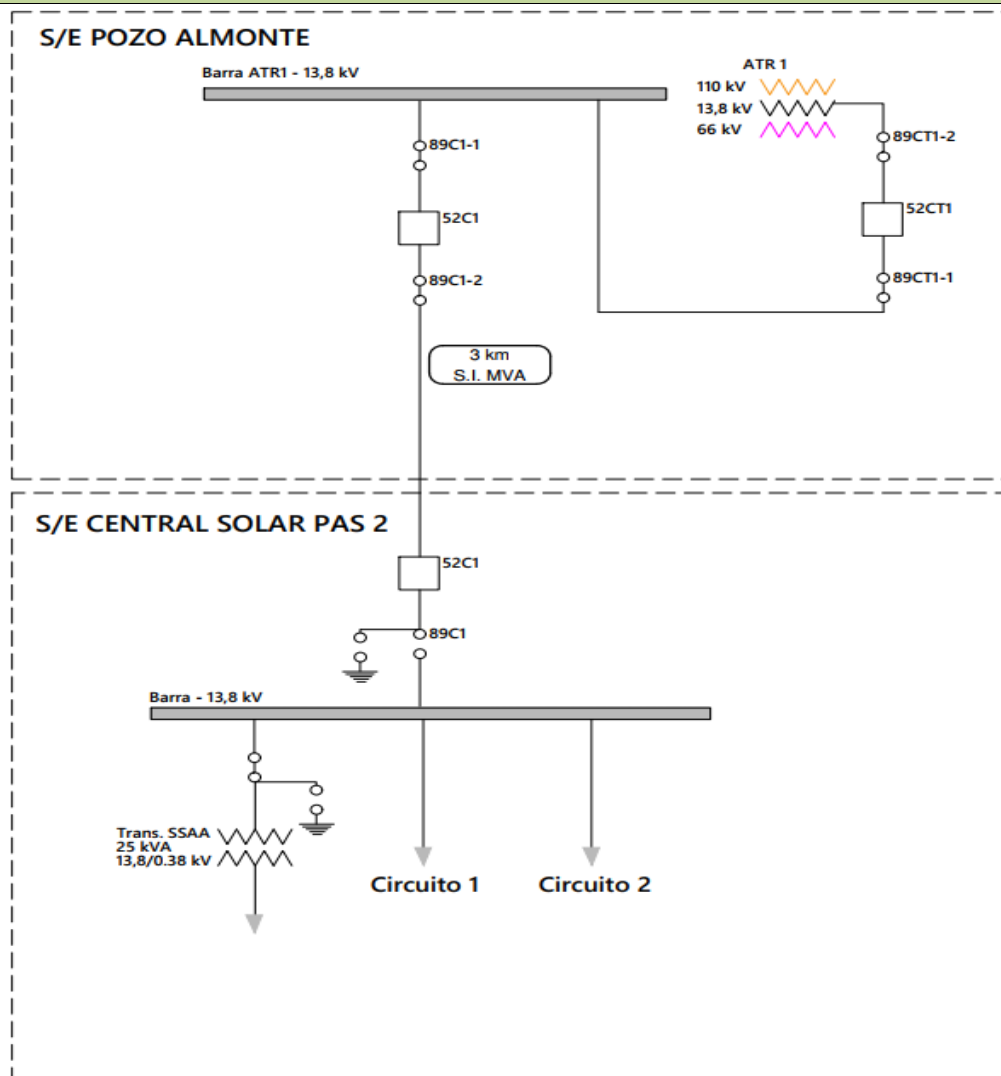
c) Información sobre la regulación de tensión.

No se realizaba regulación de tensión.

d) Información adicional.

No hay

e) Diagrama Unilineal Simplificado.



4. CRONOLOGÍA DE EVENTOS:

a) Hora de atención de falla.				
Hora de llegada de personal calificado al punto de falla	Fecha	20-11-2023	Hora	10:10
Hora de comienzo de las faenas de normalización	Fecha	20-11-2023	Hora	11:20
b) Descripción de los mecanismos de normalización utilizados.				
Maniobras se realizaron en coordinación con operador en planta y CC Engie.				
c) Descripción de las acciones realizadas para normalizar el servicio.				
CC-Enorchile se coordina con el CDC vía hotline para informar antecedentes de falla y solicitar autorización para la normalización de las instalaciones afectadas. CC-Enorchile se coordina con operador de planta y con otros Centro de Control para normalizar instalaciones.				
d) Fecha y hora de normalización del servicio.				
Fecha	23/08/2023	Hora	12:30	
Acciones Realizadas	Retorno de suministro en punto de conexión.			
e) Cronología de maniobras realizadas por el Centro de Control.				
Fecha	Hora	Lugar	Maniobra / Evento	
20-11-2023	09:57	PASII	Se produce la apertura automática del 52C1 en Subestación Pozo Almonte debido a falla externa en subestación Pozo Almonte de forma por operación de protección subfrecuencia, en subestación Central PAS II no hubo operación de equipos y la central se encontraba generando 6.6 MW previo al evento de falla.	
20-11-2023	10:00	PASII	CC Enor informa a operador el evento de falla y se solicita realizar la revisión de estas.	
20-11-2023	10:05	CC- Enor	CC Enor informa a CDC el evento de falla en central Pozo Almonte Solar II.	
20-11-2023	10:33	PASII	Se procede con la apertura de 52C2 subestación Central PAS II como maniobra operacional para restablecer el servicio.	
20-11-2023	11:17	PASII	CDC autoriza a normalizar la central PAS II.	
20-11-2023	11:23	CC- Enor	Engie cierra el 52C1 en Subestación Pozo Almonte energizando el tramo de línea hacia central PAS II.	
20-11-2023	11:24	PASII	Cerrado de 52C2 subestación PAS II.	
f) Cronología de actividades y trabajos efectuados para normalizar falla.				
Fecha	Hora	Lugar	Actividad (número de solicitud si corresponde)	
			No aplica.	

