

Estudio para análisis de falla EAF 498/2023

“Desconexión forzada de la barra 13.8 kV N°2 de S/E Pozo Almonte”

Fecha de Emisión: 06-12-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	15-11-2023
Hora	19:55
Consumos desconectados (MW)	8.13
Demanda previa del sistema (MW)	9518.46
Porcentaje de desconexión	0.090 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 13.8 kV N°2 de S/E Pozo Almonte / BA50G0216SE123G0216
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	13.8 kV
Segmento	Transmisión zonal
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, Comuna Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Paño C2 de S/E Pozo Almonte / PA001G0224SE123G0216
Propietario elemento fallado	Pozo Almonte Solar 3 S.A.
RUT	76.055.354-9
Representante Legal	Felipe Jose Novoa Johnson
Dirección	Ruta A65 km4, dirección Mamiña, Pozo Almonte.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la barra 13.8 kV N°2 de dicha subestación, por medio de la operación de sus protecciones, en forma simultánea con la apertura del interruptor 52C2 de dicha subestación.

Según lo declarado por la empresa Engie Energía Chile S.A., la causa de la falla se debió a un ave electrocutada en los TT/CC del paño C2 de S/E Pozo Almonte.

Por otra parte, la empresa Pozo Almonte Solar 3 S.A., señala que la falla fue a causa del contacto directo de un ave con la fase "B" de la línea 13.8 kV Pas3 - Pozo Almonte.

d.2 Fenómeno Físico:

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

La empresa Pozo Almonte Solar 3 S.A. remite los siguientes antecedentes probatorios asociados al Fenómeno Físico declarado:

- Informa el número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa, con o sin afectación de suministro.

Sin perjuicio de lo anterior, se encuentra pendiente el envío de lo siguiente:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada en una ocasión por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se habría originado la falla corresponde al interruptor del paño C2 de S/E Pozo Almonte, el cual, según lo declarado por el propietario, es de la marca ABB, modelo OHB 36.25.32, y su puesta en servicio fue en el año 2014.

Al respecto, si bien la empresa Pozo Almonte Solar 3 S.A. señala que los últimos mantenimientos consistieron en lavados de aislación, revisión termográfica de puntos de unión e inspecciones rutinarias y visuales, no remite los antecedentes que acrediten la realización de dichas tareas durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa Pozo Almonte Solar 3 S.A. señala: "*Falla de origen externo o fortuito, ave produce contacto directo entre fase B y estructura.*"

La empresa Engie Energía Chile S.A. señala: "*Externa.*"

h. Comuna donde se presenta la falla

01401: Pozo Almonte.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (17-11-2023)	Informe de 5 días (22-11-2023)
Pozo Almonte Solar 3 S.A.	17-11-2023	21-11-2023
Engie Energía Chile S.A.	16-11-2023	22-11-2023
Enorchile S.A.	16-11-2023	22-11-2023
Compañía General de Electricidad S.A.	16-11-2023	16-11-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Pozo Almonte	ST Zonal	Barra 13.8 kV N°2	19:55	20:39
Pas3 - Pozo Almonte 13.8 kV	ST Dedicado	-	19:55	20:54*

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A. y Pozo Almonte Solar 3 S.A.
- (*) Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador. Horario correspondiente al día 28-11-2023.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Pozo Almonte	Pampino / E1	Pozo Almonte, Huara y Colchane	6.59	0.070	6819	19:55	20:39	20:39
Pozo Almonte	El Carmelo / E2	Pozo Almonte	1.54	0.020	1	19:55	20:39	20:39

Total: 8.13 MW 0.090 % 6820

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y Engie Energía Chile S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Pozo Almonte	Pampino / E1	CGE	Regulado	6.59	0.73	0.73	4.8
Pozo Almonte	El Carmelo / E2	Aguas del Altiplano	Libre	1.54	0.73	0.73	1.1

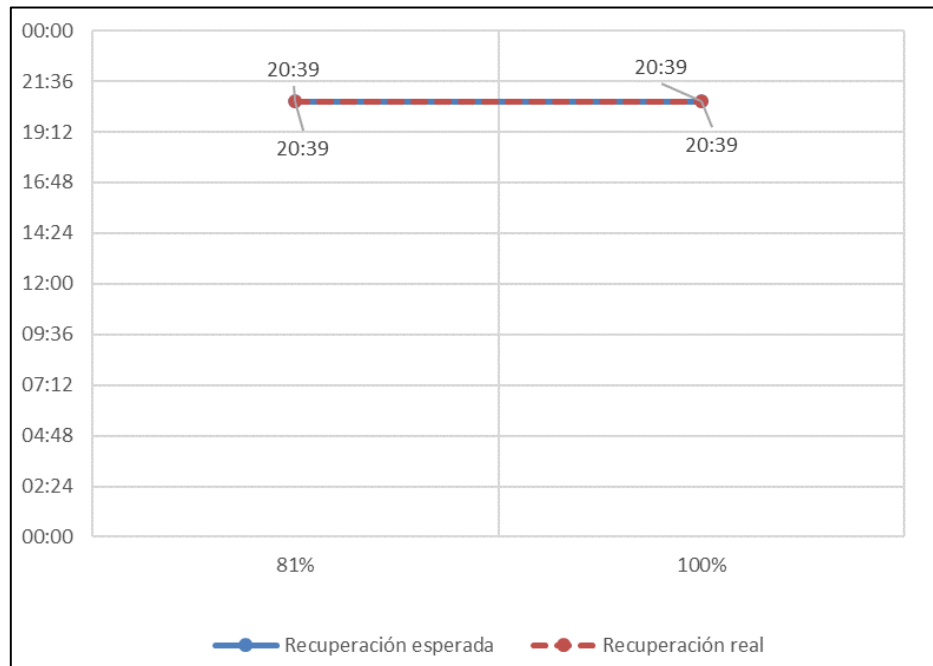
Clientes Regulados : 4.8 MWh

Clientes Libres : 1.1 MWh

Total : 5.9 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y Engie Energía Chile S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre el horario de recuperación real de los consumos versus el horario esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6.50	0.73	8.87
Último 20 %	1.63	0.73	2.22
100 % Total	8.13	0.73	11.09

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9518.46 MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Ralco (U1 y U2), Mejillones (IEM), Angostura (U1 y U2), Norgener (NTO2), Rapel (U1, U2, U4 y U5), Nueva Renca y Candelaria (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 15 de noviembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 15 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 15 de noviembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de noviembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en instantes previos al evento en cuestión, con las siguientes particularidades:

- La central PFV PAS III se encontraba fuera de servicio debido a ausencia de recurso solar.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por Engie Energía Chile S.A.

"Siendo las 19:55 horas, se produce desconexión forzada del 52CT2 en S/E Pozo Almonte provocada por falla en instalación de terceros (falla en paño C2 de PAS 3 en S/E Pozo Almonte, propiedad de SolarPack y coordinada por EnorChile)."

"Paño C2 Propiedad de Solar Pack, queda desconectado, abierto su interruptor y desconectador. Esperando a la planificación del recambio de este."

Otros antecedentes presentados por la empresa Pozo Almonte Solar 3 S.A.

"Pérdida de aislación de interruptor 52C2 debido a flash-over producto de contacto directo de ave con la fase b de la línea Pozo Almonte- PAS III."

"CC Enor informa a CDC que paño C2 esta con daños posterior a la falla causada por bandada de pájaros, por lo que es posible que no se pueda normalizar línea hacia PAS III."

"Fallo en interruptor 52C2"

Marca: ABB, Modelo: OHB 36.25.32, Año de puesta en servicio: 2014"

"Previo al evento de falla la central PFV PAS III se encontraba fuera de servicio debido a ausencia de recurso solar."

Otros antecedentes presentados por Enorchile S.A.

"Origen externo por desconexión forzada barra en 23 kV de subestación Pozo Almonte."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

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

"Paño C2 Propiedad de Solar Pack, queda desconectado, abierto su interruptor y desconectador. Esperando a la planificación del recambio de este."

- La empresa Pozo Almonte Solar 3 S.A. señala lo siguiente:

"Reemplazo del interruptor 52C2 por misma marca, modelo y características."

- La empresa Enorchile S.A. señala lo siguiente: "No hay."

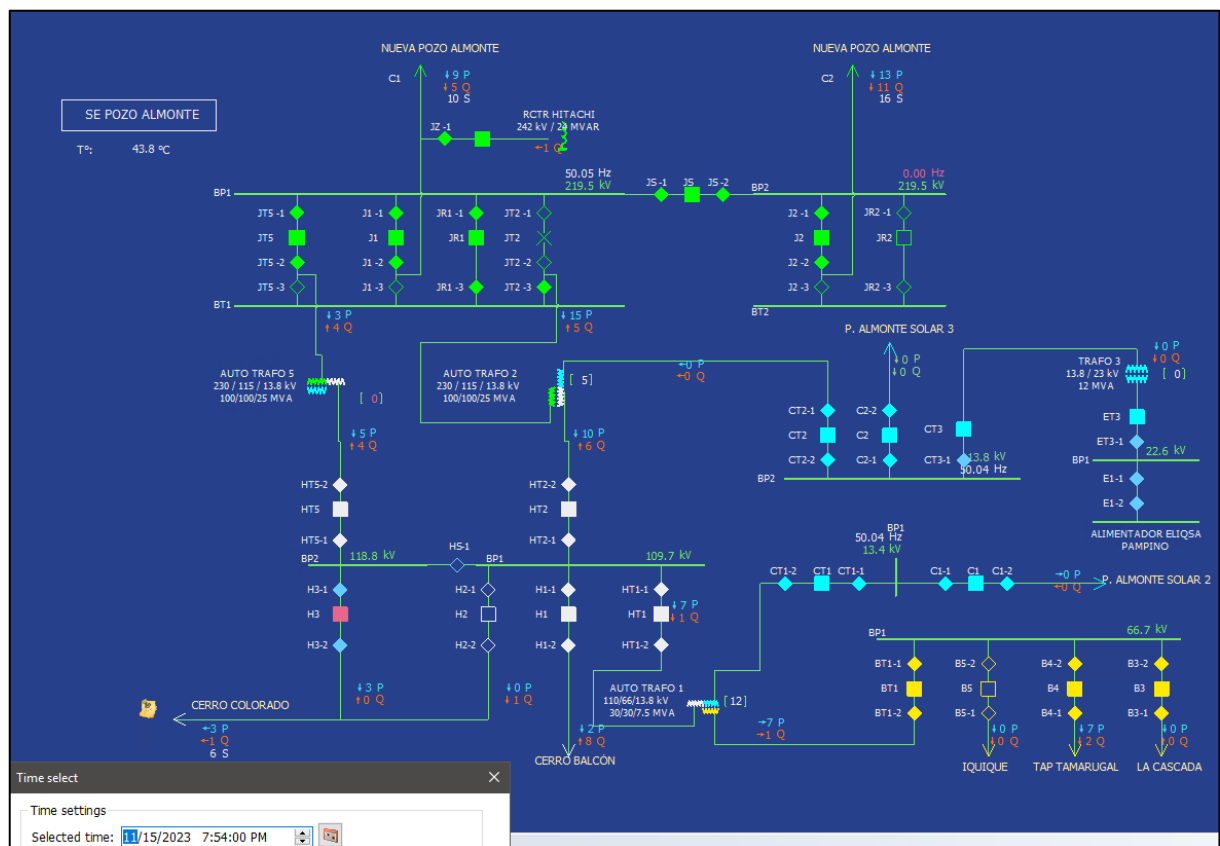
c) Acciones correctivas a largo plazo:

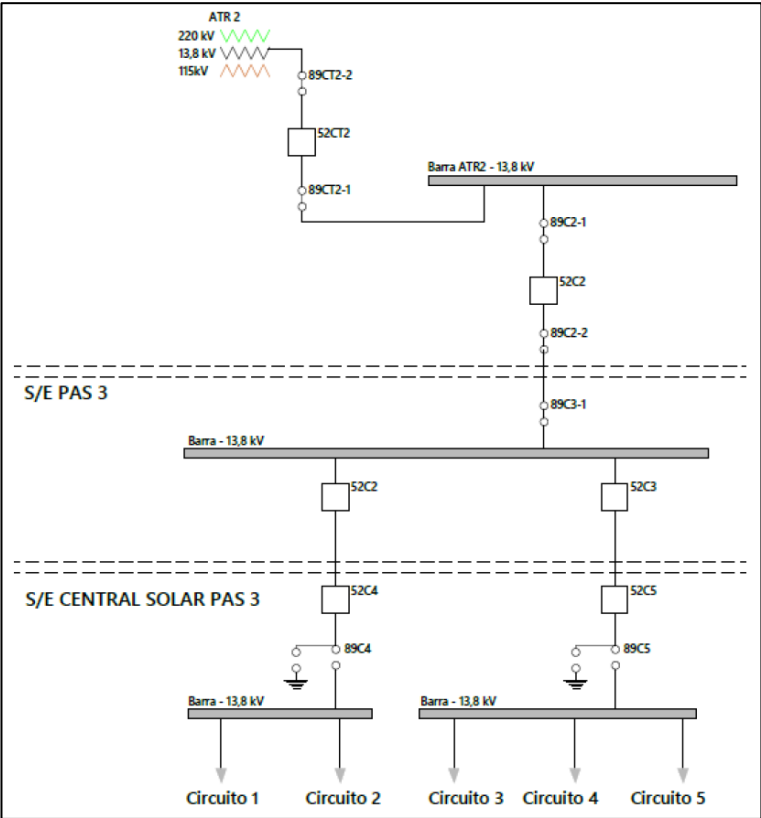
- La empresa Engie Energía Chile S.A. señala lo siguiente: "N/A"

- La empresa Pozo Almonte Solar 3 S.A. señala lo siguiente: "N/A"

- La empresa Enorchile S.A. señala lo siguiente: "No hay."

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
19:55	Pozo Almonte Solar 3	Apertura automática del interruptor 52C2 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 13.8 kV Pas3 - Pozo Almonte, por medio de la operación de la función de sobrecorriente residual.
19:55	Engie Energía Chile	Apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la barra 13.8 kV N°2 de dicha subestación.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Pozo Almonte Solar 3 S.A. y Engie Energía Chile S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
15-11-2023	Pozo Almonte Solar 3	20:25	Apertura del interruptor 52C4 de S/E Central Solar PAS3.
15-11-2023	Pozo Almonte Solar 3	20:26	Operador informa que la falla del interruptor 52C2 de S/E Pozo Almonte sería a causa de bandada de aves.
15-11-2023	Pozo Almonte Solar 3	20:26	Apertura del interruptor 52C5 de S/E Central Solar PAS3.
15-11-2023	Engie Energía Chile	20:30	Apertura de los desconectores 89C2-1 y 89C2-2 en S/E Pozo Almonte.
15-11-2023	Engie Energía Chile	20:39	Cierre del interruptor 52CT2 de S/E Pozo Almonte. Se normaliza la barra 13.8 kV N°2 de S/E Pozo Almonte.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
15-11-2023	CGE / Engie Energía Chile	20:39	Se recuperan los consumos afectados en S/E Pozo Almonte.
15-11-2023	Pozo Almonte Solar 3	21:50	Centro de Control de Enor informa que el paño C2 de S/E Pozo Almonte está con daños, por lo que es posible que no se pueda normalizar línea hacia la S/E PAS3.
28-11-2023	Engie Energía Chile	20:54*	Cierre de los desconectores 89C2-1 y 89C2-2 de S/E Pozo Almonte.
28-11-2023	Pozo Almonte Solar 3	20:54*	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Pozo Almonte. Se normaliza la topología de la línea 13.8 kV PAS3 - Pozo Almonte.
28-11-2023	Pozo Almonte Solar 3	20:54*	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Central Solar PAS3.
28-11-2023	Pozo Almonte Solar 3	20:55*	Cierre del interruptor 52C5 de S/E Central Solar PAS3.

- Las fechas y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Pozo Almonte Solar 3 S.A., Enorchile S.A., Engie Energía Chile S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.
- (*) Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

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

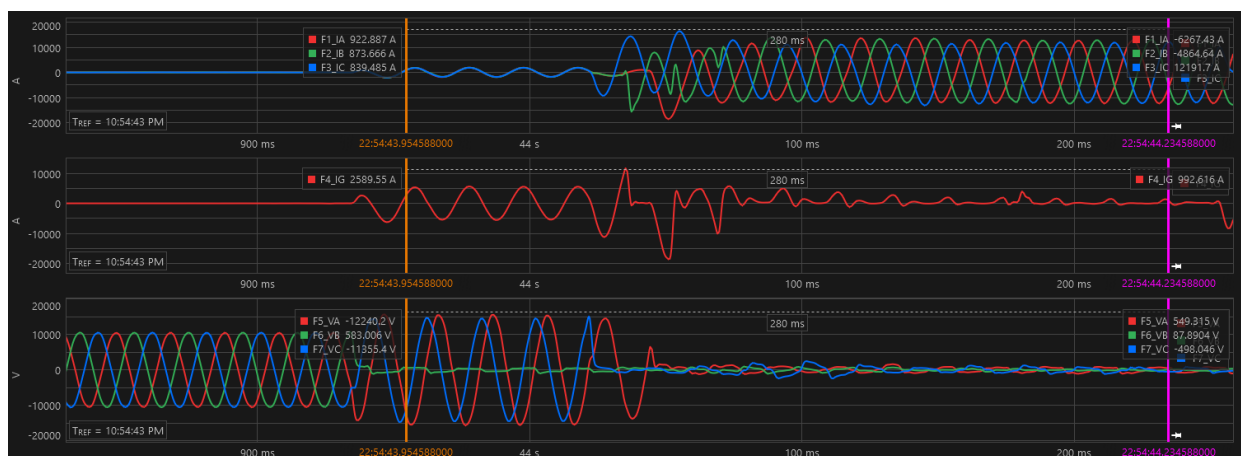
Se produjo la apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la barra 13.8 kV N°2 de dicha subestación, por medio de la operación de sus protecciones, en forma simultánea con la apertura del interruptor 52C2 de dicha subestación.

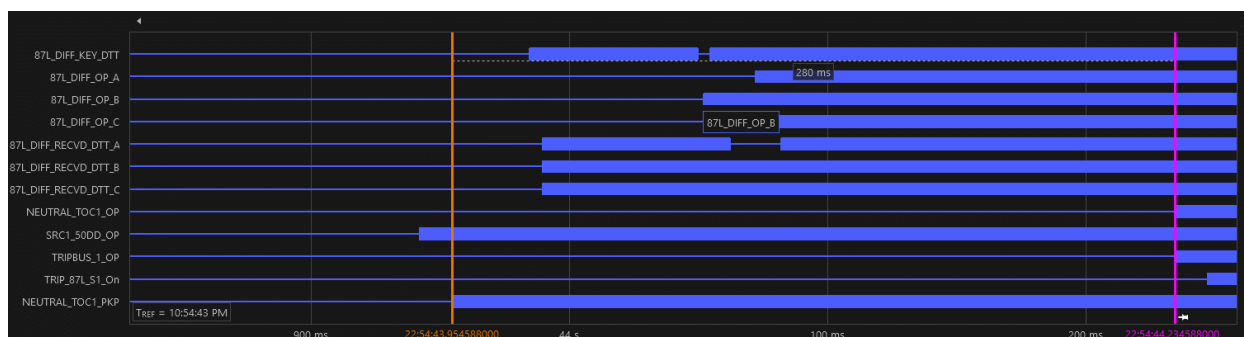
Según lo declarado por la empresa Engie Energía Chile S.A., la causa de la falla se debió a un ave electrocutada en los TT/CC del paño C2 de S/E Pozo Almonte.

Por otra parte, la empresa Pozo Almonte Solar 3 S.A., señala que la falla fue a causa del contacto directo de un ave con la fase "B" de la línea 13.8 kV Pas3 - Pozo Almonte.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 8.13 MW de consumo en la S/E Pozo Almonte.

Apertura automática del interruptor 52C2 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 13.8 kV Pas3 - Pozo Almonte. Relé GE-L90.