g) Cronología de eventos de protecciones.				
Fecha	Hora	Posición	Descripción	Estado
		52C1	Eventos protección principal	
			SHORT_EVENT,57512,Nov 20 2023 12:57:19.577116,BOF1,87L DIFF 1 MAX ASYM	
			SHORT_EVENT,57513,Nov 20 2023 12:57:19.609185,8160,UNDERFREQ 1 PKP	
			SHORT_EVENT,57514,Nov 20 2023 12:57:19.609185,8560,UNDERFREQ 1 OP	
			SHORT_EVENT,57515,Nov 20 2023 12:57:19.609185,834A,TRIPBUS 1 PKP	
			SHORT_EVENT,57516,Nov 20 2023 12:57:19.609185,874A,TRIPBUS 1 OP	
			SHORT_EVENT,57517,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0640,Osc Trigger On	
			SHORT_EVENT,57518,Nov 20 2023 12:57:19.609185,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
			SHORT_EVENT,57519,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0801,TRIP On	
			SHORT_EVENT,57520,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0802,TRIP B.1 On	
			SHORT_EVENT,57521,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0803,TRIP On	
			SHORT_EVENT,57522,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0804,TRIP B.2 On	
			SHORT_EVENT,57523,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0809,TRIP A S2 On	
			SHORT_EVENT,57524,Nov 20 2023 12:57:19.609185,080A,TRIP A S2 On	
			SHORT_EVENT,57525,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0740,Osc Trigger Off	
			SHORT_EVENT,57526,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0206,TRIP 87L-S2 On	
			SHORT_EVENT,57527,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0301,52C1 CERRADO Off	
			SHORT_EVENT,57528,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0202,52C1 ABIERTO On	
			SHORT_EVENT,57529,Nov 20 2023 12:57:19.609185,8960,UNDERFREQ 1 DPO	
			SHORT_EVENT,57530,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0901,TRIP Off	
			SHORT_EVENT,57531,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0902,TRIP B.1 Off	
			SHORT_EVENT,57532,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0903,TRIP Off	
			SHORT_EVENT,57533,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0904,TRIP B.2 Off	
			SHORT_EVENT,57534,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0909,TRIP A S2 Off	
			SHORT_EVENT,57535,Nov 20 2023 12:57:19.609185,090A,TRIP A S2 Off	
			SHORT_EVENT,57536,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0306,TRIP 87L-S2 Off	
			SHORT_EVENT,57537,Nov 20 2023 12:57:19.609185,8160,UNDERFREQ 1 PKP	
			SHORT_EVENT,57538,Nov 20 2023 12:57:19.609185,8560,UNDERFREQ 1 OP	
			SHORT_EVENT,57539,Nov 20 2023 12:57:19.609185,834A,TRIPBUS 1 PKP	
			SHORT_EVENT,57540,Nov 20 2023 12:57:19.609185,874A,TRIPBUS 1 OP	
			SHORT_EVENT,57541,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0640,Osc Trigger On	
			SHORT_EVENT,57542,Nov 20 2023 12:57:19.609185,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
			SHORT_EVENT,57543,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0801,TRIP On	
			SHORT_EVENT,57544,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0802,TRIP B.1 On	
			SHORT_EVENT,57545,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0803,TRIP On	
			SHORT_EVENT,57546,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0804,TRIP B.2 On	
			SHORT_EVENT,57547,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0809,TRIP A S2 On	
			SHORT_EVENT,57548,Nov 20 2023 12:57:19.609185,080A,TRIP A S2 On	
			SHORT_EVENT,57549,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0740,Osc Trigger Off	
			SHORT_EVENT,57550,Nov 20 2023 12:57:19.609185,0206,TRIP 87L-S2 On	
			SHORT_EVENT,57551,Nov 20 2023 12:57:19.609185,90F1,87L DIFF CH1 FAIL	
			SHORT_EVENT,57552,Nov 20 2023 12:57:20.786383,8890,PHASE UV1 PKP A	
			SHORT_EVENT,57553,Nov 20 2023 12:57:20.786383,0640,Osc Trigger On	
			SHORT_EVENT,57554,Nov 20 2023 12:57:20.786383,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
			SHORT_EVENT,57555,Nov 20 2023 12:57:20.788882,0740,Osc Trigger Off	
			SHORT_EVENT,57556,Nov 20 2023 12:57:20.791380,9090,PHASE UV1 PKP C	
			SHORT_EVENT,57557,Nov 20 2023 12:57:20.801374,8C90,PHASE UV1 PKP B	
			SHORT_EVENT,57558,Nov 20 2023 12:57:20.801374,AC90,PHASE UV1 DPO C	
			SHORT_EVENT,57559,Nov 20 2023 12:57:20.806372,A890,PHASE UV1 DPO B	
			SHORT_EVENT,57560,Nov 20 2023 12:57:20.811373,A490,PHASE UV1 DPO A	
			SHORT_EVENT,57561,Nov 20 2023 12:57:20.811373,8960,UNDERFREQ 1 DPO	
			SHORT_EVENT,57562,Nov 20 2023 12:57:20.811373,0901,TRIP Off	
			SHORT_EVENT,57563,Nov 20 2023 12:57:20.811373,0902,TRIP B.1 Off	

SHORT_EVENT,57564,Nov 20 2023 12:57:20.811373,0903,TRIP Off
 SHORT_EVENT,57565,Nov 20 2023 12:57:20.811373,0904,TRIP B.2 Off
 SHORT_EVENT,57566,Nov 20 2023 12:57:20.811373,0909,TRIP A S2 Off
 SHORT_EVENT,57567,Nov 20 2023 12:57:20.811373,090A,TRIP A S2 Off
 SHORT_EVENT,57568,Nov 20 2023 12:57:20.821365,8160,UNDERFREQ 1 PKP
 SHORT_EVENT,57569,Nov 20 2023 12:57:20.821365,8560,UNDERFREQ 1 OP
 SHORT_EVENT,57570,Nov 20 2023 12:57:20.821365,834A,TRIPBUS 1 PKP
 SHORT_EVENT,57571,Nov 20 2023 12:57:20.821365,874A,TRIPBUS 1 OP
 SHORT_EVENT,57572,Nov 20 2023 12:57:20.821365,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,57573,Nov 20 2023 12:57:20.821365,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,57574,Nov 20 2023 12:57:20.821365,0801,TRIP On
 SHORT_EVENT,57575,Nov 20 2023 12:57:20.821365,0802,TRIP B.1 On
 SHORT_EVENT,57576,Nov 20 2023 12:57:20.821365,0803,TRIP On
 SHORT_EVENT,57577,Nov 20 2023 12:57:20.821365,0804,TRIP B.2 On
 SHORT_EVENT,57578,Nov 20 2023 12:57:20.821365,0809,TRIP A S2 On
 SHORT_EVENT,57579,Nov 20 2023 12:57:20.821365,080A,TRIP A S2 On
 SHORT_EVENT,57580,Nov 20 2023 12:57:20.821428,0306,TRIP 87L-S2 Off
 SHORT_EVENT,57581,Nov 20 2023 12:57:20.823864,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,57582,Nov 20 2023 12:57:20.826363,8960,UNDERFREQ 1 DPO
 SHORT_EVENT,57583,Nov 20 2023 12:57:20.833859,0901,TRIP Off
 SHORT_EVENT,57584,Nov 20 2023 12:57:20.833859,0902,TRIP B.1 Off
 SHORT_EVENT,57585,Nov 20 2023 12:57:20.833859,0903,TRIP Off
 SHORT_EVENT,57586,Nov 20 2023 12:57:20.833859,0904,TRIP B.2 Off
 SHORT_EVENT,57587,Nov 20 2023 12:57:20.833859,0909,TRIP A S2 Off
 SHORT_EVENT,57588,Nov 20 2023 12:57:20.833859,090A,TRIP A S2 Off
 SHORT_EVENT,57589,Nov 20 2023 12:57:21.406085,98F1,87L DIFF PFL FAIL
 SHORT_EVENT,57590,Nov 20 2023 12:58:26.277516,B8F1,87L DIFF 1 TIME CHNG
 SHORT_EVENT,57591,Nov 20 2023 13:15:06.616767,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,57592,Nov 20 2023 13:15:06.616767,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,57593,Nov 20 2023 13:15:06.616767,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,57594,Nov 20 2023 13:15:06.619269,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,57595,Nov 20 2023 13:15:06.621772,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,57596,Nov 20 2023 13:15:06.621772,9090,PHASE UV1 PKP C
 SHORT_EVENT,57597,Nov 20 2023 13:15:07.117278,AC90,PHASE UV1 DPO C
 SHORT_EVENT,57598,Nov 20 2023 13:15:07.122283,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,57599,Nov 20 2023 13:15:07.167330,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,57600,Nov 20 2023 13:15:07.790451,B8F1,87L DIFF 1 TIME CHNG
 SHORT_EVENT,57601,Nov 20 2023 14:23:08.761533,0302,52C1 ABIERTO Off
 SHORT_EVENT,57602,Nov 20 2023 14:23:08.777040,0201,52C1 CERRADO On
 SHORT_EVENT,57603,Nov 20 2023 14:24:02.340692,8810,PHASE TOC1 PKP A
 SHORT_EVENT,57604,Nov 20 2023 14:24:02.340692,8C10,PHASE TOC1 PKP B
 SHORT_EVENT,57605,Nov 20 2023 14:24:02.340692,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,57606,Nov 20 2023 14:24:02.340692,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,57607,Nov 20 2023 14:24:02.343195,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,57608,Nov 20 2023 14:24:02.345698,8060,NEG SEQ IOC1 PKP
 SHORT_EVENT,57609,Nov 20 2023 14:24:02.345698,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,57610,Nov 20 2023 14:24:02.345698,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,57611,Nov 20 2023 14:24:02.348201,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,57612,Nov 20 2023 14:24:02.370724,A810,PHASE TOC1 DPO B
 SHORT_EVENT,57613,Nov 20 2023 14:24:02.370724,B0F1,87L DIFF 1 MAX ASYM
 SHORT_EVENT,57614,Nov 20 2023 14:24:02.400754,A410,PHASE TOC1 DPO A
 SHORT_EVENT,57615,Nov 20 2023 14:24:02.480834,8860,NEG SEQ IOC1 DPO
 SHORT_EVENT,57616,Nov 20 2023 15:09:45.746370,8551,RESET OP(PUSHBUTTON)