En el registro oscilográfico se aprecian sobrecorrientes que involucran a las tres fases, con una componente residual, con un detrimento importante de la tensión en la fase "B". En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función de sobrecorriente residual (*NEUTRAL_TOC1_PKP* = 1), para luego visualizarse la activación de elementos asociados a la operación de la protección diferencial de línea (*87L_DIFF_OP_ A* = 1, *87L_DIFF_OP_ B* = 1 y *87L_DIFF_OP_ C* = 1) que no generan orden de apertura. Luego de transcurridos aproximadamente 280 ms desde la activación de la función de sobrecorriente residual, se produce su operación (*NEUTRAL_TOC1_OP* = 1 y *TRIPBUS_1_OP* = 1).

El registro secuencial de eventos de la protección se presenta a continuación:

```

SHORT_EVENT,51619,Nov 15 2023 22:54:43.954588,809C,NEUTRAL OV1 PKP
SHORT_EVENT,51620,Nov 15 2023 22:54:43.954588,8030,NEUTRAL TOC1 PKP
SHORT_EVENT,51621,Nov 15 2023 22:54:43.954588,0640,Osc Trigger On
SHORT_EVENT,51622,Nov 15 2023 22:54:43.954588,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT,51623,Nov 15 2023 22:54:43.957089,0740,Osc Trigger Off
SHORT_EVENT,51624,Nov 15 2023 22:54:43.964593,8810,PHASE TOC1 PKP A
SHORT_EVENT,51625,Nov 15 2023 22:54:43.964593,8C10,PHASE TOC1 PKP B
SHORT_EVENT,51626,Nov 15 2023 22:54:43.964593,9010,PHASE TOC1 PKP C
SHORT_EVENT,51627,Nov 15 2023 22:54:43.964593,0640,Osc Trigger On
SHORT_EVENT,51628,Nov 15 2023 22:54:43.964593,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT,51629,Nov 15 2023 22:54:43.967095,0740,Osc Trigger Off
SHORT_EVENT,51630,Nov 15 2023 22:54:43.982100,A8F0,87L DIFF PKP G
SHORT_EVENT,51631,Nov 15 2023 22:54:43.982100,ACF0,87L DIFF OP G
SHORT_EVENT,51632,Nov 15 2023 22:54:43.982100,0640,Osc Trigger On
SHORT_EVENT,51633,Nov 15 2023 22:54:43.982100,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT,51634,Nov 15 2023 22:54:43.984602,9CF0,87L DIFF KEY DTT
SHORT_EVENT,51635,Nov 15 2023 22:54:43.984602,0740,Osc Trigger Off
SHORT_EVENT,51636,Nov 15 2023 22:54:43.989605,8CF0,87L DIFF RECVD DTT A
SHORT_EVENT,51637,Nov 15 2023 22:54:43.989605,90F0,87L DIFF RECVD DTT B
SHORT_EVENT,51638,Nov 15 2023 22:54:43.989605,94F0,87L DIFF RECVD DTT C
SHORT_EVENT,51639,Nov 15 2023 22:54:44.034642,8060,NEG SEQ IOC1 PKP
SHORT_EVENT,51640,Nov 15 2023 22:54:44.034642,0640,Osc Trigger On
SHORT_EVENT,51641,Nov 15 2023 22:54:44.034642,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT,51642,Nov 15 2023 22:54:44.037143,0740,Osc Trigger Off
SHORT_EVENT,51643,Nov 15 2023 22:54:44.052149,84F0,87L DIFF OP B
SHORT_EVENT,51644,Nov 15 2023 22:54:44.052149,88F0,87L DIFF OP C
SHORT_EVENT,51645,Nov 15 2023 22:54:44.054652,9CF0,87L DIFF KEY DTT
SHORT_EVENT,51646,Nov 15 2023 22:54:44.072160,80F0,87L DIFF OP A
SHORT_EVENT,51647,Nov 15 2023 22:54:44.074662,889C,NEUTRAL OV1 DPO
SHORT_EVENT,51648,Nov 15 2023 22:54:44.082167,8CF0,87L DIFF RECVD DTT A
SHORT_EVENT,51649,Nov 15 2023 22:54:44.099675,9090,PHASE UV1 PKP C
SHORT_EVENT,51650,Nov 15 2023 22:54:44.099675,0640,Osc Trigger On
SHORT_EVENT,51651,Nov 15 2023 22:54:44.099675,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT,51652,Nov 15 2023 22:54:44.102176,0740,Osc Trigger Off
SHORT_EVENT,51653,Nov 15 2023 22:54:44.109680,8860,NEG SEQ IOC1 DPO
SHORT_EVENT,51654,Nov 15 2023 22:54:44.114683,AC90,PHASE UV1 DPO C
SHORT_EVENT,51655,Nov 15 2023 22:54:44.134692,9090,PHASE UV1 PKP C
SHORT_EVENT,51656,Nov 15 2023 22:54:44.134692,0640,Osc Trigger On
SHORT_EVENT,51657,Nov 15 2023 22:54:44.134692,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT,51658,Nov 15 2023 22:54:44.137193,0740,Osc Trigger Off
SHORT_EVENT,51659,Nov 15 2023 22:54:44.144696,AC90,PHASE UV1 DPO C
SHORT_EVENT,51660,Nov 15 2023 22:54:44.234736,8430,NEUTRAL TOC1 OP
SHORT_EVENT,51661,Nov 15 2023 22:54:44.234736,834A,TRIPBUS 1 PKP
SHORT_EVENT,51662,Nov 15 2023 22:54:44.234736,874A,TRIPBUS 1 OP
SHORT_EVENT,51663,Nov 15 2023 22:54:44.234736,0640,Osc Trigger On
SHORT_EVENT,51664,Nov 15 2023 22:54:44.234736,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT,51665,Nov 15 2023 22:54:44.234736,0801,TRIP On
SHORT_EVENT,51666,Nov 15 2023 22:54:44.234736,0802,TRIP B.1 On

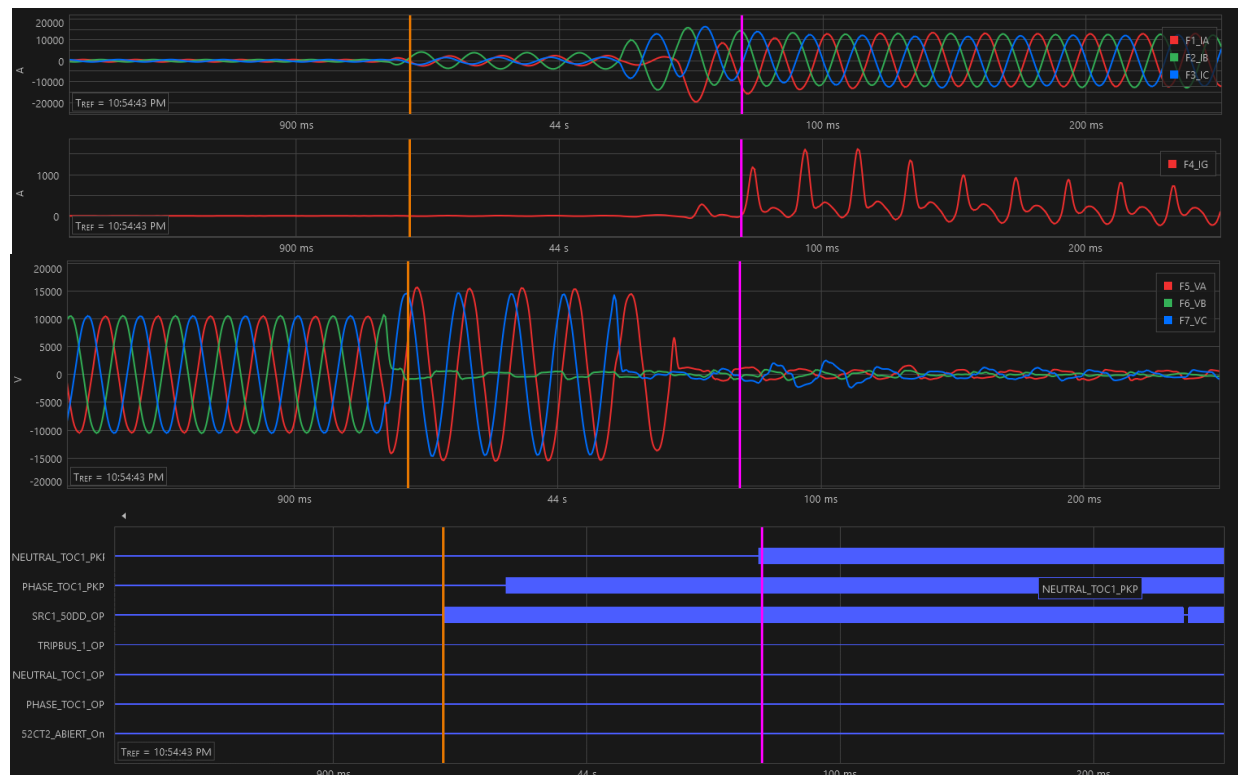
```

SHORT_EVENT,51667,Nov 15 2023 22:54:44.234736,0803,TRIP On
 SHORT_EVENT,51668,Nov 15 2023 22:54:44.234736,0804,TRIP B.2 On
 SHORT_EVENT,51669,Nov 15 2023 22:54:44.234736,0809,TRIP A S1 On
 SHORT_EVENT,51670,Nov 15 2023 22:54:44.234736,080A,TRIP A S1 On
 SHORT_EVENT,51671,Nov 15 2023 22:54:44.237240,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51672,Nov 15 2023 22:54:44.243503,0206,TRIP 87L-S1 On
 SHORT_EVENT,51673,Nov 15 2023 22:54:44.280510,0302,52C2 CERRADO Off
 SHORT_EVENT,51674,Nov 15 2023 22:54:44.295018,0201,52C2 ABIERTO On
 SHORT_EVENT,51675,Nov 15 2023 22:54:44.299764,8060,NEG SEQ IOC1 PKP
 SHORT_EVENT,51676,Nov 15 2023 22:54:44.299764,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51677,Nov 15 2023 22:54:44.299764,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51678,Nov 15 2023 22:54:44.302265,88F0,87L DIFF OP C
 SHORT_EVENT,51679,Nov 15 2023 22:54:44.302265,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51680,Nov 15 2023 22:54:44.324774,A410,PHASE TOC1 DPO A
 SHORT_EVENT,51681,Nov 15 2023 22:54:44.349787,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,51682,Nov 15 2023 22:54:44.349787,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51683,Nov 15 2023 22:54:44.349787,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51684,Nov 15 2023 22:54:44.352286,0740,Osc Trigger Off

En el registro N°51620 se aprecia la activación de la función de sobrecorriente residual (*NEUTRAL TOC1 PKP*), con su consecuente operación en un tiempo de 280 ms (*NEUTRAL TOC1 OP*, registro N°51660). El tiempo de apertura del interruptor fue de 60 ms (*52C2 ABIERTO On*, registro N°51674).

Se observa un desfase de 3 horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC – 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la barra 13.8 kV N°2 de dicha subestación. Relé GE-F60 (Sistema 1).



En el registro oscillográfico se aprecian sobrecorrientes que involucran a las tres fases, con una componente residual, con un detrimento importante de la tensión en la fase "B". En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función de sobrecorriente de fases y residual (*PHASE_TOC1_PKP = 1* y *NEUTRAL_TOC1_PKP = 1*), sin visualizarse la operación de alguna función ni el cambio de estado del interruptor.

En relación con el registro secuencial de eventos, si bien la empresa Engie Energía Chile S.A. remitió documentos en formato pdf con dicha información, la estampa de tiempo y las señales digitales se encuentran en páginas distintas, condición que no permite verificar a cuál fecha y hora corresponden. Al respecto, dicha empresa declara la operación de la función de sobrecorriente de fases.

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

En relación con el sistema de protecciones N°2, relé de la misma marca y modelo, se verifica el mismo comportamiento.

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

- Detalle de la generación programada para el día 15 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 15 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 15 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de noviembre de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Compañía General de Electricidad S.A., Engie Energía Chile S.A., Enorchile S.A. y Pozo Almonte Solar 3 S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Compañía General de Electricidad S.A., Engie Energía Chile S.A., Enorchile S.A. y Pozo Almonte Solar 3 S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Por el momento, no se evidencian incumplimientos normativos en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados.

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 una correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño C2 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 13.8 kV Pas3 - Pozo Almonte, por medio de su función de sobrecorriente residual.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52C2 de S/E Pozo Almonte.

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar la función de protección operada en los sistemas de protecciones asociados al paño CT2 de S/E Pozo Almonte.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52CT2 de S/E Pozo Almonte.

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) Apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la barra 13.8 kV N°2 de dicha subestación, por medio de la operación de sus protecciones, en forma simultánea con la apertura del interruptor 52C2 de dicha subestación.

Según lo declarado por la empresa Engie Energía Chile S.A., la causa de la falla se debió a un ave electrocutada en los TT/CC del paño C2 de S/E Pozo Almonte. Por otra parte, la empresa Pozo Almonte Solar 3 S.A., señala que la falla fue a causa del contacto directo de un ave con la fase "B" de la línea 13.8 kV Pas3 - Pozo Almonte.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño de los sistemas de protecciones del paño C2 de S/E Pozo Almonte, mientras que para el paño CT2 no se dispone de antecedentes suficientes para pronunciarse sobre su desempeño.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- 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 15 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.

No se solicitarán por el momento.

b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- Registros oscilográficos asociados a las protecciones del paño CT2 de S/E Pozo Almonte, donde se pueda verificar claramente la función de protección operada, dado que no es posible visualizarla en la información remitida.
- Registros secuenciales de eventos de las protecciones operadas en el paño CT2 de S/E Pozo Almonte, dado que, en la información enviada, la estampa de tiempo y las señales digitales se encuentran en páginas distintas, condición que no permite verificar a cuál fecha y hora corresponden.

Se solicitará a la empresa Pozo Almonte Solar 3 S.A.:

- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- En relación con el punto anterior, aclaración acerca del punto real de la falla, dado que en una parte del Informe de Falla de 5 días se indica que fue en la fase "B" de la línea 13.8 kV Pas3 - Pozo Almonte, y en otra se señala que fue en el interruptor del paño C2, mientras que la empresa Engie Energía Chile S.A. señala que fue en los TT/CC del paño en cuestión.
- Antecedentes que acrediten la realización de los mantenimientos realizados en la instalación fallada durante los últimos 24 meses, indicando los principales hallazgos.
- Horario de normalización del paño C2 de S/E Pozo Almonte y del PFV Pozo Almonte Solar III.
- Confirmación de ejecución exitosa de las acciones correctivas de corto plazo declaradas, las cuales consisten en el reemplazo del interruptor 52C2 de S/E Pozo Almonte, junto con los respectivos antecedentes de respaldo.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 15 de noviembre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233
Costo Marginal Quillota 220 kv	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695

Hidroeléctricas de Pasada																								
Total	930	920	905	901	898	894	913	879	782	738	721	718	724	721	716	695	706	703	779	865	939	1000	1003	987
CHAPIQUINA	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	2	4	4	4	4	4	4	5	5	5	8	8	8
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3
RIOHUASCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
CH-HORNITOS	10	8	8	8	8	15	15	17	18	17	17	17	17	17	17	17	19	19	22	20	22	15	10	10
JUNCAL	6	6	6	6	6	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	9	9	9	12	12	7	7	7
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
BLANCO	50	45	45	44	42	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	44	50	50	55	57	57	57	57	57
LOSQUILOS	28	28	19	19	29	29	29	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	32	32	32
CHACABUQUITO	19	19	19	19	19	15	15	18	18	18	18	18	18	17	17	17	17	18	18	18	18	18	19	19
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3
ALFALFAL	76	73	71	70	69	69	68	68	68	67	67	66	67	67	66	66	66	66	68	68	71	73	74	77
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
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
QUELTEHUES	32	32	32	32	32	32	32	32	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	32	32	32	32	32	32
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
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
FLORIDA-2	10	10	10	10	10	10	9	9	8	8	9	9	8	8	8	7	7	6	6	6	7	7	9	9
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
PUNTILLA	15	15	15	15	16	15	14	14	14	14	13	13	14	14	14	14	14	15	15	15	16	16	15	15
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
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
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4
SAUZAL	79	79	79	79	79	79	79	79	79	74	68	66	66	66	66	66	66	66	66	66	79	79	79	79
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
CHACAYES	63	63	63	63	63	56	56	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	50	69	69	69	69	69
SANANDRES	15	15	15	10	10	10	13	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	10	16	16	15
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	15	15	15	15
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
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
ELPASO	10	11	10	10	10	10	37	13	11	10	10	10	10	10	10	9	10	10	12	15	15	37	39	19

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demandas Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181

[illegible]

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695

LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	17	16	16	16	16	14	14	14	14	7	0	0	0	0	0	7	7	7	14	17	17	17	17	17
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PIILMAIQUEN	35	35	35	35	35	35	35	35	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	35	35	35	35	35	35
RUCATAYO	34	34	31	35	35	35	35	35	30	20	20	20	24	24	31	31	31	31	35	43	43	43	43	43
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CAPULLO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COLLIL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

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	1738	1653	1588	1494	1407	1327	1130	1015	869	707	694	796	918	1040	1204	1319	1405	1474	1585	2298	2199	1942	1701	1504	33,005
PE-TCHAMMA	2	12	38	32	59	75	72	79	61	28	4	6	20	30	40	46	48	41	49	48	34	7	2	2	835
PE-SIERRAGORDA	1	1	2	3	6	13	21	30	27	12	10	30	47	56	63	66	67	67	62	68	34	9	2	2	700
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	2	3	3	6	7	8	9	7	2	2	10	18	27	32	33	35	36	40	64	59	39	18	7	469
PE-CERROTIGRE	11	10	9	18	14	12	8	6	2	1	2	6	20	41	61	70	79	81	83	128	103	58	28	11	861
PE-LLANOSDELVIENTO	14	17	24	21	15	6	0	0	8	14	19	31	74	97	112	117	117	117	112	145	91	52	23	10	1237
PE-CALAMA	3	1	5	7	14	18	20	19	13	4	3	13	29	44	58	63	67	68	68	101	95	61	25	7	804
PE-TALTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ATACAMA	69	60	55	52	49	43	31	23	18	16	27	54	78	86	91	95	95	98	96	133	131	126	120	112	1756
PE-SARCO	110	100	96	90	83	73	57	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82	142	151	153	151	148	1476
PE-CABOLEONES-1	68	62	58	53	47	39	31	26	19	13	14	20	27	35	44	52	60	69	72	107	112	109	105	98	1340
PE-CABOLEONES-2	119	115	109	99	92	85	65	50	41	35	33	43	57	66	77	89	98	110	116	184	191	190	188	183	2431
PE-CABOLEONES-3	86	78	74	70	63	54	44	37	28	19	19	25	33	42	53	62	72	83	89	134	140	138	134	125	1699
PE-SANJUAN	119	119	89	76	50	50	34	26	24	18	16	16	28	49	92	119	126	128	127	183	185	178	172	169	2193
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PE-ELARRAYAN	68	76	72	69	69	67	62	61	61	55	56	57	54	54	57	60	64	66	64	91	89	87	84	82	1623
PE-TALINAYPONIENTE	53	51	49	49	50	50	47	46	44	42	44	45	41	40	41	43	43	44	42	59	58	56	52	46	1133
PE-TALINAYORIENTE	39	34	32	32	33	32	29	29	29	32	43	56	58	59	62	65	65	65	62	82	74	61	47	36	1155

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695

PE-PUNTASIERRA	58	55	53	49	51	50	46	45	42	37	36	37	35	34	35	38	40	42	47	75	76	73	68	66	1186
PE-LOSCURIUROS	49	46	41	37	39	41	38	37	34	35	42	49	47	47	50	52	55	57	57	83	86	83	73	59	1236
PE-MONTEREDONDO	13	10	10	10	9	9	8	8	8	8	9	11	11	11	12	12	13	13	13	18	18	17	18	16	283
PE-PUNTA PALMERAS	31	29	27	26	25	25	23	22	20	19	20	20	17	15	14	14	15	17	20	33	38	38	38	34	579
PE-CANELA	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	6	7	7	6	7	7	8	8	10	9	9	8	7	159	
PE-CANELA-2	30	28	26	25	25	24	23	23	24	23	24	25	23	22	24	27	30	32	32	45	45	43	40	35	698
PE-TOTAL	28	25	22	18	17	20	20	18	18	15	14	17	17	18	20	23	25	27	27	39	38	39	38	34	576
PE-UCUQUER-2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	3	3	3	3	37
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	13
PE-LAESTRELLA	10	9	8	7	6	6	4	3	3	2	1	1	1	2	3	6	8	9	10	17	20	20	17	12	185
PE-LASPENAS	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PE-CAMPO-LINDO	20	20	20	19	17	15	13	11	8	6	5	3	2	1	1	1	1	2	2	5	6	7	6	4	193
PE-ELMAITEN	5	5	5	5	5	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	55
PE-NEGRETE	21	19	17	15	13	10	6	4	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	4	5	4	3	2	139
PE-MESAMAVIDA	24	22	21	20	18	17	14	13	12	7	5	2	1	1	0	1	1	2	3	6	8	7	6	6	214
PE-ALENA	44	39	36	35	31	26	21	18	14	11	7	4	2	1	1	1	2	3	3	9	11	10	9	8	348
PE-CUEL	16	15	14	13	12	11	9	8	7	6	4	2	1	1	1	1	1	2	2	5	5	5	5	5	149
PE-LOMASDEDUQUECO	33	31	29	27	25	23	19	15	11	7	5	3	2	1	1	1	1	2	3	7	9	10	9	7	279
PE-LOSOLMOS	47	43	39	36	33	29	23	19	13	9	8	5	3	2	2	2	2	3	4	8	13	15	13	10	381
PE-RENAICO	42	37	34	31	25	19	14	9	6	6	8	6	4	4	4	4	5	5	6	11	12	11	8	5	316
PE-RENAICO-2	38	37	35	31	27	24	19	16	16	14	11	8	6	5	5	5	7	8	9	16	18	14	10	4	384
PE-MALLECONORTE	38	36	33	32	28	24	18	12	7	5	5	5	4	5	6	8	10	12	12	17	18	17	13	9	374
PE-MALLECOSUR	49	46	43	40	37	31	23	15	9	5	5	4	4	5	6	8	10	11	12	17	18	17	13	9	435
PE-SANGABRIEL	93	86	81	75	66	58	46	36	28	20	18	13	9	7	5	6	8	12	15	29	35	31	23	14	812
PE-LAFLOR	19	18	17	16	14	13	11	9	9	8	6	5	3	2	2	2	3	3	4	8	9	7	5	2	191
PE-LACABANA	52	49	45	42	37	32	25	21	16	11	9	7	4	4	3	3	4	5	6	11	15	17	15	12	444
PE-TOLPANSUR	54	49	44	40	33	25	17	12	8	8	8	6	4	2	2	2	3	3	5	9	11	10	7	4	367
PE-ELNOGAL	7	4	5	5	4	4	3	2	1	1	2	3	1	0	0	0	1	2	3	6	6	4	4	2	68
PE-LOSBUENOSAIRES	13	12	11	10	8	7	5	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	3	2	100
PE-LAESPERANZA	6	5	5	4	4	4	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	52
PE-LEBU-3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	19
PE-LEBU	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PE-HUAJACHE	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	22
PE-RAKI	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	27
PE-ELARREBOL	9	9	7	6	5	5	5	4	2	2	2	1	2	4	3	5	6	6	6	9	9	9	9	0	123
PE-AURORA	26	30	33	35	37	37	36	40	39	33	34	35	31	28	29	30	31	31	28	32	22	14	12	16	716
PE-PUELCHESUR	28	35	44	48	50	51	50	51	51	42	40	42	35	26	22	20	21	22	22	32	29	22	18	22	822
PE-SANPEDRO	20	20	20	19	18	18	17	17	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	710
PE-SANPEDRO-2	31	32	32	32	31	32	29	28	26	25	25	24	21	19	18	17	16	16	15	18	16	17	17	18	555

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	28	1127	3534	4812	5237	5377	5339	5286	5147	4919	4538	4297	3248	962	0	0	0	0	53,850
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	55
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	5	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	98
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	3	21	84	87	96	98	98	98	98	98	85	33	3	0	0	0	0	901
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	8	8	9	10	10	10	9	9	7	2	0	0	0	0	99
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	3
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	13	18	21	21	20	20	18	15	12	7	2	0	0	0	0	176
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	28	107	120	120	120	120	120	120	120	120	117	75	6	0	0	0	0	1292
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	19	46	72	79	83	75	76	67	67	56	51	49	9	0	0	0	0	749

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695

PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	27	58	55	60	53	50	51	48	40	38	29	6	0	0	0	0	521
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	5	5	5	6	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	49
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	21	87	117	118	112	107	108	104	101	89	89	72	13	0	0	0	0	1137
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	7	30	40	51	53	52	51	48	40	39	36	39	8	0	0	0	0	492
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	23	64	71	70	69	57	55	56	52	52	52	48	13	0	0	0	0	681
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	11	24	34	39	39	40	40	39	31	23	11	2	0	0	0	0	335
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	80
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	13	30	52	49	47	43	42	46	36	31	43	32	4	0	0	0	0	466
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	0	0	0	0	0	0	89
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	10	14	15	15	15	15	15	12	12	14	0	0	0	0	0	0	137
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	7	11	11	11	11	11	11	8	9	10	0	0	0	0	0	0	99
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	92
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	29	92	97	127	132	125	130	127	120	99	108	83	20	0	0	0	0	1289
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	5	15	23	30	31	30	30	27	25	21	25	16	3	0	0	0	0	282
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	12	18	20	20	18	19	17	16	13	15	13	3	0	0	0	0	187
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	15	39	72	96	104	93	92	86	77	60	68	45	12	0	0	0	0	859
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	41	138	154	161	164	164	158	150	138	107	115	115	27	0	0	0	0	1634
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	1	13	28	34	35	35	35	35	35	35	33	26	13	3	0	0	0	0	360
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	9	21	28	30	30	28	26	25	22	19	22	18	5	0	0	0	0	283
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	7	1	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	1	0	0	0	0	52
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	5	40	41	54	51	56	60	64	58	54	54	49	52	30	0	0	0	0	666
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	10	40	44	44	38	39	40	39	35	28	25	26	7	0	0	0	0	414
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	8	8	8	6	5	2	1	0	0	0	0	61
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	11	41	45	45	43	45	43	46	31	32	29	22	5	0	0	0	0	437
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	4	19	29	34	34	32	31	33	27	28	23	24	5	0	0	0	0	323
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	15	14	13	11	15	9	11	8	6	1	0	0	0	0	126
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	17	76	97	100	100	100	98	98	96	94	82	50	4	0	0	0	0	1010
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	19	67	87	103	105	104	95	90	77	78	72	50	8	0	0	0	0	956
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	10	10	9	9	6	7	6	7	4	1	0	0	0	0	88
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	25	33	37	39	38	39	29	32	24	27	17	4	0	0	0	0	352
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	4	45	112	112	112	107	112	64	42	41	80	112	109	34	0	0	0	0	1087
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	22	61	74	81	79	72	72	49	50	41	49	32	10	0	0	0	0	691
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	6	7	5	5	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	70
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	9	6	6	8	9	8	8	5	1	0	0	0	0	80
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	6	5	3	1	0	0	0	0	20
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	50
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	6	24	23	23	27	19	19	20	17	15	14	13	3	0	0	0	0	224
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	6	5	5	1	0	0	0	0	73
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	3	17	22	26	26	21	20	20	20	19	18	16	6	0	0	0	0	232
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	13	40	57	50	46	33	35	35	31	29	25	22	7	0	0	0	0	423
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	23	34	38	38	41	38	38	38	37	36	31	8	0	0	0	0	407
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	7	119	177	174	169	164	166	161	158	150	147	120	29	0	0	0	0	1740
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	6	24	36	32	24	26	16	16	14	15	14	14	3	0	0	0	0	240
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	13	51	70	67	62	66	55	53	49	50	45	31	7	0	0	0	0	618
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	87
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	17	18	18	17	15	16	15	14	16	13	3	0	0	0	0	172
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	36	43	45	41	40	39	0	0	0	15	0	0	0	0	262
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	11	14	16	16	16	16	14	13	11	7	1	0	0	0	0	141

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695

PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	15	64	136	139	128	86	63	66	58	48	60	53	13	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	41	133	139	154	148	157	183	145	128	103	95	75	32	0	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	6	94	223	279	298	312	321	325	325	324	305	259	178	60	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	10	38	42	45	51	50	48	43	42	34	37	28	8	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	9	37	49	54	59	57	56	50	49	42	44	25	6	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	12	36	42	39	40	47	48	49	44	35	34	34	13	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	16	17	20	21	22	21	21	18	18	12	3	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	31	65	80	85	90	90	88	83	78	71	53	19	0	0	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	7	22	25	26	27	24	25	25	23	19	19	7	0	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	8	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	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	5	6	6	5	4	2	3	4	1	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
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	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	11	21	28	34	37	41	38	33	26	18	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	5	8	8	8	8	8	8	7	7	7	5	1	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	8	9	9	9	8	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	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	36	75	88	94	115	128	133	117	103	88	41	8	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	12	30	44	47	44	41	46	48	42	35	37	38	13	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	6	16	18	19	22	25	27	26	24	20	20	18	7	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	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	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-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	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-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	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-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	8	8	8	7	5	2	2	1	0	0	0	0
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0

Periodo Desde: 15-11-2023 - 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695

PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	8	8	8	8	8	9	8	3	0	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PAMA	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-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	8	7	8	8	8	3	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	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-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	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-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-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
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	13	18	22	23	22	22	24	21	16	9	4	0	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 15-11-2023 - 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención		32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [kUSD]		221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV		68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]		408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]		226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demanda Total [MWh]		8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]		9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181
PFV-NILHUE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SLKCB9		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-HORMIGA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-JAHUEL		0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	58
PFV-MARIN		0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ENCONSOLAR		0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	8	7	5	3	1	0	0	0	0	65
PFV-SANTAINES		0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LOSPERALES		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MAIKONO		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-VILLAMOSOSO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-VILLAALEMANA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2		0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CRUZSOLAR-1		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE		0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PITRA		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TARANTO		0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	92
PFV-SOLDESEPTIEMBRE		0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	0	71
PFV-LOBOZA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TREBALSOLAR		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ELQUELTEHUE		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TRINIDAD		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ELBOCO		0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ABASTIBLECONCON		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN		0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	82
PFV-PASTRAN		0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	91
PFV-FOSTER		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GRANADA		0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	7	7	7	7	7	7	2	0	0	0	0	81
PFV-OLIVILLO		0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	83
PFV-LINGUE		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSMAGNOLIOS		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PANQUEHUE-2		0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	40
PFV-OVEJERIA		0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	88
PFV-ELLITREII		0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	7	7	6	5	4	1	0	0	0	0	72
PFV-PICURIO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-TILITIL		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PELUMPEN		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
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	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	62
PFV-PALTOSUNLIGHT		0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	83
PFV-AYLA		0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	6	3	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	90
PFV-LOMALOSCOLORADOS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-INDEPENDENCIA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ANAKENA		0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	101
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	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	66
PFV-LUNA		0	0	0	0																					

Periodo Desde: 15-11-2023 - 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233
Costo Marginal Quillota 220 kv	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695

PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	26	46	62	72	77	80	79	73	62	45	27	2	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	8	8	7	5	2	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	226	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	6	8	9	9	9	8	6	5	2	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	3	2	3	5	5	5	3	1	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0
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
PFV-ESTERO	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-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0
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
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAS_ARBOLEDAS	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-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	3	9	7	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	3	3	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695

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
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	7	5	5	2	7	7	3	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	226	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	8	8	6	5	4	2	0	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	1	0	0	0	0
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	7	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0
PFV-ROMERIA	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-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	3	3	3	3	0	4	2	1	0	0	0	0
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	19	34	46	53	51	54	54	64	63	50	43	35	20	0	0	0	0
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	8	8	9	9	9	7	2	0	0	0	0

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695

PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	24	79	119	128	128	128	128	126	123	119	110	77	28	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
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
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0
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
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	8	8	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	7	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	6	6	7	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	1	1	1	1	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-CITRINO	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-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	7	7	8	9	9	5	2	0	0	0	0
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
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	9	9	9	9	9	7	5	2	1	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	7	7	5	3	2	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695

PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	8	8	8	7	6	2	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	8	8	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-DONAIGNA	0	2	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	4	4	7	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	6	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	1	4	8	7	9	7	3	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233
Costo Marginal Quillota 220 kv	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695

PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	2	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	3	5	5	5	2	3	2	5	3	1	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	6	3	0	0	0	0
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	5	2	0	0	0	0
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	7	3	0	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	7	7	7	5	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-PENCAHUESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [KUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181

PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	4	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	5	3	1	0	0	0	0	0	81
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	29
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	0	93
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	3	7	3	0	0	0	0	0	91
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	93
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	95

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [KUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181

[illegible]

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181

[illegible]

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [KUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181

[illegible]

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181

[illegible]

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [KUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181

[illegible]

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [KUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181

[illegible]

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181

[illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demandas Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181

[illegible]

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [KUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181

[illegible]

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [KUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 15-11-2023 21-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 15 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	186	179	185	187	185	218	157	55	42	41	41	54	42	41	41	41	42	45	139	229	256	251	230	3,076
Costos Encendido/Detención	32	0	2	0	0	0	2	2	14	6	0	0	1	1	0	0	0	0	2	100	94	3	21	3	284
Costos Totales [kUSD]	221	186	181	185	187	185	220	159	69	48	41	41	54	43	41	41	41	42	47	240	323	259	271	233	3,360
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.7	65.3	65.0	64.8	64.8	65.0	161.5	70.8	46.7	14.8	3.6	3.5	3.5	3.5	0.5	1.5	3.5	3.5	13.9	69.1	106.6	118.4	104.0	72.9	49.82
Pérdidas [MWh]	408	384	368	362	365	373	370	303	226	225	232	243	240	232	246	234	212	196	212	267	309	332	352	363	7,055
Consumos Propios [MWh]	226	226	225	225	225	225	227	225	218	201	201	201	202	201	201	201	201	201	210	220	240	241	241	239	5,223
Demanda Total [MWh]	8670	8317	8164	8059	8040	8120	8476	8788	9143	9439	9583	9722	9766	9699	9720	9653	9514	9260	9142	9384	9747	9851	9554	9093	218,902
Generación Total [MWh]	9304	8926	8757	8645	8630	8718	9074	9315	9587	9866	10016	10166	10208	10132	10167	10089	9928	9658	9564	9871	10296	10424	10147	9695	231,181

[illegible]

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 15 de noviembre de 2023

15-11-2023

15-11-2023

	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	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.8	1.7	0.6	4.0	4.0	4.0	4.5	4.8	5.0	5.0	5.0	5.6	6.0	6.5	8.0	8.0	8.0	127.6	8.0	5.3
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	10.7	0.5	0.4
ELTORON2	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	1.0	0.1	
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
ALTOHOSPCIO	0.9	0.9	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	0.9	0.9	0.5	0.6	0.8	0.9	0.9	19.4	0.9	0.8	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.2	0.5	0.4	0.0	0.5	0.5	0.1	0.4	0.5	0.5	0.5	9.2	0.5	0.4
RIOHUASCO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.2	0.9	0.8	
PUCJARO	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	9.4	0.4	0.4	
LOSMOLLES	5.5	6.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.4	1.5	1.7	1.5	1.8	1.5	1.5	1.6	1.5	1.7	1.4	5.9	8.1	0.9	47.0	8.1
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	21.8	18.0	21.4	22.1	22.2	22.3	22.2	22.1	21.9	21.7	21.7	21.7	21.7	21.6	21.4	21.4	21.5	21.8	22.0	22.0	22.0	21.9	21.8	21.7	519.9	22.3	21.7
JUNCALITO	0.9	0.9	0.8	0.8	0.6	0.6	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.6	18.1	0.9	0.6
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	22.1	22.5	21.5	21.0	18.2	15.7	15.1	15.6	19.8	20.0	19.8	19.6	19.5	19.5	19.5	19.5	19.4	19.4	19.4	19.4	19.4	18.1	16.5	16.0	456.5	22.5	19.0
BLANCO	33.3	33.3	32.9	32.6	32.3	32.0	31.8	31.6	31.5	31.2	31.0	30.9	31.6	31.3	31.3	31.0	31.5	32.1	32.4	32.6	32.9	32.8	32.7	32.5	769.1	33.3	32.0
LOSQUILLOS	32.1	32.1	28.8	28.9	30.8	29.6	25.1	25.5	20.1	23.1	22.0	23.5	24.6	24.0	24.3	24.1	24.7	32.5	33.1	33.4	33.3	33.4	31.4	22.6	663.0	33.4	27.6
CHACABUQUITO	19.3	19.6	19.6	18.9	17.5	18.4	18.3	16.9	16.1	14.1	12.9	14.0	13.3	14.4	14.7	14.9	14.7	15.1	17.0	19.0	20.3	20.7	20.6	19.8	410.1	20.7	17.1
SAUCEANDES	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	9.1	0.5	0.4
CARENA	7.0	6.8	6.9	6.9	7.0	6.9	7.0	6.9	7.0	6.8	4.9	5.0	5.1	5.9	7.0	7.0	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	160.1	7.1	6.7	
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	71.3	76.9	76.9	76.5	73.9	73.9	73.8	73.9	73.8	75.1	76.0	76.0	76.0	72.5	71.9	71.9	71.9	72.0	71.9	72.0	71.9	67.6	66.5	65.0	1749.1	76.9	72.9
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.6	1.0	1.0
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.1	2.9	2.8	2.9	2.9	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	76.7	3.3	3.2
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	92.9	90.3	88.4	85.4	83.1	83.1	82.9	75.7	67.5	67.5	67.6	70.8	73.0	80.3	85.1	86.0	86.0	85.9	80.8	65.6	25.5	41.2	100.3	1848.0	100.3	77.0	
SAUZAL	70.4	70.4	71.7	71.9	71.0	71.4	72.0	69.1	72.8	72.5	70.2	69.5	70.0	65.1	60.7	58.9	58.4	67.1	71.6	73.0	71.4	72.8	72.6	71.7	1666.2	73.0	69.4
CIPRESILLOS	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	4.5	4.5	4.5	4.5	59.4	4.7	2.5
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	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.3	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	10.4	34.0	15.7	0.1	2.0	10.5	10.2	10.2	10.0	10.1	10.3	10.3	9.8	10.3	15.0	15.1	15.7	28.1	30.0	20.6	10.9	319.9	34.0	13.3
SANANDRES	11.8	8.3	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.1	11.3	11.8	11.8	11.8	126.6	11.8	5.3
CONVENTOVIEJO	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	4.9	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	14.0	15.3	15.3	15.3	242.8	15.3	10.1
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	2.9	2.9	2.9	2.8	1.7	2.9	2.6	2.1	2.0	2.8	2.5	1.8	2.8	3.4	2.8	2.9	2.7	2.2	1.8	3.2	3.1	2.8	2.9	2.9	63.3	3.4	2.6
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	55.2	2.9	2.3
ROBLERIA	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.4	3.0	3.0	3.0	61.5	3.0	2.6
LIRICAY	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	484.8	20.2	20.2
MARIPOSAS	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	113.0	4.8	4.7
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	9.8	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.3	1.3	1.3
RIOCOLORADO	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.5	4.4	4.2	4.1	4.1	4.4	7.2	7.4	7.4	7.3	7.5	7.5	7.5	7.5	7.3	7.7	7.7	7.7	7.			