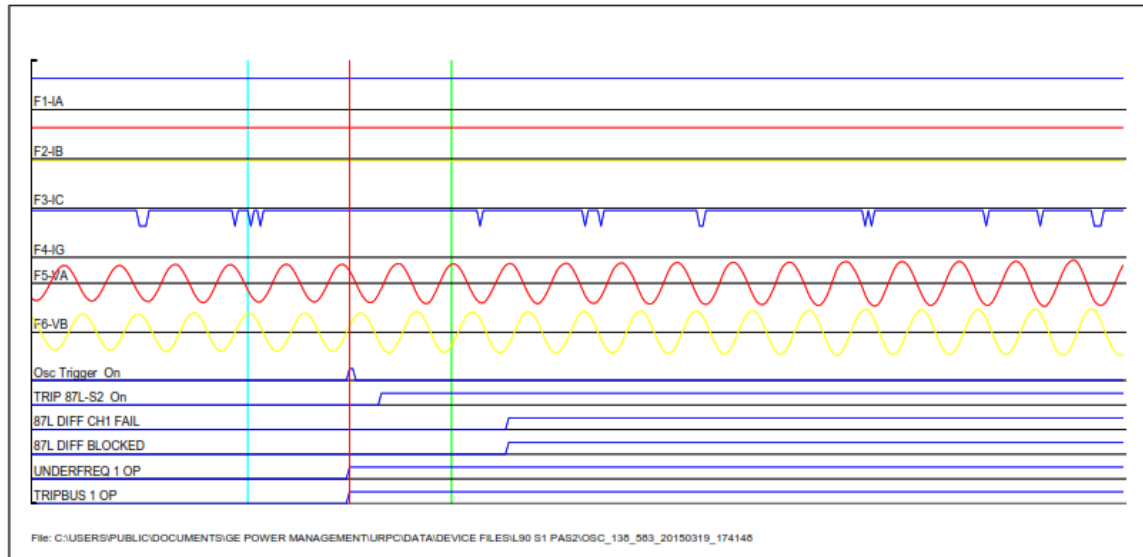
h) Resumen de instalaciones e interruptores operados.				
1	Central o subestación:		52C1 Pozo Almonte	
	Fecha	20-11-2023	Hora	09:57:19.609185
	Protección o Alarma Operada:		Subfrecuencia(81U)	
	Interruptor Operado:		52C1 Pozo Almonte	
	Potencia desconectada:		6.6 MW	
	Causa de interrupción:		Falla en S/E Pozo Almonte	
	Autorización CEN para normalizar:			
	Fecha	20-11-2023	Hora	11:17
	Normalización de interruptor:			
	Fecha	20-11-2023	Hora	11:23

5. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS.

a) Oscilografías y registro de eventos de protecciones

Nº	Instalación	Interruptor	Hora	Descripción	Nombre archivo
1	SE Pozo Almonte	52C1		Oscilografía	Oscilografía

b) Gráficas.



6. REGISTROS DEL COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE UNIDADES GENERADORAS.

a) Comportamiento dinámico de unidades generadoras.

No aplica.

7. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.**a) Desempeño del sistema de protecciones eléctricas.**

El sistema opera según lo esperado.

b) Modo de operación de interruptores principales.

El sistema opera según lo esperado.

c) Desempeño del EDAC.

No aplica.

d) Desempeño del EDAG.

No aplica.

8. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS.**a) Auditoría, plan de acción o plan de mantenimiento en curso.**

No aplica.

b) Actividades en curso.

No aplica.

c) Acciones correctivas a corto plazo.

No aplica.

d) Acciones correctivas a largo plazo.

No aplica.

9. INFORMACIÓN ADICIONAL Y ANEXOS.

a) Información adicional.

No aplica.

b) Lista de anexos.

Sucesos protección
Oscilografía

INFORME DE FALLA

Nº Informe CEN:	2023004634
Fecha de Informe:	29/12/2023
Hora envío Informe:	15:00

1. DESCRIPCIÓN GENERAL.

a) Identificación del Coordinado afectado.			
a.1. Nombre Empresa	SPS LA HUAYCA S.A.		
a.2. R.U.T.	76.332.154-7		
a.3. Representante Legal	Juan Fernández		
Dirección.	Cerro el Plomo 5855 of 1305, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana.		
b) Identificación Coordinado instalación fallada.			
b.1. Instalación	Subestación Pozo Almonte 220 kV		
b.2. Coordinado	ENGIE		
c) Identificación Instalación fallada/afectada.			
c.1. Instalación	Central La Huayca II		
c.2. Tipo de instalación	Unidad generadora	c.3. Nivel Tensión	23 kV
c.4. Segmento	Generación (Gx)		
c.5. Tipo elemento	Equipo Generador		
c.6. Equipo fallado	PFV La Huayca II.		
d) Fecha y hora de falla.			
d.1. Fecha Inicio	20-11-2023	d.2. Hora Inicio	09:57
d.3. Fecha Término	20-11-2023	d.4. Hora Término	10:24
d.5. Duración total	0:27(0,48 hrs)	d.6. Porcentaje desconexión	100 %
e) Estimación consumos desconectados.			
e.1. Nombre Consumo	e.2. Monto desconectado [MW]	e.3. Demanda Previa [MW]	e.4. Porcentaje de desconexión
No hay			
f) Origen de la falla.			
Origen externo por desconexión forzada de barra 1 de subestación Pozo Almonte 220 kV.			
g) Fenómeno Físico			
g.1. Fenómeno Físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.		
g.2. Codificación	OPE6		
g.3. Justificación fenómeno	Subestación Pozo Almonte 220 kV		
h) Fenómeno Eléctrico			
h.1. Fenómeno eléctrico	Bajo voltaje		
h.2. Codificación	27		
i) Causa de la falla.			

Falla en instalaciones de terceros, subestación Pozo Almonte 220 kV propiedad de Engie.

j) Reiteración

j.1. Misma causa últimos 24 meses.	No	j.2. Número de reiteración.	0
j.3. Medidas anteriores.	No hay		
j.4. Cantidad de fallas 24 meses.	4		

k) Detalles de instalación y/o equipo fallado.

Instalación de terceros. Información será entregada por el coordinado Engie.

l) Ubicación

Rural

m) Comuna origen falla

Tarapaca

n) Comunas afectadas

Pozo Almonte

o) Proposición del coordinado respecto al origen de la falla.

Falla de origen externo.

2. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA.

a) Sistema de Generación.

Central	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
PFV La Huayca	16	20-11-2023 09:57	20-11-2023 10:25	0:27(0,48 hrs)

b) Sistema de Transmisión.

Línea o Subestación	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
No hay			

c) Consumos.

Subestación	Paño	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas	ENS [MWh]
No hay						

d) Alimentadores.