15-11-2023

15-11-2023

	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
PALMAR	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.9	3.3	4.0	4.5	4.5	4.3	4.2	4.0	3.9	3.8	3.8	77.5	4.5	3.2
PUELFU	7.7	7.5	7.6	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.5	7.3	7.3	7.3	7.5	8.1	8.5	9.1	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	197.4	9.4	8.2
MARIAELENA	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	4.6	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
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
CAPULLO	11.0	10.6	10.5	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.4	10.4	10.4	10.6	11.0	11.2	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.5	11.4	260.8	11.5	10.9
NALCAS	3.4	3.4	3.4	3.7	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.6	3.7	3.9	4.1	4.2	4.3	4.4	4.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	91.7	4.4	3.8
CALLAO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.4	1.4	1.6	1.7	2.0	2.1	1.9	1.9	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	36.6	2.1	1.5
HIDROBONITO-MC1	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	5.6	5.7	5.7	5.8	5.9	6.0	6.2	6.4	6.8	7.2	7.3	7.2	7.0	6.9	6.8	6.7	6.6	6.6	150.4	7.3	6.3
HIDROBONITO-MC2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	1.7	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	38.4	1.9	1.6
HIDROBONITO-MC3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	50.2	2.3	2.1
RUCATAYO	32.1	35.7	31.9	34.5	37.5	37.9	37.9	37.1	38.4	34.3	32.1	30.7	30.9	25.8	23.8	25.8	26.8	26.9	26.7	26.9	38.9	41.6	41.0	37.4	792.4	41.6	33.0
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.4	0.4	0.8	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	23.9	1.1	1.0
LAARENA	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	3.0	3.2	3.4	4.0	5.0	5.7	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.7	5.7	5.6	99.2	5.9	4.1
ELCOLORADO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.1	1.2	1.3	1.5	1.0	1.7	1.7	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	29.1	1.7	1.2
DONGO	2.3	2.3	2.4	2.5	2.7	3.2	3.7	4.5	4.7	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	99.0	4.9	4.1
COLLIL	3.4	3.4	3.4	3.4	3.6	4.1	6.4	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.4	6.3	6.2	6.0	138.2	6.6	5.8
QUELTUHES	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.0	29.1	29.2	29.0	29.1	29.1	29.0	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	698.2	29.2	29.1
VOLCAN	11.3	11.3	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	9.8	10.1	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	10.9	10.9	268.7	11.4	11.2
GUAYACAN	8.6	8.5	8.5	8.5	8.4	8.3	8.5	8.6	8.6	7.8	8.4	8.3	8.3	8.5	8.5	8.7	8.9	8.8	8.7	8.8	8.8	8.9	8.9	8.9	205.6	8.9	8.6
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	9.4	9.1	9.2	9.0	9.3	9.8	9.8	9.6	9.7	8.6	7.7	6.9	6.7	6.7	7.0	6.8	7.7	8.1	7.9	8.0	8.1	8.4	8.7	9.1	201.3	9.8	8.4
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	52.8	2.2	2.2
PUNTILLA	11.5	11.5	11.2	11.6	12.5	11.0	10.7	10.8	9.7	11.3	14.1	14.1	13.6	12.6	12.6	12.5	10.0	8.4	10.2	10.2	11.8	12.4	13.0	12.1	279.4	14.1	11.6
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3
LOSMORROS	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.8	2.0	2.6	2.9	3.1	3.1	0.0	3.2	3.1	2.9	2.9	2.4	1.8	1.6	1.6	1.6	1.6	49.5	3.2	2.1
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.3	5.4	5.3	5.3	5.3	5.4	5.2	4.7	5.3	5.1	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	5.2	3.0	0.0	4.5	5.1	5.4	118.3	5.4	4.9
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.4	3.6	84.0	3.6	3.5
PULLINQUE	20.5	20.6	20.6	20.6	20.6	20.7	21.9	26.5	28.6	28.4	22.8	20.6	20.7	20.6	20.4	20.4	20.5	26.6	31.7	31.3	30.5	30.0	29.9	28.1	582.9	31.7	24.3
RECA	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	36.8	1.6	1.5
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.6	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	0.3	0.4	13.3	0.6	0.6	0.6
MUCHI	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.5	0.7	0.6	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.1	0.1	7.6	0.7	0.3
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MOCHO	8.6	8.5	8.5	8.5	8.4	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	8.3	8.3	8.5	8.8	9.2	9.8	10.0	10.3	10.3	10.4	11.3	11.3	217.1	11.3	9.0
LICAN	15.4	5.4	4.7	4.7	4.7	4.9	7.7	9.7	9.7	9.7	7.3	5.0	5.0	6.2	8.9	9.1	8.8	9.5	9.5	13.3	16.5	16.5	16.5	16.7	225.4	16.7	9.4
CUMBRES	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.8	8.8	8.8	9.2	9.4	9.7	9.8	9.6	9.7	9.7	9.9	9.9	218.0	9.9	9.1
SANTAISABEL	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	0.8	0.8	0.8	17.6	0.8	0.7	
LOSCORRALES-1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	67.5	2.8	2.8
LOSCORRALES-2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.7	1.0	1.0
MSA-1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.8	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	59.5	2.7	2.5	
PICHILONCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.1	1.2	1.2	
DONWALTERIO	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	75.6	3.2	3.2
DIGUA	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	13.9	14.0	14.0	13.9	335.4	14.0	14.0
MELO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	48.7	2.1	2.1	
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	33.1	38.5	14.2	1.8	1.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	62.9	106.1	106.1	114.9	127.1	127.1	127.1	131.1	91.3	28.2	0.4	1115.0	131.1	46.5	
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	1.0	1.6	4.2	10.3	13.4	14.0	4.2	0.4	8.9	20.7	28.0	28.0	28.0	53.8	62.9	62.9	69.9	77.1	65.3	55.7	15.1	625.2	77.1	26.1	
PE-CERRO-TIGRE	26.1	30.5	6.1	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	43.2	58.0	58.0	42.9	22.0	22.0	88.8	102.1	70.8	18.1	0.0	591.1	102.1	24.6	
PE-TALTAL	101.0	100.8	100.4	101.0	101.1	101.0	101.1	101.0	100.6	86.6	86.5	86.1	42.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1209.9	101.1	50.4	
PE-SARCO	126.6	75.8	32.2	25.9	30.9	32.3	33.0	22.8	20.2	20.0	13.3	18.5	12.7	2.1	2.1	2.4	2.0	2.4	2.0	18.8	163.0	167.8	167.7	161.5	1155.8	167.8	48.2	
PE-SANJUAN	96.0	63.5	31.1	25.1	27.5	24.4	21.2	27.5	24.0	24.0	23.5	24.0	45.7	80.7	101.1	101.3	101.3	101.3	101.3	148.9	187.6	187.8	187.2	183.3	1939.3	187.8	80.8	
PE-CABOLEONES	55.5	29.6	16.8	14.3	18.4	14.7	13.2	17.0	12.9	7.0	6.0	6.0	6.8	30.6	53.9	53.9	45.7	32.9	32.9	84.1	164.3	160.3	147.2	145.7	1169.5	164.3	48.7	
PE-CABOLEONES-2	51.2	19.8	17.3	22.6	17.0	13.5	33.0	38.2	26.4	8.9	1.8	0.0	2.7	31.8	64.2	64.2	72.2	84.3	84.3	134.0	199.8	179.4	163.0	155.2	1484.6	199.8	61.9	
PE-CABOLEONES-3	73.0	47.9	45.2	48.4	37.7	39.5	39.4	35.7	31.2	14.2	9.8	10.0	13.2	50.5	85.4	85.3	85.3	85.3	116.4	172.9	172.0	165.6	153.9	1703.0	172.9	71.0		
PE-ATACAMA	62.4	42.6	44.2	48.9	40.8	45.3	52.1	46.2	36.9	13.3	11.0	11.0	17.3	43.1	60.0	60.1	74.4	96.1	96.1	120.7	141.6	133.7	123.7	122.7	1544.2	141.6	64.3	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	99.7	97.5	100.4	103.3	103.1	99.2	92.1	94.1	68.9	44.9	43.9	43.9	56.5	74.4	74.4	74.4	76.2	79.5	79.5	90.7	107.3	107.3	106.9	101.5	2019.6	107.3	84.1	
PE-LOSCURUROS	70.5	56.6	73.8	81.8	66.7	73.6	71.6	48.2	42.7	48.5	49.1	49.1	49.1	49.1	49.0	49.1	61.6	73.1	73.1	97.2	102.7	104.5	100.9	96.4	1638.0	104.5	68.3	
PE-TALINAYORIENTE	40.6	34.8	43.2	53.8	53.3	44.2	38.7	31.6	22.4	13.9	13.9	13.9	7.5	2.0	5.7	9.9	10.0	9.9	9.9	65.5	84.2	76.5	53.2	32.8	771.3	84.2	32.1	
PE-TALINAYPONIENTE	51.3	49.5	54.7	55.1	53.9	52.3	52.3	47.5	42.6	34.0	34.0	34.0	29.9	23.1	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	48.4	59.7	58.1	55.6	52.3	983.4	59.7	41.0	
PE-PUNTASIERRA	78.9	78.8	78.9	78.2	77.2	75.8	72.5	66.5	66.6	66.3	66.2	66.2	62.4	52.7	50.4	50.4	50.2	50.0	50.1	50.1	50.1	50.2	50.2	50.2	50.2	1487.9	78.9	62.0
PE-MONTEREDONDO	19.4	20.6	24.3	23.7	20.4	20.2	21.7	15.9	15.1	13.7	13.8	13.8	13.9	13.9	13.9	13.9	20.1	28.7	28.6	33.8	35.3	35.4	34.1	30.0	524.2	35.4	21.8	
PE-CANELA	7.4	5.3	6.7	7.0	6.3	4.6	4.1	3.9	4.2	4.9	4.8	6.6	12.7	12.3	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	7.9	199.5	12.7	8.3	
PE-CANELA-2	33.9	27.7	26.0	30.5	25.4	27.7	23.4	21.2	18.3	10.0	10.1	10.0	11.2	10.1	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	363.5	33.9	15.1	
PE-TOTORAL	26.2	20.9	18.3	20.0	18.1	15.2	13.4	10.4	6.7	6.8	6.5	6.8	6.5	25.4	33.9	35.4	35.8	35.7	35.9	38.7	38.3	40.7	37.3	35.6	568.5	40.7	23.7	
PE-PUNTA PALMERAS	41.3	39.9	36.5	32.2	34.9	30.5	28.3	26.2	24.3	22.8	22.9	23.0	32.5	38.6	39.0	39.0	33.7	33.0	36.0	44.2	43.8	44.6	43.8	44.7	835.8	44.7	34.8	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-ESTRELLA	7.1	5.5	5.5	5.8	5.0	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	6.5	10.3	9.1	66.2	10.3	2.8	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELMAITEN	2.5	2.6	2.7	2.4	2.0	1.3	1.0	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.8	1.1	0.8	1.2	0.8	1.0	22.3	2.7	0.9	
PE-LASPENAS	7.5	8.4	8.4	8.3	8.0	4.1	2.6	3.3	1.4	0.3	0.5	2.0	2.8	3.0	5.1	3.3	4.3	4.1	3.1	2.2	0.9	0.2	0.0	0.0	83.7	8.4	3.5	
PE-ALENA	48.3	59.1	46.3	48.0	51.9	42.0	41.5	30.6	19.1	7.5	8.4	1.5	1.4	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.6	7.8	14.0	434.7	59.1	18.1	
PE-CUEL	15.5	18.2	16.0	11.9	9.8	9.3	4.1	3.0	0.4	0.5	2.1	0.8	0.3	0.0	0.1	0.0	0.3	0.4	1.7	2.7	5.7	3.2	0.0	0.0	105.9	18.2	4.4	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOS-OLMOS	48.1	65.2	62.2	56.2	52.6	44.8	34.9	21.7	6.0	3.6	7.4	8.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	9.3	8.1	0.6	0.0	0.0	429.9	65.2	17.9	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	1.0	1.0	5.0	5.0	5.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	36.0	5.0	1.5	
PE-NEGRETE	21.0	25.2	20.1	17.9	13.6	8.7	5.2	1.8	0.1	1.7	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0	0.4	118.9	25.2	5.0		
PE-LOSBUENOSAIRES	11.3	14.3	12.8	9.1	8.0	6.5	2.6	1.5	0.1	0.2	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	7.1	0.9	0.1	0.0	78.0	14.3	3.2	
PE-MESAMAVIDA	29.2	32.2	31.3	27.2	21.2	17.9	10.2	7.6	1.6	0.7	3.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.5	4.3	10.3	5.1	0.3	0.0	206.9	32.2	8.6	
CAMPO_LINDO_E1_EO	36.3	38.5	42.0	33.3	26.4	23.0	11.7	8.7	4.1	3.2	4.4	0.8	0.7	0.0	0.0	0.3	3.6	4.6	11.3	16.7	12.5	3.9	0.9	0.9	286.9	42.0	12.0	
PE-LEBU	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	
PE-LEBU-3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0	
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	7.2	5.6	5.1	5.0	5.5	4.4	1.6	2.5	2.1	0.6	2.5	4.8	3.9	6.3	7.9	7.9	8.8	8.9	8.9	8.8	8.8	0.0	117.1	8.9	4.9	
PE-RAKI	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.4	1.0	1.5	0.8	1.2	0.7	0.6	0.4	0.1	0.1	0.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.5	0.4	
PE-HUAJACHE	1.4	1.0	0.6	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.3	0.7	1.1	0.5	0.8	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.1	0.3	10.0	1.4	0.4	
PE-LA-FLOR	21.0	10.0	10.0	13.0	8.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	4.5	4.5	7.0	12.0	12.0	4.0	1.0	1.0	1.0	6.0	4.0	1.0	5.0	5.0	132.0	21.0	5.5	
PE-ELNOGAL	2.9	5.3	6.2	5.5	5.1	3.8	3.2	2.1	0.9	0.7	1.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	39.1	6.2	1.6	
PE-TOLPAN-SUR	66.4	63.6	61.6	53.8	39.7	32.8	16.7	7.8	1.6	1.1	1.1	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.6	3.3	0.0	0.0	0.0	358.0	66.4	14.9	
PE-MALLECO-NORTE	62.7	60.2	57.2	40.4	34.4	30.7	26.1	13.8	5.7	8.1	5.3	0.4	1.4	4.9	7.5	5.3	5.4	8.7	10.7	17.1	12.3	8.0	3.3	0.4	429.9	62.7	17.9	
PE-MALLECO-SUR	69.8	68.4	55.9	48.9	34.6	38.4	31.0	19.6	6.7	8.1	2.6	0.1	1.8	2.2	3.3	3.1	5.0	13.0	10.3	17.2	12.4	8.5	5.6	0.2	466.5	69.8	19.4	
PE-SANGABRIEL	96.3	99.9	87.0	65.9	57.1	55.0	34.1	18.0	3.7	0.3	0.0	3.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-11-2023

15-11-2023

	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-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	4.8	8.1	4.6	8.2	8.1	7.9	7.2	6.6	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	61.5	8.2	2.6
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	2.9	37.0	37.0	37.0	53.2	66.2	65.4	65.8	57.5	52.3	33.7	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	515.3	66.2	21.5
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.5	8.1	10.6	10.5	8.9	2.4	12.7	21.7	39.3	38.9	24.6	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	191.0	39.3	8.0
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	5.6	11.0	19.9	20.9	16.0	3.7	15.9	19.9	10.6	2.9	3.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	136.7	20.9	5.7
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	4.0	4.3	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.9	3.6	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	41.6	4.5	1.7
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.9	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	10.9	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	138.1	12.9	5.8
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.9	6.0	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.3	2.0	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	6.0	2.4
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.2	15.0	7.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	5.3	4.0	11.1	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	100.3	15.0	4.2
PFV-ANDES-IB	87.5	15.4	0.1	0.9	0.1	0.1	0.0	0.8	14.5	13.4	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	3.5	6.3	6.1	1.2	71.7	107.1	107.5	107.2	620.4	107.5	25.9
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	29.9	42.1	120.9	123.2	123.2	111.5	92.3	85.1	85.1	66.8	59.1	49.6	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	996.6	123.2	41.5
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.9	4.1	5.0	5.0	4.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	5.0	1.9
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.0	4.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	4.2	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.0	5.3	2.2
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.9	4.2	5.0	5.0	4.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	5.0	1.8
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	10.0	2.0	1.1	33.7	44.4	30.6	27.0	27.0	14.2	11.0	12.2	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	226.2	44.4	9.4
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.3	32.8	30.3	32.4	32.1	28.2	3.3	13.9	23.8	22.5	20.4	13.8	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	280.1	32.8	11.7
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.2	26.3	21.3	25.0	25.9	23.6	5.1	16.3	20.0	11.2										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.0	6.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	5.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	89.6	9.0	3.7
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.2	2.6	2.8	2.8	2.6	2.3	1.8	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.8	0.9
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.1	3.5	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.5	1.9	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	4.0	1.4
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.6	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.4	1.0
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	8.2	8.9	9.0	9.0	9.0	6.6	6.2	5.9	6.3	8.8	7.9	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	92.6	9.0	3.9
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.1	2.4	2.5	2.8	2.9	3.0	2.7	2.1	2.6	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	3.0	1.2
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.3	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.7	0.7
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.0	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.0	3.4	4.5	4.7	4.4	4.7	4.9	4.8	4.8	4.7	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	4.9	2.1
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.0	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.0	2.5	2.4	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	1.4	2.0	2.2	1.8	2.4	1.8	1.9	2.5	2.3	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.5	1.0
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.4	2.6	2.4	2.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	1.3	1.8	2.4	2.5	2.6	2.0	2.4	2.4	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.6	1.0
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	1.5	2.0	2.6	2.7	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.7	1.1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.8	2.3	2.5	1.8	2.2	2.4	2.6	2.6	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	2.5	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	3.0	1.4
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	3.9	3.1	3.4	4.0	4.0	4.0	4.0	4.2	3.7	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	36.6	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
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	1.7	2.1	2.2	2.2	2.0	2.0	2.1	2.0	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.2	0.9
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.4	6.3	6.7	6.8	6.8	6.8	6.7	6.7	6.6	6.2	4.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	6.8	2.9
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.4	1.0
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	4.3	6.6	8.0	8.1	8.7	8.1	8.0	5.5	6.0	8.0	5.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	79.0	8.7	3.3
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.7	5.3	6.4	6.7	6.7	6.6	6.8	7.1	6.9	5.4	3.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	67.1	7.1	2.8
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.3	6.6	6.4	7.3	7.5	5.8	4.1	6.7	6.4	6.6	5.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	68.6	7.5	2.9
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
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.7	1.7	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8	1.8	1.8	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.0	0.8
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	0.8	0.4
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	3.1	7.8	7.9	8.3	9.0	8.8	7.8	7.1	7.2	8.8	6.2	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	85.1	9.0	3.5
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	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.3	0.1
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.1	1.6	0.7	0.9	1.4	0.2	0.5	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.6	0.3
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	2.6	2.9	2.6	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	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
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.7	8.0	8.6	6.2	3.1	8.5	8.3	7.3	4.7	7.3	5.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	75.2	8.6	3.1
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	7.2	7.7	6.3	6.2	7.7	7.6	7.5	7.5	7.0	5.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	76.3	7.7	3.2
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	4.9	4.7	5.8	5.6	3.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	58.4	5.8	2.4
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.9	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	7.0	8.9	4.9	8.2	5.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.4	9.0	3.7
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	14.3	25.7	45.0	45.0	51.0	114.7	155.3	150.5	131.6	104.9	75.1	42.2	15.8	0.4	0.0	0.0	0.0	971.8	155.3	40.5
PFV-ELPULCANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	20.1	33.8	40.0	40.0	32.9	15.5	13.0	13.0	7.8	6.5	11.9	25.0	0.3	0.0	0.0	0.0	270.8	40.0	11.3
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.6	15.0	35.6	39.0	39.0	52.1	62.5	58.8	52.3	47.2	33.9	25.1	19.1	0.2	0.0	0.0	0.0	488.2	62.5	20.3
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	1.0	1.0	0.7	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.4	0.5
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.8	1.8	1.7	1.4	1.2	1.1	1.1	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.8	0.5
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-11-2023

5-11-2023

	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	MW/hh	MW/hh
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.1	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	101.6	9.0	4.2
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.5	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.8	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.2	8.0	3.8
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.1	2.4	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.6	0.8
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	2.3	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.8	0.8
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.6	2.3	2.0	2.3	2.4	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.4	0.7
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.8	3.6	4.0	5.3	4.6	4.9	6.2	8.3	7.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	8.3	2.0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.2	1.5	1.2	1.1	1.2	2.1	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.1	0.5
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.0	1.5	2.0	2.6	3.0	2.9	2.3	0.8	0.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	3.0	0.8
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.2	0.1
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.5	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	3.0	1.0
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.2	1.2	1.3	0.8	1.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.9	0.4
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	2.5	2.7	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.7	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.6	1.0
PFV-ILLAPELSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	1.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0</																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	3.5	4.2	4.6	4.2	3.7	4.3	3.5	2.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	4.6	1.5	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.6	5.9	6.5	7.4	8.5	8.9	8.8	8.9	9.0	8.9	6.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.7	9.0	3.7
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.0	6.2	6.3	7.5	8.4	8.4	7.7	8.6	5.2	5.3	6.2	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.7	8.6	3.3
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.2	2.0	2.5	2.5	2.8	2.0	2.8	1.7	1.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.8	1.1
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.8	2.6	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.8	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	1.8	2.3	2.5	2.4	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.7	7.1	8.2	9.0	8.9	7.8	7.4	7.5	7.9	8.2	6.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	88.5	9.0	3.7
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.2	2.0	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	5.4	5.4	5.3	5.1	5.5	5.0	5.7	5.5	5.0	2.1	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	5.7	2.3
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.2	1.6	0.9	1.2	1.3	1.5	2.0	2.1	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.2	0.8
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	4.9	5.4	7.3	7.3	6.7	7.4	6.9	7.1	7.2	5.0	4.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	7.4	3.0
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.0	5.4	5.4	5.2	4.6	4.9	4.4	4.7	5.0	4.6	3.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.5	5.4	2.3
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	4.6	4.3	3.4	4.9	4.7	4.5	3.9	3.4	3.2	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.5	4.9	1.9
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	2.0	0.3
PFV-PMGD-PANGULEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	3.6	4.8	5.4	5.4	5.4	5.1	5.1	4.9	5.4	4.2	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6	5.4	2.2
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.5	4.8	5.0	5.1	4.9	4.9	5.1	4.5	4.9	5.1	3.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	5.1	2.3
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.3	2.7	2.9	2.8	2.9	2.7	2.9	2.9	1.3	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.9	1.2
PFV-PMGD-EL-TIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.1	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	2.4	2.5	2.5	2.1	2.4	2.3	2.0	2.1	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.5	1.0
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.6	2.7	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	1.4	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.7	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.5	8.3	8.7	9.0	9.0	8.7	8.6	8.4	8.2	8.5	6.1	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	94.9	9.0	4.0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.9	4.5	4.4	4.4	4.4	4.0	4.4	4.1	4.4	1.5	4.0	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	4.5	2.0
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.4	2.4	2.3	2.4	2.3	2.4	2.3	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.4	1.0
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	8.3	9.0	9.9	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	19.2	24.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	151.8	24.5	6.3
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	8.0	43.3	84.0	90.2	91.6	92.9	93.1	90.9	76.9	77.8	81.0	52.4	14.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	897.1	93.1	37.4
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	6.5	6.6	6.6	6.7	6.7	5.9	6.7	6.9	6.4	5.4	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	71.5	6.9	3.0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.4	9.0	3.9
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	5.4	5.7	5.7	5.7	5.7	5.9	5.8	5.7	5.4	4.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	5.9	2.5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.4	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	14.2	47.1	123.3	137.5	139.5	142.3	146.1	147.2	147.7	145.3	136.8	100.4	33.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1461.0	147.7	60.9
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.4	5.3	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	5.5	2.7
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	4.4	8.5	8.5	9.2	8.4	7.3	5.9	4.4	3.9	3.9	4.7	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	71.8	9.2	3.0
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.4	1.0
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.6	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.9	1.1	1.4	1.9	1.8	1.4	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.9	0.5
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.0	5.1	7.1	8.2	8.6	8.8	8.8	8.8	8.4	7.0	4.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.5	8.8	3.3
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	7.9	8.2	8.4	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.4	6.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.6	8.4	3.6
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.7	4.8	5.0	2.0	3.0	2.9	3.1	3.1	4.5	4.4	3.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	5.0	1.8
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	5.2	7.3	7.7	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	7.3	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.9	9.1	4.0
PFV-PERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.6	8.1	8.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	5.8	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	92.4	8.9	

15-11-2023

15-11-2023

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	2.1	2.8	2.9	2.0	2.1	2.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.8	5.8	5.8	5.7	4.6	5.0	4.7	4.9	5.4	5.9	5.0	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	61.1	5.9	2.5
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.1	1.4	1.4	1.3	1.2	1.1	1.1	1.2	1.4	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	15.1	1.5	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.3	1.4	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.4	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.2	2.5	2.7	2.7	2.7	2.5	2.3	2.6	1.8	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.7	3.0	2.4	1.5	1.1	3.0	3.0	3.0	2.8	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	3.0	1.1
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.7	2.9	2.3	1.7	2.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	3.0	1.2
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.9	3.0	2.4	1.7	2.1	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	3.0	1.2
PFV-CHUGAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	2.2	1.2	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.5	2.8	2.9	2.6	2.5	2.9	2.5	2.0	2.2	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.9	1.2
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	2.7	2.9	2.9	2.7	2.8	2.7	2.5	2.2	2.6	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.9	1.2
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	42.3	3.6	1.8
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.1
PFV-PMGD-CARACOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.7	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	2.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	38.3	3.5	1.6
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	2.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.1	0.5
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.8	8.8	8.9	8.8	8.5	7.4	8.4	8.8	8.4	8.1	6.4	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	93.8	8.9	3.9
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	3.7	3.5	3.5	3.5	3.4	3.3	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	42.3	3.7	1.8
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.5	3.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	19.4	3.4	0.8
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.3	0.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	3.4	7.1	8.4	6.8	7.7	7.7	8.7	8.7	8.4	5.9	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	77.7	8.7	3.2
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.0	0.9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.9	7.7	8.4	8.7	8.7	8.1	7.8	6.7	8.0	7.7	5.9	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	88.0	8.7	3.7
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.7	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.7	2.7	2.4	2.5	2.1	1.9	1.5	1.4	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.8	1.9	1.6	1.6	1.8	1.2	1.4	1.6	1.8	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.9	0.8
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.2	9.0	8.9	8.6	8.4	7.6	8.3	8.0	5.9	5.1	7.4	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	89.4	9.0	3.7
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.7	8.7	8.8	8.5	8.4	6.6	8.2	6.4	5.4	4.1	7.0	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	83.5	8.8	3.5
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.0	2.4	2.8	2.8	0.0	2.2	2.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.8	0.7
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	3.0	2.5	2.6	2.5	2.9	2.6	1.9	1.4	0.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	3.0	1.1
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	2.1	2.0	1.3	1.7	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.6	1.0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.4	3.0	3.0	3.1	3.0	2.8	3.1	3.1	1.2	0.0	0.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	3.1	1.1
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.7	2.9	2.8	2.8	1.9	2.2	2.4	2.2	2.1	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.9	1.2
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	2.7	2.9	2.6	2.5	2.7	2.4	2.9	1.6	2.1	0.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.9	1.1
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.1	2.0	1.8	2.1	2.0	2.1	1.7	0.9	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.1	0.9
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.3	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	6.8	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	97.5	8.9	4.1
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.4	7.6	8.2	8.6	8.5	8.5	7.6	7.4	5.3	7.6	5.1	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	83.9	8.6	3.5
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	5.3	7.5	8.1	7.9	8.1	6.8	5.2	4.2	3.6	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	63.0	8.1	2.6
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	4.5	6.5	7.8	6.8	5.4	7.3	7.5	4.9	4.3	1.5	2.9	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	64.6	7.8	2.7
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.9	7.3	8.8	8.4	8.3	7.4	7.2	7.1	5.9	4.7	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	76.4	8.8	3.2
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	2.4	2.8	2.8	2.7	1.8	2.8	2.8	2.2	1.9	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.8	1.1
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	3.0	3.1	2.8	2.7	2.3	2.5	2.7	1.6	1.2	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	3.1	1.2
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.6	2.9	3.0	3.0	2.6	2.7	2.1	2.4	1.3	1.8	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	3.0	1.2
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.8	2.9	2.9	2.7	2.3	2.4	2.8	2.2	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.9	1.2
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.9	2.5	2.6	2.2	2.3	2.6	1.5	2.8	0.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.9	1.1
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.6	2.6	1.7	1.8	1.9	2.0	1.8	1.8	0.5	0.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.6	0.8
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.4	1.0
PFV-PIOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.0	2.4	2.6	2.9	2.9	2.9	2.7	1.7	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.9	1.1
PMGD-IDAUIE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.3	2.5	2.7	2.2	2.1	2.0	2.3	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.7	1.0
PMGD-PFV-COLTAUICO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3																		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.6	4.3	6.9	8.5	8.5	6.2	8.6	8.5	8.2	6.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	73.6	8.6	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	
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	4.7	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.2	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	89.8	9.0	3.7
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	0.2	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	1.8	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.8	1.2
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.8	1.9	2.3	2.1	2.1	2.0	2.8	2.8	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.8	1.1
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.1	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.1	5.2	6.5	7.7	8.4	7.9	8.4	7.4	6.8	6.8	4.7	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	78.5	8.4	3.3
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	0.1	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	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.2	1.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.7	0.9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.5	5.6	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	6.0	5.4	3.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	6.0	2.5
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.3	2.1	2.4	2.3	2.3	2.4	2.6	2.6	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.6	1.1
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	8.1	8.5	8.6	9.0	9.0	9.0	8.8	7.2	7.5	7.5	5.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.7	9.0	3.9
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.6	2.4	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
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	0.3	1.0	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.5	2.6	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.7	1.0
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.6	1.1
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.4	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.5	2.3	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.9	1.1
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.4
PFV-DOONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.6	1.1	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.5	0.6
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	3.3	5.2	6.0	6.1	6.2	6.0	6.0	6.1	5.6	4.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.6	6.2	2.4
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.1	2.5	2.3	2.6	2.5	2.5	2.6	2.3	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.6	1.1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.8	4.0	4.7	4.8	4.4	4.3	5.0	4.8	4.7	3.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.7	5.0	1.9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	4.5	5.6	5.9	7.0	7.2	7.3	7.2	7.1	6.4	6.4	4.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.9	7.3	3.0
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.3	2.6	2.6	2.0	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.6	0.6
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.2	2.4	2.5	2.7	2.7	1.8	1.8	2.4	2.4	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.7	1.0
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.7	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	1.5	2.1	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.4	2.0	2.3	2.1	1.2	1.2	0.7	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.3	0.6
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.9	2.9	2.5	2.5	2.2	2.3	2.9	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.9	1.1
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	0.7	0.4
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.4	2.7	2.7	2.7	2.2	2.7	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.7	1.0
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	5.2	7.9	8.5	8.6	8.7	8.6	8.5	8.2	4.8	2.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.8	8.7	3.2
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.2	8.9	9.0	6.4	6.2	6.6	7.4	7.0	6.4	2.1	1.6	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	71.7	9.0	3.0
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.6	1.1
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	1.9	2.1	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	2.5	2.4	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.1
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.6	2.6	1.6	2.2	2.1	1.8	1.4	1.5	1.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.6	0.9
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.4	4.7	4.6	3.1	3.8	4.0	3.3	3.0	3.2	3.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	4.7	1.7
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.8	1.2
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	8.2	9.0	8.9	8.7	7.3	8.1	8.8	6.5	6.3	6.3	7.8	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	92.8	9.0	3.9
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.1	7.3	8.6	8.7	8.8	8.8	8.7	8.8	8.8	8.6	6.0	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	88.9	8.8	3.7
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.6	1.1
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.0	5.7	4.6	4.7	4.4	4.9	5.3	5.3	5.3	5.6	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.5	5.7	2.2
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	4.3	6.0	8.2	9.2	6.2	9.2	8.3	6.9	3.6										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
CERROPABELLON-U1_GEO	21.7	21.0	20.9	21.2	21.1	21.0	21.2	21.4	20.5	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	17.6	18.0	18.6	18.4	17.9	484.5	21.7	20.2
CERROPABELLON-U2_GEO	21.5	20.5	20.5	21.0	20.6	20.7	21.1	21.7	20.4	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	16.6	16.9	17.4	17.4	17.0	476.3	21.7	19.8	
CERROPABELLON-U3_GEO	22.8	22.5	22.3	22.8	22.4	22.3	21.9	22.1	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	19.5	20.0	20.6	20.7	20.2	511.0	22.8	21.3	
NORGENER-NT01_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NORGENER-NT02_CAR	102.8	101.7	103.3	103.7	102.6	103.1	117.3	103.4	103.8	68.6	55.3	55.2	55.2	55.2	55.3	55.2	55.3	55.3	72.3	94.0	96.3	114.0	121.3	120.2	2072.4	121.3	86.4
U12 CARBON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
U13 CARBON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	150.8	197.7	206.5	203.2	195.6	184.1	185.4	135.0	174.5	148.3	126.3	130.0	133.8	129.0	140.6	121.9	121.8	122.0	121.9	158.8	159.6	154.8	128.0	122.3	3651.9	206.5	152.2
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.2	
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.2	18.6	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANGAMOS-ANG1_CAR	249.7	251.5	262.8	266.1	262.3	262.0	275.3	267.9	180.2	86.4	80.7	80.6	80.7	80.7	80.7	80.7	80.7	80.7	132.5	245.4	276.5	277.8	258.4	249.2	4449.5	277.8	185.4
ANGAMOS-ANG2_CAR	245.0	249.1	263.6	266.0	262.3	262.4	277.9	262.8	137.9	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.7	80.6	80.7	80.6	122.0	241.8	279.4	280.0	257.7	246.6	4380.1	280.0	182.5
COCHRANE-CCH1_CAR	246.4	269.5	271.5	275.5	275.7	275.7	275.7	267.5	179.9	82.0	60.5	60.4	60.5	60.5	60.4	60.4	60.4	60.4	87.8	163.5	217.3	267.1	270.7	270.7	4180.0	275.7	174.2
COCHRANE-CCH2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG-TV_GNL	0.0	0.0	7.9	0.0	16.8	29.5	33.5	72.8	95.0	44.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	299.9	95.0	
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG-TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-IEM_CAR	203.7	204.0	205.3	180.4	177.3	178.1	202.7	230.1	149.1	144.8	136.5	121.4	125.1	121.6	127.3	121.5	119.2	122.2	176.								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.5	0.0	0.0	0.1	1.8	0.7	0.1
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	106.8	107.0	108.5	110.1	107.5	108.9	134.8	111.5	54.1	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	59.5	102.4	109.1	130.3	138.8	137.9	2080.3	138.8	86.7
GUACOLDA-3_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	107.0	107.1	108.3	110.8	107.7	109.0	101.9	72.9	38.4	38.3	38.3	38.3	38.3	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	68.8	106.3	128.7	137.4	135.7	1823.8	137.4	76.0
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	203.0	168.0	166.0	143.0	162.0	217.0	238.0	223.0	168.0	96.0	86.0	86.0	84.0	84.0	84.0	85.0	83.0	86.0	144.0	239.0	224.0	233.0	231.0	227.0	3760.0	239.0	156.7
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	107.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	54.3	54.4	136.2	54.4	5.7
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	71.0	70.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

15-11-2023

15-11-2023

	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	MWhh	MWhh	
CMPTTISSUE_COGEN	0.3	0.5	0.7	0.9	0.9	1.0	1.4	0.9	0.5	0.5	0.0	0.1	0.5	0.4	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	10.8	1.4	0.5	
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-1	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	59.0	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	57.0	60.0	59.0	58.0	59.0	382.0	60.0	15.9	
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EPACIFICO_COGEN	15.0	14.3	13.8	13.1	13.3	12.7	13.0	12.9	13.4	13.1	12.7	12.9	12.7	12.6	12.8	12.8	12.8	12.8	12.9	13.0	12.7	12.1	12.2	13.1	312.8	15.0	13.0	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VINALES_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.8	3.7	3.2	3.2	3.2	3.2	4.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	4.2	
CONSTITUCION-1-ELEK	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.8	4.5	5.6	7.3	5.7	2.7	5.6	8.4	8.4	4.0	0.0	0.0	0.0	2.7	5.6	4.2	70.1	8.4	2.9	
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CELCO_COGEN	4.2	3.7	4.5	3.8	3.7	4.9	4.2	4.5	5.4	4.7	4.3	4.3	5.0	4.2	4.9	4.1	5.1	4.5	6.4	4.6	6.2	5.3	7.0	5.5	114.9	7.0	4.8	
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.8	0.0	0.0	1.7	1.8	0.0	2.3	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	2.3	
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.7	0.8	0.2	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.2	0.8	0.8	0.8	15.1	1.1	0.6	
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.1	0.1	0.1	1.0	0.8	0.7	1.6	1.8	0.5	0.2	0.1	0.5	1.4	0.6	0.1	0.2	0.2	0.0	1.5	2.6	2.9	2.9	2.7	2.8	25.3	2.9	1.1	
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVAALDEA-3_COGEN	19.1	22.5	18.9	18.2	19.2	20.0	20.3	20.8	21.3	23.4	24.3	25.0	29.9	27.9	28.7	33.5	35.6	37.9	37.0	38.7	38.0	32.4	29.2	30.8	652.4	38.7	27.2	
LAJAEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MASISA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	8.4	8.4	8.4	32.5	8.4	1.4	
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANTAFA_COGEN	51.1	51.0	42.7	46.6	48.7	51.3	44.5	49.6	47.6	46.7	46.0	43.2	38.3	35.4	36.5	39.5	37.0	38.8	37.2	50.6	43.4	48.7	48.3	37.7	1060.4	51.3	44.2	
CMCP LAJA_COGEN	13.8	17.4	20.3	18.6	14.1	13.1	14.3	16.2	8.8	10.7	8.0	13.2	13.6	5.7	6.6	17.7	7.9	6.4	7.9	18.2	21.1	21.4	18.2	18.2	18.2	331.4	21.4	13.8
CMPCPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0																

15-11-2023

15-11-2023

	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
ELMOLLE	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	57.0	2.5	2.4
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.5	0.6	0.7	0.7	0.9	1.0	0.9	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.9	0.8	0.4	0.1	0.6	0.4	0.6	2.2	2.2	2.2	2.0	24.5	2.2	1.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	5.1	8.2	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	97.3	9.0	4.1
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	2.2	2.0	2.1	2.1	2.0	2.2	2.1	1.9	2.3	2.3	1.8	2.1	2.3	2.2	2.3	2.1	1.7	1.6	2.1	2.3	2.4	1.7	2.0	1.9	49.6	2.4	2.1
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	1.3	0.1
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	2.0					

	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	
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	3.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	3.0	
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.4	2.7	2.7	2.8	2.8	45.6	2.8	1.9	
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANGOS->CUMBRES C1	-652.7	-659.8	-655.0	-679.3	-664.6	-643.8	-611.0	-298.0	-196.2	-237.2	-216.8	-168.0	-160.4	-145.5	-45.0	-5.4	-66.5	-168.9	-325.6	-406.4	-394.1	-424.7	-494.9	-558.9	-8878.7	-5.4	-369.9	
CHANGOS->CUMBRES C2	-661.4	-668.5	-339.0	-688.3	-673.4	-652.3	-619.1	-303.1	-200.3	-241.9	-221.2	-172.0	-164.3	-149.2	-47.4	-7.5	-69.2	-172.7	-331.2	-412.6	-400.1	-431.2	-502.0	-566.5	-8694.4	-7.5	-362.3	
CUMBRES->CHANGOS C1	676.4	683.7	678.4	703.5	688.2	666.4	632.2	310.7	206.0	246.7	225.5	176.3	168.7	154.0	52.9	13.2	74.6	178.0	337.4	420.9	408.7	440.1	512.2	578.0	9232.5	703.5	384.7	
CUMBRES->CHANGOS C2	685.5	692.9	687.5	713.0	697.4	675.2	640.4	314.0	207.6	248.9	227.4	177.5	169.8	154.9	52.0	11.8	74.1	179.0	341.2	425.8	413.3	445.4	518.6	585.4	9338.7	713.0	389.1	
TOTAL HORA.	7664.8	7287.8	7048.2	6996.7	6964.0	7007.2	7341.3	7028.2	7215.7	7606.9	7651.1	7596.2	7561.1	7551.9	7368.0	7243.0	7268.5	7279.3	7457.0	7643.5	7948.4	8285.2	8195.1	7884.1	179,093			
TOTAL HORA. SING	1532	1509	1453	1411	1430	1450	1563	2066	2219	2051	2136	2220	2260	2232	2408	2458	2348	2141	1920	1875	1939	1937	1751	1615	45,925			
TOTAL SEN	9197	8797	8501	8407	8394	8457	8905	9094	9435	9658	9787	9817	9821	9784	9776	9701	9616	9421	9377	9518	9888	10222	9946	9499	225,018			
CONS. PROPIOS	113	112	112	112	112	113	113	112	112	104	99	95	95	100	99	112	116	112	116	113	113	113	113	113	113	2,622		
CONS. PROPIOS SING	97	97	102	97	102	102	102	102	102	104	103	102	102	102	102	102	106	102	97	98	97	97	97	97	97	2,412		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1338	-1352	-1180	-1392	-1362	-1319	-1251	-613	-405	-487	-445	-347	-332	-302	-99	-19	-142	-349	-668	-833	-808	-871	-1014	-1144	(18,072)			
PERDIDAS APROX.	177	157	153	140	140	144	164	182	204	223	229	232	231	232	233	229	223	211	203	204	224	241	227	200	4,804			
PERDIDAS APROX. SING	134	132	95	122	120	116	124	102	94	81	87	86	89	81	77	73	74	75	89	107	114	123	116	115	2,428			
DEMANDA APROX.	6037	5667	5603	5352	5350	5431	5813	6121	6494	6792	6878	6923	6904	6918	6938	6883	6787	6607	6470	6493	6803	7061	6842	6426	153,594			
DEMANDA APROX. SING	2639	2632	2436	2583	2570	2550	2589	2475	2429	2354	2391	2380	2400	2351	2328	2302	2309	2314	2401	2503	2537	2587	2551	2546	59,157			
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 :	8285.2	8285	