Nombre	Propietario	Potencia desconectada [MW]	N° Clientes afectados	Tiempo de recuperación (horas)	ENS [MWh]
No hay					

e) Involucrados.

SPS La Huayca S.A: Coordinado propietario PFV La Huayca.
 Engie: Coordinado propietario de Autotransformador 1 Pozo Almonte.
 Enorchile: Centro de Control PFV La Huayca.
 CDC: Centro de Despacho del Coordinador Eléctrico Nacional.

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

a) Mantenimientos o trabajos en curso.

No se realizaban trabajos en las instalaciones previo al evento de falla.

b) Estado y configuración previo a la falla.

Central PFV La Huayca se encontraba en servicio y generando 16 MW.

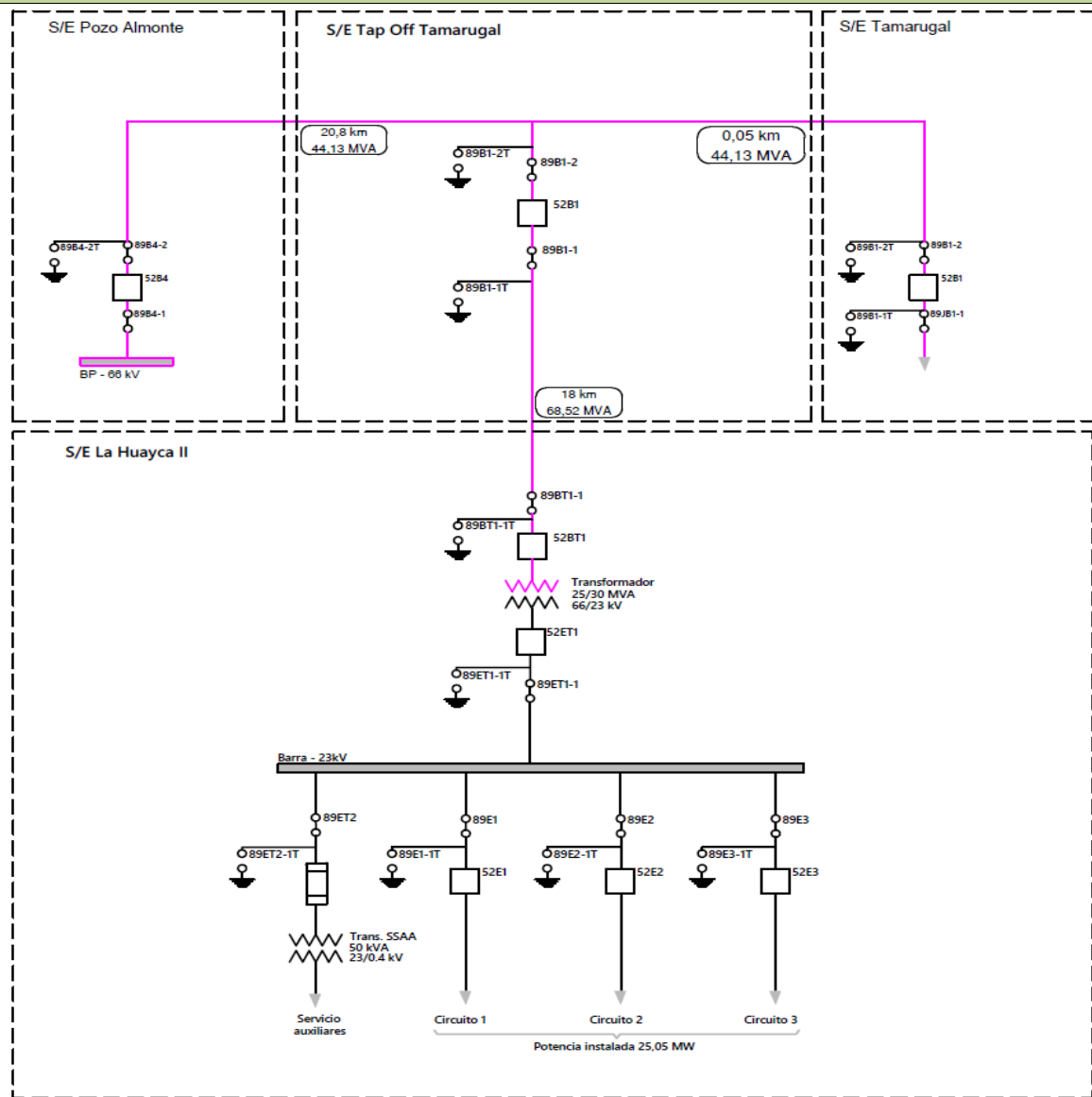
c) Información sobre la regulación de tensión.

No se realizaba regulación de la tensión con la unidad generadora previo a la falla.

d) Información adicional.

No hay.

e) Diagrama Unilineal Simplificado.



4. CRONOLOGÍA DE EVENTOS:

a) Hora de atención de falla.

Hora de llegada de personal calificado al punto de falla	Fecha	20-11-2023	Hora	10:10
Hora de comienzo de las faenas de normalización	Fecha	20-11-2023	Hora	10:25

b) Descripción de los mecanismos de normalización utilizados.

No se realizaron maniobras debido a que no hubo operación de equipos.

c) Descripción de las acciones realizadas para normalizar el servicio.

CC Engie se coordina con CC Enor y CDC para la normalización de la línea..

d) Fecha y hora de normalización del servicio.

Fecha	20-11-2023	Hora	10:24
Acciones Realizadas	Inicio de maniobras de normalización realizadas por Engie en Pozo Almonte.		

e) Cronología de maniobras realizadas por el Centro de Control.

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra / Evento
20-11-2023	09:57	La Huaya	Se produce el desenganche de la central PV La Huayca debido a falla en subestación Pozo Almonte que deja sin tensión el punto de inyección de la central, al momento de la falla la central estaba generando 16 MW y no hubo operación de equipos en subestación La Huayca II.
20-11-2023	10:05	CC-Enor	CC Enor informa a operador encargado el evento de falla.
20-11-2023	10:05	CC-Enor	CC Enor informa a CDC el evento de falla en las instalaciones.
20-11-2023	10:24	CC-Enor	Engie normaliza línea Pozo Almonte- Tamarugal normalizando la tensión en el punto de conexión de subestación La Huayca II.
20-11-2023	10:27	La Huaya	CDC informa a CC Enor la normalización de las instalaciones por parte de Engie y autoriza la inyección de PFV La Huayca II.

f) Cronología de actividades y trabajos efectuados para normalizar falla.

Fecha	Hora	Lugar	Actividad (número de solicitud si corresponde)
No hay			

g) Cronología de eventos de protecciones.

Fecha	Hora	Posición	Descripción	Estado
No hay				

h) Resumen de instalaciones e interruptores operados.				
1	Central o subestación:		No se registró operación de interruptores.	
	Fecha	-	Hora	-
	Protección o Alarma Operada:		-	
	Interruptor Operado:		-	
	Potencia desconectada:		-	
	Causa de interrupción:		-	
	Autorización CEN para normalizar:			
	Fecha	-	Hora	-
	Normalización de interruptor:			
Fecha	-	Hora	-	

5. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS.

a) Oscilografías y registro de eventos de protecciones					
N°	Instalación	Interruptor	Hora	Descripción	Nombre archivo
1	No hay				
2					
3					
4					
5					
6					

b) Gráficas.
No se registraron.

6. REGISTROS DEL COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE UNIDADES GENERADORAS.

a) Comportamiento dinámico de unidades generadoras.
No aplica.

7. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

a) Desempeño del sistema de protecciones eléctricas.
No hubo operación de protecciones al momento de la falla debido a que no tienen habilitada las protecciones de subtensión o subfrecuencia para su operación ante eventos que dejan sin tensión el punto de conexión.

b) Modo de operación de interruptores principales.
Interruptores operan correctamente ya que debido a la falla no existió orden de apertura desde el sistema de protecciones, manteniéndose estos cerrados.

c) Desempeño del EDAC.
No aplica.

d) Desempeño del EDAG.

No aplica.

8. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS.

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

No existían auditorías o trabajos de mantenimiento al momento de la falla.

b) Actividades en curso.

No se realizaban actividades.

c) Acciones correctivas a corto plazo.

No hay.

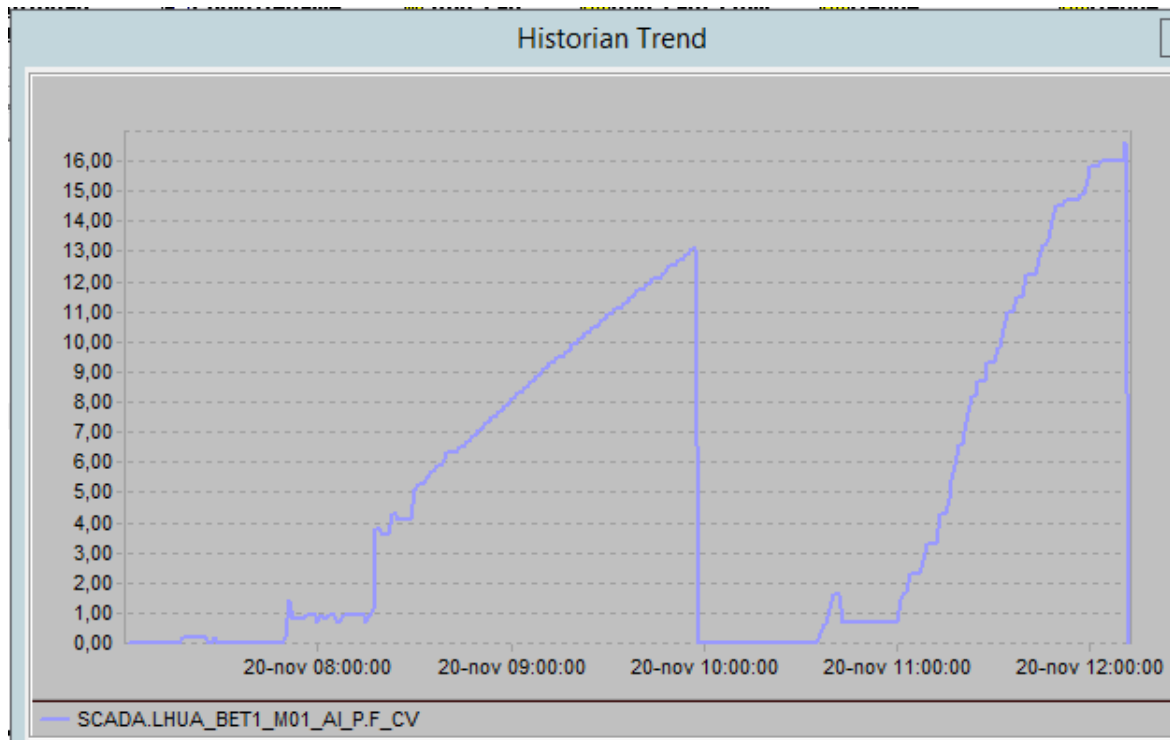
d) Acciones correctivas a largo plazo.

No hay por parte de La Huayca. Las demás acciones serán entregadas por el propietario de la instalación fallada.

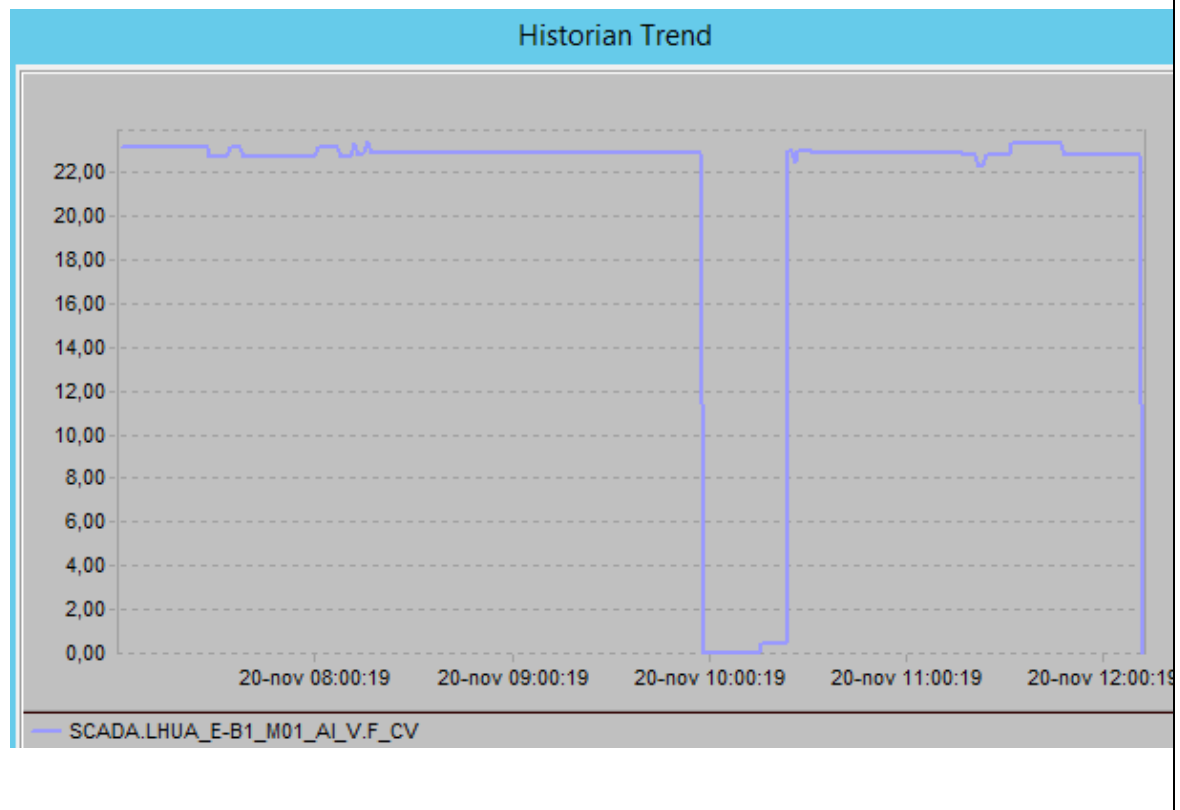
9. INFORMACIÓN ADICIONAL Y ANEXOS.

a) Información adicional.

Registro de potencia activa de la central.



Registros de tensión barra 23 kV La Huayca II



b) Lista de anexos.