ANEXO N°3

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

15-11-2023														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	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1 GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1 GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	LI02023001157	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	22	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	COMASA	-	-
00:00:00	-	NORGNER-NT02	NORGNER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	LI0023001479	AES GENER	-	-
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
00:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO simv	13	N	-	MT	-	RE	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
00:02:00	-	NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS_CAR	170	LP	DN	MT	-	OT	prueba de válvulas turbina (Full stroke).	-	-	DI02023102121	AES GENER	-	-
00:07:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:15:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:23:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
00:23:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	8	N	-	PC	-	OM	Control tensión en zona de constitución.	-	-	-	ARAUCO	-	-
00:23:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Control de tensión en zona de constitución.	-	-	-	-	-	-
00:24:00	-	NEWEN	NEWEN_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancelado SI 2023102609	-	-	-	NEWEN	-	-
00:40:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:40:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1 GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	LI02023001157	ENEL GENERACION	-	-
01:17:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 KV Charrin - Sta. Clara	-	-	ARAUCO	-	-
01:17:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 KV Charrin - Sta. Clara	LT 220 KV Charrin - Sta. Clara	-	-	-	-	-
01:17:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Charrin - Sta. Clara	-	-	-	-	-
01:17:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	13	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 KV Charrin - Sta. Clara	-	-	COMASA	-	-
01:34:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
01:34:00	-	RALCO simv	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
01:34:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vcolb_pehu_loma	-	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI02023001963	ENEL GENERACION	-	-
01:34:00	-	RALCO-1	RALCO simv	230	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	V	-	ENEL GENERACION	-	-
01:34:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	RO	-	PC	CF	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	V	LI02023001750	COLBUN	-	-
01:34:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	RO	-	MT	CF	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	V	LI02023001750	COLBUN	-	-
01:34:00	-	CIPRES-1	CIPRES-3_vcolb_pehu_loma	0	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:34:00	-	ENAPRIBIO	ENAPRIBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	PETROPOWER	-	-
01:34:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SANTA MARTA	-	-
01:34:00	-	RALCO-2	RALCO simv	230	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	V	-	ENEL GENERACION	-	-
01:34:00	-	NUOVAALDEA-2	NUOVAALDEA_BLI+BL2 COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ARAUCO	-	-
01:34:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ARAUCO	-	-
01:34:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SANTA FE	-	-
01:34:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	50	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SANTA FE	-	-
01:34:00	-	CIPRES-2	CIPRES-3_vcolb_pehu_loma	20	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI0202001962	ENEL GENERACION	-	-
01:59:00	-	ALTORNADO	ALTORNADO	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 66 KV Angol - Victoria	-	-	POTENCIA	-	-
01:59:00	-	RENACO	RENACO	6	N	-	CI	-	OM	-	LT 66 KV Angol - Victoria	-	-	POTENCIA	-	-
01:59:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	-	LT 66 KV Angol - Victoria	-	-	SCOTTA	-	-
01:59:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	-	LT 66 KV Angol - Victoria	-	-	SCOTTA	-	-
01:59:00	-	PELAFLO	PELAFLO	26	N	-	CI	-	OM	-	LT 66 KV Angol - Victoria	-	-	LOQUEUR	-	-
01:59:00	-	CDC	CDC	-2	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx LT 66 KV Angol - Victoria	LT 66 KV Angol - Victoria	-	-	CDC	-	-
02:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1 GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
02:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1 GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	LI02023001157	ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:09:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1 GN_A	250	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	LI02023001157	ENEL GENERACION	-	-
02:19:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1_GNL_D	0	PMM	LC	EP	-	EP	Tg sincroniza en pruebas	-	-	MM2023058708	ENGIE	-	-
02:20:00	-	NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS_CAR	150	N	-	MM	-	MM	Cancelado SI 2023102121	-	-	-	AES GENER	-	-
02:48:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1_GNL_D	-	MM	DLC	FS	-	MM	Tg F5 en pruebas	-	-	MM2023058708	ENGIE	-	-
03:05:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1 GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	LI02023001157	ENEL GENERACION	-	-
03:07:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ARAUCO	-	-
03:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Charrin - Sta. Clara	-	-	-	-	-	-
03:40:00	-	TERMOAPACICO	TERMOAPACICO_DIESEL	9	POD	LC	EP	-	EP	SI 2023102607	-	-	SI 2023102607	PRIME ENERGIA	-	-
03:52:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
04:18:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1_GNL_D	-	PMM	LC	EP	-	EP	Finaliza Prorrata por Ctx LT 66 KV Angol - Victoria	-	-	-	ENGIE	-	-
05:25:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Tg sincroniza en pruebas	-	-	MM2023058708	SANTA FE	-	-
05:25:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
05:42:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada por SSCC	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-
05:45:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN_A	30	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada por SSCC	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SANTA FE	-	-
05:45:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN_A	30	N	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SANTA FE	-	-
05:54:00	-	RALCO-2	RALCO simv	345	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	V	-	ENEL GENERACION	-	-
05:54:00	-	RALCO-1	RALCO simv	345	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	V	-	ENEL GENERACION	-	-
05:55:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-
06:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO simv	225	RO	-	PC	-	RE	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI0202002344- LI0202000484	ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO simv	225	RO	-	PC	-	RE	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	LI0202002344- LI0202000484	ENEL GENERACION	-	-
06:04:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
06:04:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
06:04:00	-	MEILLONES-IEM	MEILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:04:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	23	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:04:00	-	NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
06:04:00	-	NORGNER-NT02	NORGNER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
06:04:00	-	NUOVAERENCA	NUOVAERENCA_TG1+TV1 GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	LI0202001479	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:04:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	142	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	LI0202001701- LI0202001721- LI0202001722- LI0202001723- LI0202001724- LI0202001725	RNE	-	-
06:04:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	RO	-	PC	CF	OM	-	-	V	LI02023001750	COLBUN	-	-
06:04:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	RO	-	PC	CF	OM	-	-	V	LI02023001750	COLBUN	-	-
06:04:00	-	ENAPRIBIO	ENAPRIBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
06:04:00	-	CIPRES-2	CIPRES-3_vcolb_pehu_loma	35	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	LI0202001962	ENEL GENERACION	-	-
06:04:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI+BL2 COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:04:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vcolb_pehu_loma	35	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	LI0202001963	ENEL GENERACION	-	-
06:04:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:04:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
06:04:00	-	CIPRES-1	CIPRES-3_vcolb_pehu_loma	35	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:04:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	140	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
06:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO simv	140	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
06:04:00	-	NUOVAALDEA-3	NUOVAALDEA_BLI+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:04:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
06:04:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:14:00	-	TERMOAPACICO	TERMOAPACICO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	SI 2023102607	-	-	SI 2023102607	PRIME ENERGIA	-	-
07:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
07:00:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:04:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_D	-	PMM	LC	EP	-	EP	Sincronizada TV en pruebas de Mantenimiento Mayor.	-	-	MM2023058708	ENGIE	-	-
07:08:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
0																

15-11-2023															SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		SANISIRO-1 TG1+TV1 GN A							Cambio CMG							
07:26:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO COGEN	15	RO	-	MT	CF	OM							ENERGIA PACIFICO	-
07:26:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-		V	L1022002169	ENEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-		V	-	ENEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsbr0	100	RO	-	MT	CF	OM				V	L1022001750	COLBUN	-	-
07:26:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsbr0	100	RO	-	MT	CF	OM				V	L1022001750	COLBUN	-	-
07:26:00	-	CANTILLAR	CANTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG							
07:26:00	-	PAM	PAM COGEN	0	RO	-	MT	-	OM								
07:26:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	MT	CF	OM							ENORCHILE	-
07:26:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	MT	CF	OM							ENEL GENERACION	-
07:26:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM							ENEL GENERACION	-
07:26:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES vs0rb pehu loma	0	N	-	MT	-	OM				N	-		PETROPOWER	-
07:26:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES vs0rb pehu loma	20	RO	-	MT	-	OM				N	-		ENEL GENERACION	-
07:26:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES vs0rb pehu loma	0	RO	-	MT	-	OM				N	-		ENEL GENERACION	-
07:26:00	-	NUBUVALDEA-1	NUBUVALDEA BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM							ARAUCO	-
07:26:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	21	N	-	MT	-	OM							ARAUCO	-
07:26:00	-	LOMASOSCOLORADOS-2	LOMASOSCOLORADOS-2 BIDGAS	1	N	-	MT	-	OM							KIM	-
07:26:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM							SANTA MARTA	-
07:26:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	87	RO	-	MT	-	OM							ANGAMOS	-
07:26:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	87	RO	-	MT	-	OM							ANGAMOS	-
07:26:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1 COGEN	108	RO	-	MT	PCP	OM							COCHRANE	-
07:26:00	-	CAPULIJA-1	CAPULIJA BL1 COGEN	25	N	-	MT	-	OM							SANTA FE	-
07:26:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM				VE	L1022001064	ENEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM				VE	-	ENEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM				VE	L1022001067	ENEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM				VE	L1022001068	ENEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	50	N	-	MT	-	OM							SANTA FE	-
07:26:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1 GN A	200	RO	LC	MT	-	OM							ENEL GENERACION	-
07:27:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GN A	0	RO	LC	PS	-	OM							ENEL GENERACION	-
07:40:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	CI	-	OM			SEN	-	U10220031157	BESALCO ENERGIA	-	-
07:40:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:40:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:40:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:40:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	221	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	221	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:40:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:40:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:40:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:40:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:40:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:40:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:40:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:40:00	-	PE-LERU	PE-LERU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	CRISTALINAS TORO	-	-
07:40:00	-	RAICO-1	RAICO-1	145	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	RAICO-2	RAICO-2	130	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	99	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	CURILLOQUE	CURILLOQUE	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	PALMACHO	PALMACHO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	PE-LOBUENDASARES	PE-LOBUENDASARES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-SERENAGORDA	PE-SERENAGORDA	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	99	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	169	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-GUANCHICH	PFV-GUANCHICH	128	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:40:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:40:00	-	PE-MONTERECONDINO	PE-MONTERECONDINO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:40:00	-	LAIA-1	LAIA-1	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:40:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:40:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:40:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:40:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:40:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENASA	-	-
07:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	131	RO	-	RE	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	L10220002344 - L1022000484	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	19	N	-	CI</										

15-11-2023															SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		SANSDIRO-1.TG1-TV1.GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
07:40:00	-	PE-TOTRAL	PE-TOTRAL	7	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	LAP	-	-
07:40:00	-	PE-PUNTASIERBA	PE-PUNTASIERBA	65	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:40:00	-	COYA	COYA	9	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:40:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	POTENCIA	-	-
07:40:00	-	RENACO	RENACO	6	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	POTENCIA	-	-
07:40:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:40:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:40:00	-	ITATA-1	ITATA-1	11	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	PUNTILLA	-	-
07:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:40:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	12	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	13	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	12	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	10	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	15	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	85	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	11	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	9	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RNE	-	-
07:40:00	-	RUCATATO	RUCATATO	34	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RUCATATO	-	-
07:40:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:40:00	-	AILLIN	AILLIN	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	SCOTTA	-	-
07:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	11	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:40:00	-	PFV-RIODECONIDIO	PFV-RIODECONIDIO	26	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	18	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-DELSERITO	PFV-DELSERITO	2	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDES	PFV-SOLDELNORTIANDES	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:40:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:40:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	UCUQUER	-	-
07:40:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	UCUQUER	-	-
07:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	133	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:40:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	UCUQUER	-	-
07:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	C	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	COBILUN	-	-
07:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	26	N	-	C	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	COBILUN	-	-
07:40:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	109	N	-	C	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	COBILUN	-	-
07:40:00	-	ERNEC	ERNEC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
07:40:00	-	CDC	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN D	SEN	-	-	-	-	-	-
07:40:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	29	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	23	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	20	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:40:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	43	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	16	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	7	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:40:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	ANPAC	-	-
07:40:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RESALCO ENERGIA	-	-
07:40:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	4	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -300	SEN	-	-	-	RESALCO ENERGIA	-	-
07:46:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA.TG1-TVL.GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	L/020001462-L/020001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:49:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA.TG1-TVL.GN_A	-	DRO	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	L/020001462-L/020001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:58:00	-	SANSDIRO-1	SANSDIRO-1.TG1-TV1.FSTVL.GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	F/S la componente TV	-	-	-	L/020001909	ENEL GENERACION	-	-
07:58:00	-	SANSDIRO-1	SANSDIRO-1.TG1.GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	L/020001157	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	SANSDIRO-1	SANSDIRO-1.TG1.GN_A	-	DRO	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	L/020001157	ENEL GENERACION	-	-
08:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cta 66 kV Linres - Chacabuin	-	-	-	-	-	-	-
08:26:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	MM	-	FS	-	MM	-	-	-	V	L/020001691-090201303306	COBILUN	-	-
08:49:00	-	COYA	COYA	8	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:49:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	POTENCIA	-	-
08:49:00	-	RENACO	RENACO	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	POTENCIA	-	-
08:49:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:49:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:49:00	-	ITATA-1	ITATA-1	10	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:49:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:49:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	RNE	-	-
08:49:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	RNE	-	-
08:49:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	RNE	-	-
08:49:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	2	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	RNE	-	-
08:49:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	RNE	-	-
08:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	RNE	-	-
08:49:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	RNE	-	-
08:49:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	RNE	-	-
08:49:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	RNE	-	-
08:49:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	RNE	-	-
08:49:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	128	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	-	RNE	-	

15-11-2023															SSCC	BASEPOINT
Nova Movr.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-		SANSDIRO-1, TGL-TV1, GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
08:49:00	-	SANANORES-1	SANANORES-1	5	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ANPAE	-	-
08:49:00	-	CONVENTOVELLO	CONVENTOVELLO	5	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:49:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:49:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	9	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:49:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:49:00	-	CAPILLO	CAPILLO	5	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	CAPILLO	-	-
08:49:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	CAPILLO	-	-
08:49:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	3	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	CAPILLO	-	-
08:49:00	-	COBUN-1	COBUN-1	203	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:49:00	-	COBUN-2	COBUN-2	203	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:49:00	-	QUILECO-1	QUILECO-1	21	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:49:00	-	QUILECO-2	QUILECO-2	19	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:49:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	25	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:49:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	55	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:49:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	173	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:49:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:49:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:49:00	-	PE-LIBU	PE-LIBU	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
08:49:00	-	RALCO-1	RALCO-1	250	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	RALCO-2	RALCO-2	256	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	74	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	74	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	71	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	ISA-1	ISA-1	28	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	ISA-2	ISA-2	28	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2, RALCO_1inv	98	N	-	C	-	RE	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:49:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	28	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1, RALCO_1inv	96	N	-	C	-	RE	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:49:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3, RALCO_1inv	39	N	-	C	-	RE	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:49:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	12	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-BERNICO	PE-BERNICO	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	31	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	14	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	34	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	87	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	4	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	3	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-SOQUELLA	PFV-SOQUELLA	123	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	320	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-VALLELSOL	PFV-VALLELSOL	18	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	69	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-RENACU-2	PE-RENACU-2	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENGINE RENOVBLE	-	-
08:49:00	-	PE-MONTREXCONDIDO	PE-MONTREXCONDIDO	14	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENGINE RENOVBLE	-	-
08:49:00	-	LAIA1-1	LAIA1-1	10	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENGINE RENOVBLE	-	-
08:49:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	4	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENGINE RENOVBLE	-	-
08:49:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	82	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENGINE RENOVBLE	-	-
08:49:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	37	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENGINE RENOVBLE	-	-
08:49:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENGINE RENOVBLE	-	-
08:49:00	-	PFV-TENSOSLAR	PFV-TENSOSLAR	5	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:49:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	10	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	43	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-PUNTAOLIVERA	PE-PUNTAOLIVERA	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	5	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	18	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	82	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-JAMIA-1	PFV-JAMIA-1	5	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-LANDODELLAMPUS	PFV-LANDODELLAMPUS	9	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-MARAFLENA	PFV-MARAFLENA	12	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-POZADALMONTE-2	PFV-POZADALMONTE-2	3	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	6	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-URIBESLAR	PFV-URIBESLAR	5	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-SOQUELLANDES	PFV-SOQUELLANDES	13	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	3	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	2	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	13	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	28	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-NUYVQUILLAGUA	PFV-NUYVQUILLAGUA	17	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	18	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	2	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-															

15-11-2023															SSCC	
Nova Movr.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		SANISORO-1 TGT-TV1 GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
12-16:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	1	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-16:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	49	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-16:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	146	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-16:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	46	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	175	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-16:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	79	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-16:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-16:00	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-16:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-16:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-16:00	-	ELIPSO-1	ELIPSO-1	8	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ANPAC	-	-
12-16:00	-	CONVENTOJEJO	CONVENTOJEJO	5	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12-16:00	-	LOSHERR0SI-2	LOSHERR0SI-2	4	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12-16:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	9	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12-16:00	-	DIGUA-2	DIGUA-1	4	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12-16:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12-16:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12-16:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	3	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12-16:00	-	COBUN-1	COBUN-1	208	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-16:00	-	COBUN-2	COBUN-2	208	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-16:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-16:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-16:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	35	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-16:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	45	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-16:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	178	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-16:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-16:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	5	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-16:00	-	PE-LERU	PE-LERU	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
12-16:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12-16:00	-	RALCO-1	RALCO-1	181	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12-16:00	-	RALCO-2	RALCO-2	152	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12-16:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	76	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12-16:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	85	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12-16:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	59	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12-16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	23	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12-16:00	-	ISLA-2	ISLA-2	29	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12-16:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	29	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12-16:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	12	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12-16:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12-16:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12-16:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	12	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PE-SERRAGORDIA	PE-SERRAGORDIA	17	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	3	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PE-TALNAVOPONENTE	PE-TALNAVOPONENTE	27	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	73	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PFV-CHANNES	PFV-CHANNES	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	3	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	104	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PFV-CAMPOSELISOL	PFV-CAMPOSELISOL	335	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	51	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	19	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-16:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
12-16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	28	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
12-16:00	-	PE-MONTREDECONDIDO	PE-MONTREDECONDIDO	22	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
12-16:00	-	LAJA-1	LAJA-1	12	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
12-16:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
12-16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	83	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
12-16:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	70	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
12-16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	51	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
12-16:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	7	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENLASA	-	-
12-16:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	39	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	35	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	59	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	63	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PE-PUNTAOLIVARADA	PE-PUNTAOLIVARADA	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	12	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	65	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	3	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	18	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PFV-MARILENE	PFV-MARILENE	21	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	4	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-16:00	-	PFV-SOLOLOSANDES	PFV-SOLOLOSANDES	20	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-			

15-11-2023															SSCC	BASEPOINT	
Nora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		SANISORO-1, TEG-TVS, GN, A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
12:16:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	3	B	N	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PE-MALLECONSUR	PE-MALLECONSUR	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	2	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	39	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PPV-JAUVERA	PPV-JAUVERA	54	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	70	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PPV-ATACAMAAGLAR-2	PPV-ATACAMAAGLAR-2	133	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PPV-SOLDESHERTO	PPV-SOLDESHERTO	201	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	11	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	10	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	RNE	-	-
12:16:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	RUCATAYO	-	-
12:16:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	SCOTTA	-	-
12:16:00	-	AILLIN	AILLIN	4	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	SCOTTA	-	-
12:16:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	87	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	SIEMENS	-	-
12:16:00	-	PPV-ROSCONDIDO	PPV-ROSCONDIDO	30	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	SIEMENS	-	-
12:16:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	112	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	27	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-DELSHERTO	PPV-DELSHERTO	4	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-SOLDELNORTIANDRES	PPV-SOLDELNORTIANDRES	4	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
12:16:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	4	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
12:16:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	UCUQUER	-	-
12:16:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	UCUQUER	-	-
12:16:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1250	SEN	-	-	-	UCUQUER	-	-
12:28:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION, DIESEL	3	N	LC	C	-	OM	Control tensión zona de constitución.	Control Tensión zona constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
12:33:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	17	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -928	SEN	-	-	-	ENORCHILE	-	-
12:52:00	-	NORSENER NTOL	NORSENER NTOL, CAR	65	DRD	-	PP	-	OM	Por operación económica y próximo retiro de U-16 por MM.	-	-	-	-	AES GENER	-	-
13:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO, SIM	-	N	-	PS	-	RE	Finaliza SSCC	N	-	-	-	COBURN	-	-
13:06:00	-	COBURN-1	COBURN, vsm	237	N	-	MT	-	OM	Cancelada L2023001763.	V	-	-	-	COBURN	-	-
13:06:00	-	COBURN-1	COBURN, vsm	237	N	-	MT	-	OM	Cancelada L2023001763.	V	-	-	-	COBURN	-	-
13:08:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	COBURN	-	-
13:08:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	COBURN	-	-
13:08:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	35	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	COBURN	-	-
13:08:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	45	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	COBURN	-	-
13:08:00	-	PPV-DIEGOMAGROBOUT	PPV-DIEGOMAGROBOUT	177	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	COBURN	-	-
13:08:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	3	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	COBURN	-	-
13:08:00	-	PPV-MACHICURA	PPV-MACHICURA	6	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	COBURN	-	-
13:08:00	-	PE-LIBU	PE-LIBU	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	CRISTALINAS TORO	-	-
13:08:00	-	LOSOLLEUS-1	LOSOLLEUS-1	2	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	RALCO-1	RALCO-1	159	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	RALCO-2	RALCO-2	195	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	ANTILCO-1	ANTILCO-1	75	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	ANTILCO-2	ANTILCO-2	82	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	CURILIQUE	CURILIQUE	63	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	ISLA-2	ISLA-2	29	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	28	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	12	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-RINACO	PE-RINACO	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	2	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALNAVOPONENTE	PE-TALNAVOPONENTE	19	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	3	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	1	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	85	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	43	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	326	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-VALLELSOL	PPV-VALLELSOL	21	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-GLANCHOI	PPV-GLANCHOI	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	97	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	28	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	LAIA-1	LAIA-1	15	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PPV-LOSOLLOS	PPV-LOSOLLOS	4	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	84	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	69	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	27	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PPV-TENSOLAR	PPV-TENSOLAR	7	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENKAS	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	54	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	64	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	85	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	63	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	C	-	OM	Priorrrta Generalizada costo SEN O / Monto Prorrrta : -1200	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	C										

15-11-2023															SSCC		
Nova Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		SANISIRO-1 TGI-TVL GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
13:08:00	-	RENACO	RENACO	5	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	POTENCIA	-	-
13:08:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	8	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:08:00	-	PPV-CARACAS-II	PPV-CARACAS-II	8	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:08:00	-	ITATA-1	ITATA-1	10	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	PUNTILLA	-	-
13:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:08:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	1	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	1	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	1	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	3	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	27	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	55	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	68	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	130	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-SOLDESERTEO	PPV-SOLDESERTEO	200	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	10	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	10	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	RUCATAYO	-	-
13:08:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	AILLIN	AILLIN	4	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	86	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PPV-ROSCONIDIO	PPV-ROSCONIDIO	9	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PPV-UZDELNORTE	PPV-UZDELNORTE	114	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	13	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-DELDESERTEO	PPV-DELDESERTEO	4	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-SOLDELMORTANDDES	PPV-SOLDELMORTANDDES	4	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	4	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:08:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	0	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:08:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2 RALCO shiv	74	N	-	C	-	RE	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	COBURN	-	-
13:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO shiv	-	DN	-	FS	-	RE	Queda f/5.	SEN	-	N	-	COBURN	-	-
13:08:00	-	CSK	CSK	1200	N	-	C	-	OM	Aloje Priorra Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	-	-	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	39	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PPV-ALMENDA	PPV-ALMENDA	40	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	169	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	38	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	161	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	78	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	14	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	1	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-MESAMAYITA	PE-MESAMAYITA	0	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	1	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	8	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	ANPAC	-	-
13:08:00	-	CONVENTOYERJO	CONVENTOYERJO	5	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:08:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:08:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	9	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:08:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:08:00	-	CAPILLO	CAPILLO	0	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	CAPILLO	-	-
13:08:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	CAPILLO	-	-
13:08:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	3	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1200	SEN	-	-	-	CAPILLO	-	-
13:09:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	RO	LC	PS	-	OM	F/5 en pruebas SD 202309453	-	-	-	-	COBURN	-	-
13:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	-	RO	-	PS	-	OM	Cancelada condición de Vertimiento Estable.	-	-	N	U12021001064	ENEL GENERACION	-	-
13:30:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	U12021001068	ENEL GENERACION	-	-
13:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	U12021001067	ENEL GENERACION	-	-
13:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:36:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	F/5 en pruebas SD 202309453	-	-	-	-	COBURN	-	-
13:37:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	U12021001068	ENEL GENERACION	-	-
13:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO shiv	225	RO	-	PC	-	RE	Cancelada SDCF 2023104770	-	-	N	U12021001244	ENEL GENERACION	-	-
13:40:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	U12021001067	ENEL GENERACION	-	-
13:42:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:51:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	-	N	U12021001064	ENEL GENERACION	-	-
14:05:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	MM	-	FS	-	MM	Pruebas de MM	-	-	V	U12021001064	ENEL GENERACION	-	-
14:26:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM	Control tensión zona de constitución.	-	-	-	-	COBURN	-	-
15:00:00	-	SANISIRO-2 TGI-TVL GN A	SANISIRO-2 TGI-TVL GN A	200	DRO	DLC	PP	-	OM	Control Tensión zona de constitución.	-	-	-	-	ELEKTENG MAULE	-	-
15:30:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI-TVL GN A	177	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI GN A	130	RO	DLC	PMT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2 RALCO shiv	80	RO	-	MT	-	RE	Cancela SD 2023106187	-	-	N	U12021001244	ENEL GENERACION	-	-
15:54:00	-	NUBARENCA	NUBARENCA TGI-TVL GN A	200	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:57:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI GN A	113	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:59:00	-	PPV-NUEUQUILAGUA	PPV-NUEUQUILAGUA	3	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	1	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	2	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PE-PUECHISUR	PE-PUECHISUR	16	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1400	SEN	-	-	-	ENORCHILE	-	-
15:59:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	64	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1400	SEN	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:59:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1400	SEN	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:59:00	-	URCAY-1	URCAY-1	8	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1400	SEN	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:59:00	-	URCAY-2	URCAY-2	9	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1400	SEN	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:59:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1400	SEN	-	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
15:59:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN O / Monto Priorra : -1400	SEN	-	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
15:59:0																	

15-11-2023										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	SANISORD-1-TG1+TV1 GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
15:59:00	-	PPV-DELESMERTO	PPV-DELESMERTO	3	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:59:00	-	PPV-SOLDELMORTIANDES	PPV-SOLDELMORTIANDES	4	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:59:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	3	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:59:00	-	PPV-LUCUQUER-2	PPV-LUCUQUER-2	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
15:59:00	-	PPV-LASPERAZA	PPV-LASPERAZA	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
15:59:00	-	PPV-LAFOR	PPV-LAFOR	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
15:59:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	120	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	CDC	-	-100	-	-	-	-	OM	Ajuste Priorrra Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	-	-	-
15:59:00	-	PE-PUNTALAMERAS	PE-PUNTALAMERAS	33	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:59:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:59:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:59:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	39	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:59:00	-	PPV-EUCOMERO	PPV-EUCOMERO	120	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:59:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	34	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:59:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	160	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:59:00	-	PE-LOSOURBIOS	PE-LOSOURBIOS	73	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-
15:59:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	1	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-
15:59:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-
15:59:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-
15:59:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-
15:59:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-
15:59:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-
15:59:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	7	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:59:00	-	CONVENTOHEIJO	CONVENTOHEIJO	4	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:59:00	-	LOSHERRIO-2	LOSHERRIO-2	4	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:59:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:59:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:59:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:59:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:59:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:59:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	33	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:59:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	37	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:59:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	167	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:59:00	-	PPV-MACHICURA	PPV-MACHICURA	7	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:59:00	-	PE-LIBU	PE-LIBU	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	CRISTALIAS TORO	-	-
15:59:00	-	LOSMALUE-1	LOSMALUE-1	1	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:59:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	75	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:59:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:59:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	59	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:59:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:59:00	-	ISLA-2	ISLA-2	27	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:59:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	11	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:59:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:59:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:59:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	8	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	14	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PPV-CHAMANES	PPV-CHAMANES	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	3	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	59	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	31	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	283	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	6	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:59:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	63	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:59:00	-	PE-MONTREDOCHINO	PE-MONTREDOCHINO	29	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:59:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:59:00	-	LIAI1-1	LIAI1-1	14	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:59:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	1	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:59:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	78	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:59:00	-	PPV-CAPICORNIJO	PPV-CAPICORNIJO	61	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:59:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	19	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:59:00	-	PPV-TENGOSLAR	PPV-TENGOSLAR	7	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENLASA	-	-
15:59:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	13	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	84	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	128	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	78	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	9	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PE-GENOTIGRE	PE-GENOTIGRE	22	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PE-LIANGOSDELVENTO	PE-LIANGOSDELVENTO	127	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	96	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	3	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	82	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	72	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	3	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	0	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PPV-LIANDOLLAMPOS	PPV-LIANDOLLAMPOS	2	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Priorrra : -1400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:59:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	17	N	-	C	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prior						

15-11-2023															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	-	-	SANISIDRO-1, TG1+TV1, GN, A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO, simv	43	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COBURN	-	-
18:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA, RALCO, simv	13	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COBURN	-	-
18:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:10:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2, TG1+TV1, GN, A	130	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1, GN, A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
18:36:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1+TV1, GN, A	113	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE, RALCO, simv	225	RO	-	PC	-	RE	Cancela SD 2023101687	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2, TG1+TV1, GN, A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1, GN, A	60	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
18:56:00	-	TERMOPIACIFCO	TERMOPIACIFCO, DIESEL	9	POD	LC	EP	-	EP	SI 2023102407	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
18:59:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1, GN, A	60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
19:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:16:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Control de transferencia en línea de 66 kV Linares - Chacabún	-	-	-	-	-	-
19:25:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_D	-	DF	DLC	FS	-	OT	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1+TV1, GN, A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA, GN, A	30	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:32:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:32:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza promota generalizada	-	-	-	-	-	-
19:40:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES, vcoib, pethu, loma	35	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO, COGEN	15	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:40:00	-	PEHUENCHIE-1	PEHUENCHIE	270	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	PEHUENCHIE-2	PEHUENCHIE	270	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	COBURN-1	COBURN, vsigm	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COBURN	-	-
19:40:00	-	COBURN-2	COBURN, vsigm	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COBURN	-	-
19:40:00	-	RALCO-1	RALCO, simv	399	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	RALCO-2	RALCO, simv	399	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	-	SANISIDRO-1, TG1+TV1, GN, A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COBURN	-	-
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1, CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2, CAR	283	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:40:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1, CAR	270	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:40:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1+BL2, COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2+BL3, COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:40:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA, BL1+BL2, COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:40:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA, BL1+BL2+BL3, COGEN, EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40:00	-	CELCO	CELCO, BL1, COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40:00	-	NUBUAALISA-3	NUBUAALISA, BL1+BL2+BL3, COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO, simv	140	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	COBURN	-	-
19:40:00	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO, COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
19:40:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES, vcoib, pethu, loma	35	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES, vcoib, pethu, loma	35	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2, BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
19:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA, COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:40:00	-	PAM	PAM, COGEN	24	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENROCHE	-	-
19:40:00	-	CERROPABELLON G1A	CERROPABELLON G1A, GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CERROPABELLON G2A	CERROPABELLON G2A, GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO, simv	140	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	COBURN	-	-
19:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA, RALCO, simv	47	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	COBURN	-	-
19:40:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1+TV1, GN, A	379	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2, TG1+TV1, GN, A	399	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:54:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de MM	-	V	-	COBURN	-	-
19:56:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA, GN, A	30	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:59:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA, GN, A	30	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:06:00	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4, DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	E/S en pruebas SI 2023103318	-	-	-	ORAZUL	-	-
20:10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1+TV1, GN, A	250	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:18:00	-	NEWEN	NEWEN, PROPANO	-	POD	LC	EP	-	EP	SD 2023102618	-	-	-	NEWEN	-	-
20:37:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	65	DN	DLC	PP	-	OT	SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:44:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1+TV1, GN, A	379	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:53:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	65	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:01:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM, CAR	106	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:10:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2+BL3+BL4, COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
21:10:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM, CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:10:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM, CAR	340	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:10:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2, CAR	142	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:10:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5, CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:10:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02, CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
21:10:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN, BL1, COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
21:10:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS, CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
21:10:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA, COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
21:10:00	-	COLMITO	COLMITO, GN, A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:10:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA, TG1+TV1, GN, A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:26:00	-	COLMITO	COLMITO, GN, A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:27:00	-	CELCO	CELCO, BL1+BL2, COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
21:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	-	-	-
21:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	-	-	-
21:27:00	-	-	CELCO, BL1+BL2, COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:30:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION, DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
21:32:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION, DIESEL	6	N	LC	CI	-	OM	Control de="						