No hay

INFORME DE FALLA

Nº Informe CEN:	2023003631 2023003632 2023003633
Fecha de Informe:	04/12/2023
Hora envío Informe:	20:00

1. DESCRIPCIÓN GENERAL.

a) Identificación del Coordinado afectado.			
a.1. Nombre Empresa	EnorChile S.A.		
a.2. R.U.T.	RUT 96.774.300-3		
a.3. Representante Legal	Fernando Avalos		
a.4. Dirección.	Avenida Santa María 2120, Providencia		
b) Identificación Coordinado instalación fallada.			
b.1. Instalación	Barra 1 de Subestación Pozo Almonte 220 kV		
b.2. Coordinado	ENGIE		
c) Identificación Instalación fallada/afectada.			
c.1. Instalación	Consumos clientes libres.		
c.2. Tipo de instalación	Consumos.	c.3. Nivel Tensión	23 kV
c.4. Segmento	Distribución.		
c.5. Tipo elemento	No aplica.		
c.6. Equipo fallado	No aplica.		
d) Fecha y hora de falla.			
d.1. Fecha Inicio	20-11-2023	d.2. Hora Inicio	09:57
d.3. Fecha Término	20-11-2023	d.4. Hora Término	11:17
d.5. Duración total	01:20 (1,33)	d.6. Porcentaje desconexión	100 %
e) Estimación consumos desconectados.			
e.1. Nombre Consumo	e.2. Monto desconectado [MW]	e.3. Demanda Previa [MW]	e.4. Porcentaje de desconexión
Cosayach Negreiros	0,4	0,4	100 %
Cosayach Cala-Cala	2	2	100 %
Cosayach Soledad	3	3	100 %
Enorchile – Camiña	0,1	0,1	100 %
f) Origen de la falla.			
Origen externo por causas en investigación en barra 1 de subestación Pozo Almonte 220 kV.			
g) Fenómeno Físico			
g.1. Fenómeno Físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.		
g.2. Codificación	OPE6		
g.3. Justificación fenómeno	Subestación Pozo Almonte 220 kV		
h) Fenómeno Eléctrico			
h.1. Fenómeno eléctrico	Ausencia de tensión		
h.2. Codificación	-		

i) Causa de la falla.	
Falla en instalaciones de terceros, subestación Pozo Almonte 220 kV propiedad de Engie.	

j) Reiteración			
j.1. Misma causa últimos 24 meses.	No	j.2. Número de reiteración.	0
j.3. Medidas anteriores.	No aplica.		
j.4. Cantidad de fallas 24 meses.	9		

k) Detalles de instalación y/o equipo fallado.	
No aplica, equipos fallados propiedad de terceros.	

l) Ubicación	m) Comuna origen falla	n) Comunas afectadas
Rural	Pozo Almonte	Huara, Camiña, Pozo Almonte

o) Proposición del coordinado respecto al origen de la falla.	
Origen externo.	

2. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA.

a) Sistema de Generación.				
Central	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
No hay.				

b) Sistema de Transmisión.			
Línea o Subestación	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
No hay.			

c) Consumos.							
Subestación	Paño	Cliente	Potencia desconec. [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas	ENS [MWh]
Tap Off Dolores	E1	Cosayach Negreiro	0,4	20-11-2023 09:57	20-11-2023 10:22	0,42	0,168
Tap Off Dolores	E2	Enorchile Camiña	0,1	20-11-2023 09:57	20-11-2023 10:22	0,42	0,042
Pozo Almonte	E1	Cosayach Cala Cala	2	20-11-2023 09:57	20-11-2023 11:17	1,33	2,66
Tamarugal	E1	Cosayach Soledad	3	20-11-2023 09:57	20-11-2023 10:24	0,45	1,35

d) Alimentadores.

Nombre	Propietario	Potencia desconectada [MW]	N° Clientes afectados	Tiempo de recuperación (horas)	ENS [MWh]
Negreiro	CGE	0,4	1	0,42	0,168
Camina	Enorchile	0,1	1	0,42	0,042
Pampino	CGE	2	1	1,33	2,66
Hospicio	CGE	3	1	0,45	1,35

e) Involucrados.

Engie empresa propietaria de instalaciones de Transmisión y CGE propietaria de instalaciones de distribución.

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

a) Mantenimientos o trabajos en curso.

No hay.

b) Estado y configuración previo a la falla.

Instalaciones conectadas y con suministro.

c) Información sobre la regulación de tensión.

No aplica.

d) Información adicional.

No aplica.

e) Diagrama Unilineal Simplificado.

Diagrama Tap Dolores

TAP OFF
DOLORES
(ENGIE)

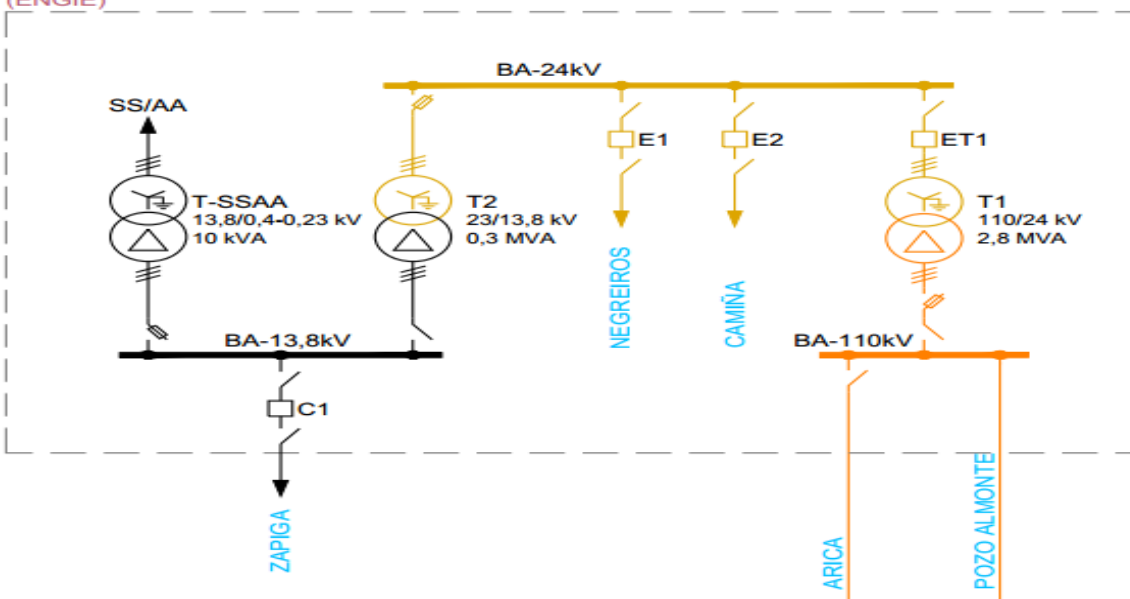


Diagrama E1 Tamarugal

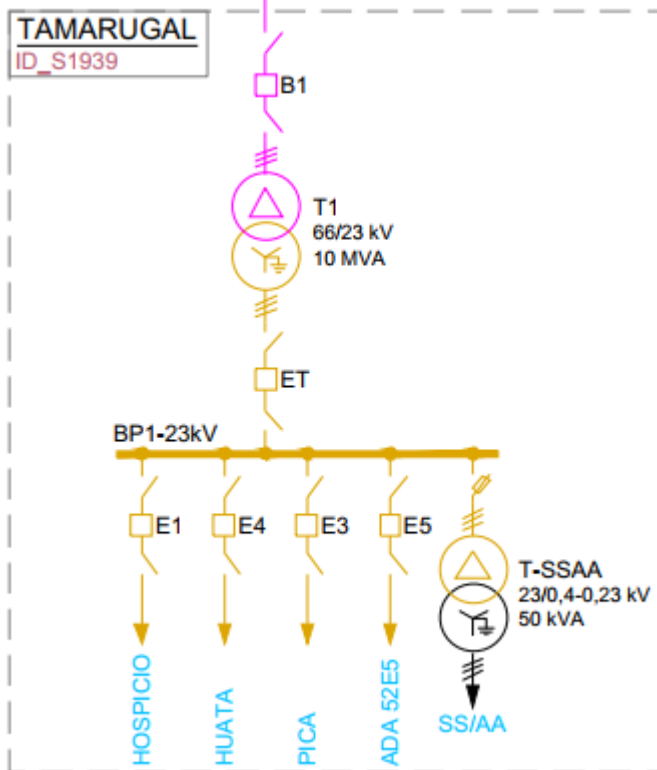
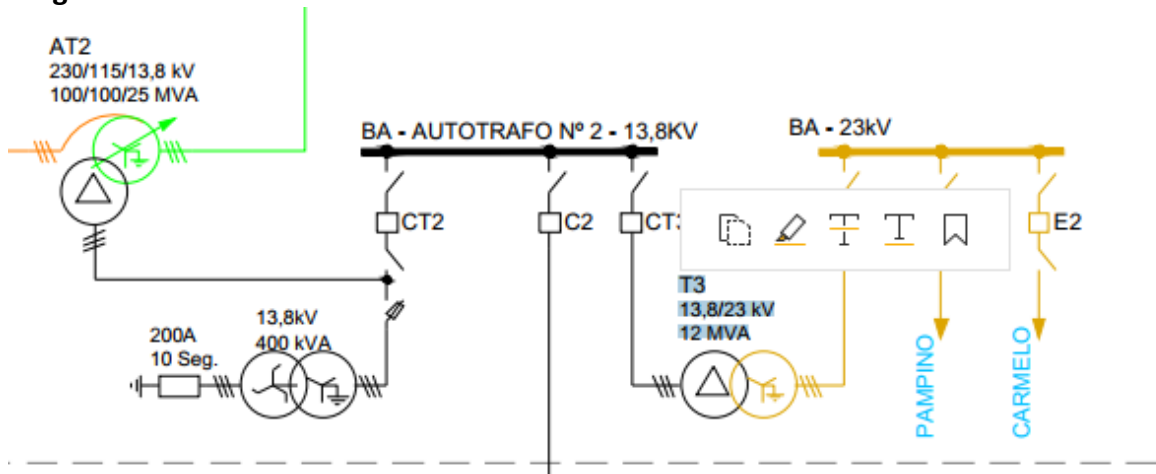


Diagrama E1 Pozo Almonte



4. CRONOLOGÍA DE EVENTOS:

a) Hora de atención de falla.				
Hora de llegada de personal calificado al punto de falla	Fecha	N/A	Hora	N/A
Hora de comienzo de las faenas de normalización	Fecha	N/A	Hora	N/A
b) Descripción de los mecanismos de normalización utilizados.				
No aplica.				
c) Descripción de las acciones realizadas para normalizar el servicio.				
Informa a CDC evento de falla e instalaciones afectadas.				
d) Fecha y hora de normalización del servicio.				
Fecha	20-11-2023	Hora	11:17	
Acciones Realizadas	Retorno de suministro tras maniobras gestionadas por Engie.			
e) Cronología de maniobras realizadas por el Centro de Control.				
Fecha	Hora	Lugar	Maniobra / Evento	
20-11-2023	09:57	Tap Dolores	se produce la desconexión forzada de la barra 1 de subestación Pozo Almonte Solar 220 kV quedando sin tensión el punto de conexión faena Cosayach Soledad/Negreiros/ Cala Cala y distribución Camiña .	
20-11-2023	10:00	CC Enor	Se informa a operador Cosayach Soledad la pérdida de suministro debido a falla externa.	
20-11-2023	10:00	CC Enor	Se informa a operador Cosayach Cala Cala la pérdida de suministro debido a falla externa.	
20-11-2023	10:00	CC Enor	Se informa a operador Cosayach Negreiros la pérdida de suministro debido a falla externa.	
20-11-2023	10:01	CC Enor	Se informa a operador Distribución Camiña la pérdida de suministro debido a falla externa.	
20-11-2023	10:05	CC Enor	CC Enor informa a CDC el evento de falla.	
20-11-2023	10:24	CC Enor	CC Engie informa a CC Enor inicio de maniobras de normalización de las instalaciones en subestación Pozo Almonte para poder proceder con la normalización de los consumos de Dolores y Tamarugal.	
20-11-2023	10:27	CC Enor	CC Enor informa al operador de Distribución Camiña de la recuperación de suministro eléctrico.	
20-11-2023	10:27	CC Enor	CC Enor informa al operador de Cosayach Negreiros de la recuperación de suministro eléctrico.	
20-11-2023	10:28	CC Enor	CC Enor informa al operador de Cosayach Soledad de la recuperación de suministro eléctrico.	
20-11-2023	11:17	CC Enor	CC Engie realiza la normalización de instalaciones en subestación Pozo Almonte y autoriza la normalización de instalaciones de Cosayach Cala Cala y retomar consumos.	
20-11-2023	11:20	CC Enor	CC Enor informa al operador de Cosayach Cala Cala de la recuperación de suministro eléctrico.	
f) Cronología de actividades y trabajos efectuados para normalizar falla.				
Fecha	Hora	Lugar	Actividad (número de solicitud si corresponde)	
No aplica.	-	No aplica.	No aplica.	

g) Cronología de eventos de protecciones.				
Fecha	Hora	Posición	Descripción	Estado
No aplica.	No aplica.	No aplica.	No aplica.	No aplica.

h) Resumen de instalaciones e interruptores operados.					
1	Central o subestación:		No aplica.		
	Fecha	No aplica.	Hora	No aplica.	
	Protección o Alarma Operada:		No aplica.		
	Interruptor Operado:		No aplica.		
	Potencia desconectada:		No aplica.		
	Causa de interrupción:		No aplica.		
	Autorización CEN para normalizar:				
	Fecha	No aplica.	Hora	No aplica.	
	Normalización de interruptor:				
	Fecha	No aplica.	Hora	No aplica.	

5. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS.

a) Oscilografías y registro de eventos de protecciones					
N°	Instalación	Interruptor	Hora	Descripción	Nombre archivo
1	No aplica.			No hay operación de protecciones.	

b) Gráficas.
No hay operación de protecciones.

6. REGISTROS DEL COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE UNIDADES GENERADORAS.

a) Comportamiento dinámico de unidades generadoras.
No aplica.

7. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

a) Desempeño del sistema de protecciones eléctricas.
El reconector E2 de Tap Off Dolores no operó dado que no tiene habilitado los elementos de subtensión, sobrefrecuencia y bajafrecuencia según sus ajustes.
Para la Faena Negreiros-Soledad y Cala Cala, el análisis corresponde a la empresa Engie o CGE, propietario de del alimentador y del paño, aunque estas tampoco operaron.

b) Modo de operación de interruptores principales.

No hay operación de interruptores.

c) Desempeño del EDAC.

No aplica.

d) Desempeño del EDAG.

No aplica.

8. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS.**a) Auditoría, plan de acción o plan de mantenimiento en curso.**

No hay.

b) Actividades en curso.

No hay.

c) Acciones correctivas a corto plazo.

No hay.

d) Acciones correctivas a largo plazo.

No hay.

9. INFORMACIÓN ADICIONAL Y ANEXOS.**a) Información adicional.**

No hay.

b) Lista de anexos.

No hay.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004630	FECHA DE FALLA: 20 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E POZO ALMONTE – S/E TAMARUGAL – TAP OFF DOLORES – TAP OFF CUYA – TAP VITOR MOVIL N°2 – CD. ARICA	

CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	20 de noviembre de 2023
Hora	09:57

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
S/E POZO ALMONTE, S/E TAMARUGAL, TAP OFF DOLORES, TAP OFF CUYA, TAP VITOR MOVIL N°2, CD. ARICA.

1.3. Datos de la Empresa.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004630	FECHA DE FALLA: 20 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E POZO ALMONTE – S/E TAMARUGAL – TAP OFF DOLORES – TAP OFF CUYA – TAP VITOR MOVIL N°2 – CD. ARICA	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Ne ma		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Pozo Almonte	T3	Pampino	E1	0,171	20-11-2023 9:57	20-11-2023 11:17	1	174	699	CGE	Colchane	Rural	-
Pozo Almonte	T3	Pampino	E1	0,834	20-11-2023 9:57	20-11-2023 11:17	1	848	1.958,5	CGE	Huara	Rural	-
Pozo Almonte	T3	Pampino	E1	5,701	20-11-2023 9:57	20-11-2023 11:17	1	5797	29.000	CGE	Pozo Almonte	Rural	-
Tamarugal	T1	Hospicio	E1	2,830	20-11-2023 9:57	20-11-2023 10:24	1	1	1.485	CGE	Pozo Almonte	Rural	-
Tamarugal	T1	Huara	E4	0,002	20-11-2023 9:57	20-11-2023 10:24	1	1	75	CGE	Pozo Almonte	Rural	-
Tamarugal	T1	Pica	E3	1,577	20-11-2023 9:57	20-11-2023 10:24	1	2285	7105	CGE	Pozo Almonte	Rural	-
Tamarugal	T1	Pica	E3	0,199	20-11-2023 9:57	20-11-2023 10:24	1	289	900	CGE	Pica	Rural	-
Tap off Dolores	T1	Negreiros	E1	0,454	20-11-2023 9:57	20-11-2023 10:20	1	242	2785	CGE	Huara	Rural	-
Tap off Cuya	T1	Cuya	-	0,030	20-11-2023 9:57	20-11-2023 10:20	1	36	100	CGE	Camarones	Rural	-
Tap off Vitor N°2	T1	Camarones	E4	0,020	20-11-2023 9:57	20-11-2023 10:20	1	236	940	CGE	Camarones	Rural	-
CD Arica	T1	Mall Plaza	C1	1,890	20-11-2023 9:57	20-11-2023 10:19	1	312	11.245	CGE	Arica	Urbano	-
Total				13,708				10.221					

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004630	FECHA DE FALLA: 20 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E POZO ALMONTE – S/E TAMARUGAL – TAP OFF DOLORES – TAP OFF CUYA – TAP VITOR MOVIL N°2 – CD. ARICA	

ENS: **11,901 MWh.**
N° de clientes afectados CGE: 10.221 Clientes.

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PUQUIOS	TAMARUGAL	PICA	52E3	F/S
PICA	TAMARUGAL	PICA	52E3	0,186
POZO ALMONTE SOLAR 1	POZO ALMONTE	PAMPINO	52E1	8,232
TAMARUGO	POZO ALMONTE	PAMPINO	52E1	2,564



FORMATO DE INFORME DE FALLA (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	2023004625
Razón Social de Empresa:	COMPAÑIA MINERA CERRO COLORADO LTDA.
Centro de Control:	On-Group
Responsable del IF:	Juan Pablo Contreras
Fecha envío IF:	20-11-23
Hora envío IF:	22:30:00

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha de Falla [dd-mm-aaaa]:	20-11-23
Hora de Falla [hh:mm:ss]:	09:57:25
Duración de falla [hh:mm:ss]:	01:27:00
Instalación Afectada:	Subestación Pozo Almonte
Comuna ⁽²⁾ :	Pozo Almonte
Equipo Fallado/Desc.:	Paño JT5
Fenómeno Físico:	Otros
Elemento:	Interruptores
Fenómeno Eléctrico:	Protección diferencial de barra
Modo de Operación:	Varios
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	No identificada

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 09:57:25 horas del día 20 de noviembre, se produjo operación de protección de barra 220 KV en la SE Pozo Almonte.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Se desconoce la causa.

(1) Corresponde al número correlativo único dado por el CDC a la Falla registrada.

(2) Nombre de la comuna en la que ocurre la falla.

(3) Para el caso de falla en una línea, corresponde al número de las estructuras entre las cuales se produce la falla.



4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Barra Pozo Almonte 220 kV	20-nov	09:57	20-nov	11:39
	dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
	dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
	dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Subestación Pozo Almonte	20-nov	09:57	20-nov	11:19
Subestación Cerro Colorado	20-nov	09:57	20-nov	11:29
Línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado	20-nov	09:57	20-nov	11:19
	dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm

El monto de potencia desconectada corresponde a la diferencia entre la potencia bruta a la cual operaba cada una de las instalaciones de generación falladas o desconectadas, según corresponda, al momento de ocurrir la falla y el valor de potencia registrado posteriormente a la ocurrencia de la misma, una vez que el sistema alcanza una nueva condición estacionaria.



7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Secuencia y descripción de cada una de las maniobras efectuadas por el Centro de Control, que se realizaron con motivo de la ocurrencia de la Falla.

Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Lugar	Maniobra Ejecutada
20-11-23	10:09	Cerro Colorado	CMCC informa corte de energía, forigen de falla en investigación.
20-11-23	10:11	SE Pozo Almonte	Se consulta con Engie para mayor información.
20-11-23	10:14	CDC	Se informa a CDC de la falla ocurrida.
20-11-23	10:36	Cerro Colorado	CMCC informa horario de apertura de interruptores
20-11-23	10:40	SE Pozo Almonte	Engie informa energización de la barra 220KV Pozo Almonte
20-11-23	11:20	SE Pozo Almonte	Engie informa energización de la línea 110KV Pozo Almonte - Cer
20-11-23	11:28	Cerro Colorado	CMCC informa horario de cierre de interruptores
20-11-23	11:39	CDC	Se informa a CDC la normalización de la falla.

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora ⁽¹⁵⁾	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	20-11-23	09:57	Desenergización línea 110 kV	Seguridad; de acuerdo a Procedimiento.
2	20-11-23	09:58	Chequeo de protecciones operada	Investigar origen de la falla
3	20-11-23	11:19	Energización línea 110 kV	Alimentar línea 110 kV a Cerro Colorado
4	20-11-23	11:24	Cierre del 52-HL	Energización SE Cerro Colorado
5	20-11-23	11:25	Cierre del 52-HT1	Alimentar 070XF001
6	20-11-23	11:25	Cierre del 52-HT2	Alimentar 270XF002
7	20-11-23	11:26	Cierre 52-9 SG1	Alimentar barra del SG1.
8	20-11-23	11:29	Cierre 52-9 SG2	Alimentar barra del SG2.
9	20-11-23	11:29	Inicio reponer cargas	Normalización de las áreas en Cmcc.

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

Información correspondiente a las variables de potencia activa y reactiva, frecuencia y tensión en terminales de la máquina, tensión de excitación, señal de control desde el regulador automático de velocidad, posición de válvulas de control, caudal de combustible o vapor, según corresponda. Dichos registros deberán tener resolución de 0,1 segundos, considerando 1 minuto de registro previo al momento de falla, hasta 30 segundos después la recuperación de la frecuencia en el rango 49,8 a 50,2 Hz. Las señales deberán estar adecuadamente sincronizadas y deberán ser provistas en archivo en formato editable, sea tipo texto o tabla Excel.



(15) Sincronizada mediante GPS de acuerdo a la zona horaria GMT correspondiente



10. ANÁLISIS

Según antecedentes no oficiales, por razones que se investigan, se produjo operación de protección de barra 220 KV en la SE Pozo Almonte, lo que afecta a nuestro paño JT5 y sus aguas abajos; Transformador ATR5, paños 110 kV, línea 110 kV Pozo Almonte hasta SE Principal de Cerro Colorado. No hay operación en protecciones de Cerro Colorado ni tampoco responsabilidad en la operación de la protección por el lado de 220 KV.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

Una vez ocurrida la falla se revisan instalaciones, gabinetes de relés y sala de protecciones. Como además, parte de la línea de transmisión hasta Cerro Colorado.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

Inspección visual y chequeo de protecciones directamente involucradas.

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

inspección y prueba de las protecciones implicadas directamente en la falla, como el resto de las protecciones instaladas en SE Pozo Almonte.



12. ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

13. OTROS ANTECEDENTES