INFORME DIARIO

Miércoles 15 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	107.2	138.1	+28.83 %	PMG
BESS Angamos	-	4.9	GNP		PMG HP Rio Huasco	0.0	19.3	-	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-9.18 %		PMG HP San Clemente	8.4	101.2	+1104.76 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	51.9	36.0	-30.59 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	31.9	GNP		PMG PFV Antay	76.8	74.0	-3.62 %	PMG
BESS Salvador	-	227.4	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	25.6	19.0	-25.60 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Chercan	-	67.9	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1503.6	+16.02 %		PMG PFV De los Andes	80.4	44.9	-44.09 %	PMG
HE Angostura	5408.6	4682.0	-13.43 %		PMG PFV Del Desierto	20.2	43.6	+115.70 %	PMG
HE Antuco	4665.5	4292.8	-7.99 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.4	6.0	+11.11 %	PMG, P
HE Canutillar	1920.0	3036.0	(*) +58.13 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1186.2	1147.2	-3.28 %		PMG PFV Machicura	73.3	77.7	+6.05 %	PMG
HE Colbún	9313.4	10285.0	+10.43 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1870.9	2016.0	+7.76 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.8	15.0	-5.24 %	PMG
HE Pangué	6641.9	7060.1	+6.30 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.5	-16.76 %	PMG
HE Pehuenche	11958.2	11709.8	-2.08 %		PMG PFV Puerto Seco	52.3	25.5	-51.20 %	PMG
HE Pilmaiquén	740.0	705.1	-4.72 %	RO	PMG PFV Quilmo	-	97.5	-	PMG
HE Ralco	13921.4	12003.0	(*) -13.78 %		PMG PFV SDGx01	6.2	6.5	+4.84 %	PMG, DF
HE Rapel	3495.9	4131.9	+18.19 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	70.4	53.0	-24.76 %	PMG
HP Abanico	948.9	943.0	-0.62 %		PMG PFV Teno Solar	47.5	75.7	+59.24 %	PMG
HP Alfalfal	1661.3	1749.1	+5.29 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	540.0	538.7	-0.24 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	10.8	-	PMG
HP Blanco	1110.0	769.1	-30.71 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	264.0	260.8	-1.21 %		PMG TER Celco	89.0	114.9	+29.12 %	PMG
HP Carilafquen	288.0	166.2	-42.29 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacabquito	426.4	410.1	-3.82 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1351.7	1848.0	+36.71 %		PMG TER Constitución	0.0	70.1	-	PMG
HP Chapiquina	123.5	127.6	+3.32 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	219.6	242.8	+10.58 %		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	235.2	218.0	-7.30 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1992.8	1897.0	-4.80 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	336.0	335.4	-0.18 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	348.0	319.9	-8.07 %		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	198.0	201.3	+1.67 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	177.2	205.6	+16.03 %		PMGD PFV Avellano	-	0.0	-	
HP Hornitos	362.0	519.9	+43.62 %		PMGD PFV Blu	-	22.8	GNP	
HP Isla	1598.2	1558.8	-2.46 %		PMGD PFV Paillihue	91.0	86.6	-4.86 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	360.0	255.1	-29.14 %	
HP Juncal	189.0	456.5	+141.53 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	519.5	366.6	-29.43 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	264.0	225.4	-14.63 %	
HP Lircay	480.0	484.8	+1.00 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	258.0	259.8	+0.70 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	41.0	47.0	+14.55 %	
HP Los Quilos	338.0	663.0	+96.15 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	168.0	137.5	-18.14 %	
HP Mampil	567.6	585.1	+3.09 %	
HP Mocho	228.0	217.1	-4.80 %	
HP Palmucho	768.0	779.1	+1.44 %	
HP Peuchen	850.9	760.8	-10.59 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	687.4	582.9	-15.20 %	
HP Puntilla	343.5	279.4	-18.66 %	DF
HP Queltehues	608.0	698.2	+14.84 %	DF
HP Quilleco	840.0	1099.0	+30.83 %	
HP Rio Colorado	168.0	145.4	-13.45 %	
HP Rio Picoiquen	282.5	258.1	-8.62 %	
HP Rucatayo	786.0	762.5	-2.98 %	
HP Rucue	4206.7	2628.0	(*) -37.53 %	
HP San Andres	167.6	126.6	-24.47 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1776.0	1666.2	-6.18 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF
HP Volcán	264.0	268.7	+1.78 %	
PE Alena	347.7	434.7	+25.02 %	
PE Atacama	1755.5	1544.2	-12.04 %	
PE Aurora	716.3	734.9	+2.61 %	
PE Cabo Leones 1	1339.5	1169.5	-12.69 %	
PE Cabo Leones 2	2431.4	1484.6	-38.94 %	
PE Cabo Leones 3	1699.1	1703.0	+0.23 %	
PE Calama	804.3	625.2	-22.27 %	
PE Campo Lindo	193.3	286.9	+48.40 %	
PE Canela	158.9	202.8	+27.59 %	
PE Canela 2	698.1	363.5	-47.93 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	860.9	591.1	-31.34 %	
PE Cuel	149.2	105.9	-29.04 %	
PE El Arrayán	1623.1	2019.6	+24.43 %	
PE El Maitén	54.5	22.3	-59.19 %	
PE La Cabaña	443.7	406.6	-8.36 %	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	4464.7	4449.5	-0.34 %	
TER Angamos-ANG2	4519.4	4380.1	-3.08 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco MAPA	1400.0	974.6	-30.38 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	206.8	216.5	+4.69 %	
TER CMPC Laja	243.3	331.4	+36.21 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	10.2	GNP	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	222.7	+85.58 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	372.4	382.0	+2.59 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
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 Cholguán	121.1	79.7	-34.22 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4234.0	4180.0	-1.27 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	205.2	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1154.0	+134.55 %	
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	136.2	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	184.4	66.2	-64.12 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Flor	191.2	132.0	-30.97 %		TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	9.5	1.8	-81.51 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1236.8	1115.0	-9.84 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	279.0	231.7	-16.95 %		TER Energía Pacífico	282.0	312.6	+10.84 %	LF
PE Los Buenos Aires	99.7	78.0	-21.84 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1235.9	1638.0	+32.54 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	380.7	429.9	+12.93 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	373.8	429.9	+15.01 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	434.5	466.5	+7.35 %		TER Guacolda 2	2372.4	2080.3	-12.31 %	LF
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Mesamavida	214.4	206.9	-3.50 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	282.7	524.2	+85.41 %		TER Guacolda 5	2226.9	1823.8	-18.10 %	
PE Negrete	138.5	118.9	-14.13 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	822.1	513.0	-37.60 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Colorada	12.9	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	579.1	835.8	+44.32 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1186.0	1487.9	+25.45 %		TER IEM	4805.8	4605.5	-4.17 %	
PE Renaico	316.3	248.8	-21.33 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	383.9	592.7	+54.40 %		TER Kelar GNL	252.3	329.1	+30.44 %	DF
PE San Gabriel	812.5	561.9	-30.85 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2192.5	1939.3	-11.55 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	709.6	402.5	-43.28 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro 2	552.3	640.8	+16.02 %		TER Lautaro II	378.0	409.9	+8.43 %	DF
PE Sarco	1475.5	1155.8	-21.66 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	699.7	445.5	-36.33 %	LF	TER Loma Los Colorados II	196.5	262.1	+33.38 %	
PE Talinay Oriente	1154.7	771.3	-33.20 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1132.6	983.4	-13.17 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Taltal	0.0	1209.9	(*)GNP		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	835.2	551.8	-33.93 %		TER Los Pinos	60.0	20.0	-66.67 %	
PE Tolpan Sur	367.0	358.0	-2.47 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	575.8	568.5	-1.27 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	37.4	0.0	-100.00 %	LF	TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	468.6	351.2	-25.05 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PFV Almeyda	406.6	405.4	-0.29 %		TER Mantos Blancos	6.9	2.8	-58.84 %	DF
PFV Andes Solar	87.6	56.4	-35.62 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	351.8	100.3	-71.49 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-B	1499.6	620.4	-58.63 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1137.3	1298.1	+14.14 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	283.2	358.4	+26.55 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	437.0	153.2	-64.94 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1540.0	299.9	(*) -80.53 %	MM
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1532.4	3482.9	(*) +127.28 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	323.3	515.3	+59.39 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	475.6	74.9	-84.25 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	414.2	357.9	-13.59 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	172.0	44.6	-74.09 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	422.9	887.7	+109.92 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	858.9	666.4	-22.41 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	142.8	15.0	-89.50 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	928.8	1801.4	+93.95 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	956.3	138.1	-85.55 %		TER Newen Diésel	0.0	4.5	GNP	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen GNL	111.1	0.0	-100.00 %	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	203.9	80.4	-60.55 %		TER Newen Otros	0.0	32.7	GNP	
PFV El Aguila	16.2	16.2	-		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	RO
PFV El Manzano	0.0	897.1	GNP	P	TER Norgener-NT02	2163.0	2072.4	-4.19 %	RO
PFV El Pelicano	477.5	270.8	-43.30 %		TER Nueva Aldea	1119.1	677.7	-39.45 %	
PFV El Romero	1032.6	971.8	-5.89 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Elena	23.9	24.2	+1.21 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1634.1	2526.2	+54.59 %	LF	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	680.5	856.6	+25.88 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	3308.7	912.5	(*) -72.42 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	520.8	226.2	-56.57 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1433.0	3049.0	(*) +112.77 %	
PFV Jama	235.5	142.3	-39.57 %		TER Nueva Ventanas	3347.7	3760.0	+12.32 %	
PFV Javiera	239.7	306.0	+27.65 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	187.1	129.5	-30.79 %		TER PAS Mejillones	408.0	524.3	+28.50 %	
PFV La Huayca II	175.4	42.8	-75.60 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	247.2	488.2	+97.50 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	5.9	12.5	+112.03 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	223.5	71.8	-67.86 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	72.5	21.4	-70.54 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	359.9	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1A Gas Arg	140.0	143.0	+2.14 %	
PFV Llano de Llampos	472.9	208.4	-55.94 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	297.6	98.2	-67.00 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	37.5	34.4	-8.21 %		TER Quintero 1B Gas Arg	152.6	169.0	+10.76 %	
PFV Luz del Norte	537.7	1047.3	+94.76 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Malgarida	1740.0	1790.5	+2.90 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	282.2	226.0	-19.92 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1315.8	1461.0	+11.04 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	3292.4	3947.3	+19.89 %	
PFV Nuevo Quillagua	491.6	200.4	-59.25 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	54.5	55.5	+1.76 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	231.8	93.3	-59.74 %		TER San Isidro II Gas Arg	3665.4	4713.4	+28.59 %	
PFV Pampa Tigre	1010.3	136.7	-86.47 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	97.5	40.4	-58.58 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	99.3	71.7	-27.77 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	585.9	151.8	-74.09 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	922.4	293.0	-68.24 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	352.2	258.1	-26.72 %		TER Santa Fe	809.1	1060.4	+31.06 %	
PFV San Andres	197.9	51.4	-74.03 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	466.4	353.2	-24.28 %		TER Santa Marta	240.8	77.7	-67.73 %	
PFV Santa Isabel	1291.7	280.1	-78.31 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santiago	652.9	473.6	-27.47 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	691.0	996.6	+44.22 %		TER Taltal 1 GNL	72.6	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de los Andes	617.6	189.8	-69.26 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1289.0	1896.9	+47.16 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	665.8	863.3	+29.66 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	126.2	191.0	+51.32 %	LF
PFV Usya	334.8	356.4	+6.44 %	
PFV Valle Escondido	265.8	221.6	-16.65 %	
PFV Valle del Sol	748.5	491.8	-34.30 %	
PFV Willka	900.8	724.6	-19.56 %	P
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	119.6	113.5	-5.11 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.6	28.6	+3.44 %	PMG
PMG HP Callao	34.1	36.6	+7.28 %	PMG
PMG HP Carena	54.8	160.1	+192.37 %	PMG
PMG HP Chiburgo	11.0	358.0	+3154.55 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	61.6	+18.46 %	PMG
PMG HP Corrales	38.0	55.2	+45.50 %	PMG
PMG HP Correntoso	120.0	113.1	-5.79 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	8.2	18.1	+120.19 %	PMG
PMG HP La Confianza	57.6	27.6	-52.12 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG
PMG HP MC1	157.5	148.7	-5.59 %	PMG
PMG HP MC2	36.2	38.0	+4.86 %	PMG
PMG HP MC3	55.2	50.2	-8.99 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	113.0	+56.94 %	PMG
PMG HP Nalcas	89.5	91.7	+2.47 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	168.0	169.4	+0.81 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	35.8	45.6	+27.49 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	197.4	-10.27 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	38.2	54.7	+43.22 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	1.8	GNP	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	2.2	GNP	DF, RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	4677.5	3651.9	-21.93 %	RO
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	424.0	812.4	+91.61 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	135.0	32.5	-75.91 %	
Total	212286.5	206469.7	-2.74 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.7	63.3	+4.33 %
PMGD HP Alto Hospicio	13.3	20.4	+53.34 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.6	84.2	+3.20 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	23.4	16.1	-31.25 %
PMGD HP Caliboro	22.9	24.4	+6.56 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	106.9	98.8	-7.60 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.6	10.6	-0.53 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	59.2	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	32.3	-
PMGD HP Dongo	77.0	72.6	-5.77 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.3	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.0	-
PMGD HP El Agrio	43.5	40.3	-7.30 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	18.4	20.4	+10.82 %
PMGD HP El Brinco	2.4	1.9	-19.68 %
PMGD HP El Canelo	70.3	74.4	+5.82 %
PMGD HP El Colorado	26.7	22.4	-16.25 %
PMGD HP El Diuto	62.3	66.8	+7.18 %
PMGD HP El Galpón	28.6	22.2	-22.34 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	77.5	78.2	+0.95 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	18.2	23.0	+26.49 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	16.7	22.0	+31.57 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	99.2	+37.83 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	2.9	+15.64 %
PMGD HP La Compañía II	37.9	45.1	+19.04 %
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	8.2	7.3	-11.87 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	9.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	118.9	124.3	+4.51 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.2	-
PMGD HP Los Corrales II	22.2	23.8	+7.01 %
PMGD HP Los Morros	38.8	45.1	+16.17 %
PMGD HP Los Padres	34.6	33.0	-4.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	25.4	20.3	-20.25 %
PMGD PFV Los Cisnes	61.6	59.3	-3.75 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.5	27.7	+4.84 %
PMGD PFV Los Jotes	26.8	21.3	-20.73 %
PMGD PFV Los Lagos	21.8	17.1	-21.47 %
PMGD PFV Los Libertadores	47.9	44.6	-6.86 %
PMGD PFV Los Lirios	-	32.4	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.0	25.5	-14.97 %
PMGD PFV Los Molinos	90.5	92.1	+1.74 %
PMGD PFV Los Nogales	19.7	9.8	-50.16 %
PMGD PFV Los Paltos	20.8	18.3	-11.79 %
PMGD PFV Los Patos	27.9	24.5	-12.11 %
PMGD PFV Los Perales	21.5	21.5	+0.05 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.3	25.2	-0.22 %
PMGD PFV Los Tordos	56.3	44.3	-21.47 %
PMGD PFV Luce Solar	22.4	20.4	-8.74 %
PMGD PFV Luders	21.0	23.3	+11.08 %
PMGD PFV Lumbreras	31.7	30.2	-4.57 %
PMGD PFV Luna	24.0	15.8	-34.12 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.6	21.5	+15.58 %
PMGD PFV Maikono	21.1	16.7	-20.81 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.3	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	23.1	-
PMGD PFV Malaquita II	95.0	89.2	-6.12 %
PMGD PFV Malinke	15.6	14.8	-5.33 %
PMGD PFV Malloco	18.5	15.3	-17.43 %
PMGD PFV Manao	29.4	25.0	-15.03 %
PMGD PFV Mandinga	48.5	44.5	-8.27 %
PMGD PFV Marambio	26.4	22.9	-13.13 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	55.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.2	22.6	-17.08 %
PMGD PFV Marin	29.8	26.1	-12.33 %
PMGD PFV María Pinto	27.0	23.8	-11.95 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	91.7	66.3	-27.72 %
PMGD PFV Membrillo	25.1	20.1	-19.81 %
PMGD PFV Mercurio Sur	23.9	22.9	-4.08 %
PMGD PFV Milán A	8.6	5.4	-37.24 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	23.6	22.3	-5.32 %
PMGD PFV Mostazal	48.9	48.9	-0.01 %
PMGD PFV Moya	74.8	31.4	-58.05 %
PMGD PFV Mutupín	84.0	74.3	-11.47 %
PMGD PFV Nahuén	90.8	20.2	-77.81 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	28.1	22.6	-19.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	42.5	43.4	+2.19 %
PMGD HP MSA-I	0.0	62.6	-
PMGD HP Maisán	6.9	6.5	-5.57 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	74.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.7	-
PMGD HP Melo	46.2	49.1	+6.25 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.3	3.9	-37.56 %
PMGD HP Muchi	5.3	6.2	+17.55 %
PMGD HP Munilque	0.0	5.8	-
PMGD HP Munilque II	8.9	6.8	-23.22 %
PMGD HP Palmar	64.8	77.5	+19.58 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	22.3	9.7	-56.38 %
PMGD HP Picoltué	-	0.2	-
PMGD HP Puclaro	10.6	8.6	-19.01 %
PMGD HP Purísima	7.9	9.7	+22.64 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	37.8	37.5	-0.69 %
PMGD HP Roblería	43.7	60.4	+38.36 %
PMGD HP Río Mulchén	21.1	23.5	+11.38 %
PMGD HP Río Trueno	82.3	79.3	-3.68 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	21.8	-
PMGD HP Santa Isabel	15.6	16.6	+6.26 %
PMGD HP Santa Rosa	7.0	9.8	+40.87 %
PMGD HP Sauce Andes	7.5	9.8	+31.63 %
PMGD HP Trailelfú	45.1	38.6	-14.29 %
PMGD HP Tranquil	65.9	71.3	+8.11 %
PMGD HP Truful Truful	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	123.3	117.1	-5.05 %
PMGD PE El Nogal	68.4	94.6	+38.25 %
PMGD PE Huajache	21.8	47.3	+116.61 %
PMGD PE Las Peñas	29.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	19.1	10.6	-44.40 %
PMGD PE Raki	27.2	6.4	-76.52 %
PMGD PE Ucuquer	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	54.3	52.6	-3.15 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.0	61.0	-7.54 %
PMGD PFV Alcon Solar	99.0	84.4	-14.74 %
PMGD PFV Alhué	35.6	30.4	-14.58 %
PMGD PFV Alicahue	29.5	14.9	-49.46 %
PMGD PFV Alto Solar	24.6	2.9	-88.06 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.0	12.6	-9.99 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.9	29.9	-11.78 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.7	25.2	+6.47 %
PMGD PFV Anakena	100.6	100.1	-0.50 %
PMGD PFV Antonia	30.0	22.0	-26.79 %
PMGD PFV Argomedo	83.6	80.2	-4.08 %
PMGD PFV Arica	-	36.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	51.9	43.4	-16.25 %
PMGD PFV Nihue	29.8	24.3	-18.50 %
PMGD PFV Norte Chico	18.2	5.1	-71.72 %
PMGD PFV Ocoa	23.7	26.8	+13.21 %
PMGD PFV Olivia	19.3	21.8	+12.82 %
PMGD PFV Olivier	19.2	19.3	+0.34 %
PMGD PFV Olivillo	83.5	67.6	-19.06 %
PMGD PFV Orion	30.9	28.9	-6.33 %
PMGD PFV Ovalle Norte	76.4	71.4	-6.53 %
PMGD PFV Ovejería	88.4	71.1	-19.58 %
PMGD PFV PAS1	62.1	91.2	+46.82 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	53.5	32.9	-38.55 %
PMGD PFV Pachira	97.0	87.5	-9.81 %
PMGD PFV Paine	97.4	95.1	-2.32 %
PMGD PFV Palto Sunlight	82.7	73.9	-10.61 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.1	45.6	-20.03 %
PMGD PFV Panquehue II	39.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	66.4	68.8	+3.56 %
PMGD PFV Paranal	24.7	20.8	-15.98 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	30.8	26.7	-13.53 %
PMGD PFV Parque Curicura	93.0	75.7	-18.68 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.6	33.7	-63.16 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.1	29.8	-21.80 %
PMGD PFV Parque La Colonia	98.6	77.4	-21.46 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.7	10.7	-8.70 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.3	50.3	-15.20 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	96.3	89.8	-6.68 %
PMGD PFV Parque San Javier	58.9	49.4	-16.01 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	80.6	62.5	-22.49 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	61.5	58.3	-5.06 %
PMGD PFV Pastrán	90.9	81.1	-10.71 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	74.3	64.7	-12.94 %
PMGD PFV Pedreros	23.0	29.1	+26.45 %
PMGD PFV Pegasus	31.2	29.2	-6.36 %
PMGD PFV Pellin	-	29.0	-
PMGD PFV Pelumpen	16.1	0.3	-98.05 %
PMGD PFV Penaflor	93.4	78.3	-16.14 %
PMGD PFV Pencahue Este	26.6	19.5	-26.67 %
PMGD PFV Pepa	91.2	76.5	-16.15 %
PMGD PFV Pequén	31.1	25.5	-17.94 %
PMGD PFV Peralillo	9.2	6.9	-25.00 %
PMGD PFV Pica	2.5	2.3	-10.35 %
PMGD PFV Pichon	11.7	10.8	-8.13 %
PMGD PFV Picunche	76.2	63.9	-16.14 %
PMGD PFV Piduco	31.9	26.6	-16.73 %
PMGD PFV Pilpilen	23.1	12.1	-47.73 %
PMGD PFV Piquero	96.9	82.6	-14.73 %
PMGD PFV Pirque	21.0	21.6	+2.72 %
PMGD PFV Pitotoy	30.6	22.0	-28.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	24.6	19.5	-20.75 %
PMGD PFV Armazones	50.1	45.0	-10.11 %
PMGD PFV Aromo del Verano	28.2	20.8	-26.50 %
PMGD PFV Astillas	97.9	75.4	-22.99 %
PMGD PFV Avel Solar	91.4	86.3	-5.60 %
PMGD PFV Aviles	64.5	53.5	-17.02 %
PMGD PFV Ayla	89.5	77.2	-13.67 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	24.6	19.8	-19.64 %
PMGD PFV Bellavista	49.2	56.2	+14.14 %
PMGD PFV Berrueco	92.6	58.9	-36.44 %
PMGD PFV Bulnes Barones	30.3	22.1	-27.08 %
PMGD PFV Bér gamo	35.1	22.4	-36.05 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	88.8	69.5	-21.81 %
PMGD PFV Cabilsol	11.8	16.0	+35.58 %
PMGD PFV Cabrero	94.5	90.9	-3.83 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	88.8	72.9	-17.97 %
PMGD PFV Caimi	0.5	0.2	-64.21 %
PMGD PFV Calama	79.6	98.0	+23.11 %
PMGD PFV Calle Larga	23.0	27.3	+18.71 %
PMGD PFV Candelaria Solar	18.1	21.5	+18.84 %
PMGD PFV Canelillo	15.9	20.3	+27.31 %
PMGD PFV Canesa	25.1	21.2	-15.42 %
PMGD PFV Cantera	30.3	25.5	-15.88 %
PMGD PFV Cantillana	80.5	69.9	-13.07 %
PMGD PFV Caracoles	29.5	26.8	-8.99 %
PMGD PFV Casabermeja	69.7	56.3	-19.27 %
PMGD PFV Casuto	21.3	22.4	+5.01 %
PMGD PFV Catemu	15.2	16.2	+6.73 %
PMGD PFV Catán	28.5	26.7	-6.25 %
PMGD PFV Cauquenes	23.8	23.8	+0.20 %
PMGD PFV Chacabuco	87.1	83.7	-3.89 %
PMGD PFV Chalinga	26.7	20.3	-23.87 %
PMGD PFV Champa	9.2	8.5	-7.03 %
PMGD PFV Chancon	15.5	16.1	+3.72 %
PMGD PFV Chilener	-	1.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	95.9	9.2	-90.42 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.3	17.6	+7.98 %
PMGD PFV Cipres	43.3	39.4	-9.05 %
PMGD PFV Citrino	23.3	20.3	-12.91 %
PMGD PFV Ckilir	97.4	30.2	-68.97 %
PMGD PFV Clementina	62.0	50.0	-19.33 %
PMGD PFV Cocharcas	28.2	25.7	-8.94 %
PMGD PFV Cocinillas	19.5	20.5	+4.97 %
PMGD PFV Coinco	-	1.9	-
PMGD PFV Colchagua	27.3	24.2	-11.24 %
PMGD PFV Colina	80.2	82.9	+3.47 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	26.8	21.0	-21.69 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	27.4	22.7	-16.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pitra	30.7	24.9	-18.71 %
PMGD PFV Placilla	78.4	60.2	-23.24 %
PMGD PFV Playerito	31.3	19.6	-37.43 %
PMGD PFV Playero	31.4	14.5	-53.73 %
PMGD PFV Playeron	32.0	13.6	-57.45 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.5	5.7	-45.51 %
PMGD PFV Población	23.9	22.6	-5.36 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Portezuelo	18.4	21.5	+16.96 %
PMGD PFV Pretty Field	19.2	18.8	-2.30 %
PMGD PFV Puangue	20.6	34.1	+65.28 %
PMGD PFV Pueblo Seco	93.3	92.4	-1.00 %
PMGD PFV Puelche	27.5	16.9	-38.45 %
PMGD PFV Puente Solar	25.9	21.6	-16.84 %
PMGD PFV Pullalli	22.4	21.9	-2.27 %
PMGD PFV Punta Baja	7.3	16.0	+119.42 %
PMGD PFV Queltehue	30.7	22.1	-28.14 %
PMGD PFV Quemados	0.0	49.0	-
PMGD PFV Quetena	92.2	47.4	-48.61 %
PMGD PFV Quillay	28.6	16.5	-42.22 %
PMGD PFV Quinantu	81.6	79.4	-2.69 %
PMGD PFV Quinta	21.1	24.9	+18.03 %
PMGD PFV RDCL SAN	81.4	62.4	-23.33 %
PMGD PFV REN	0.0	0.0	-
PMGD PFV RLA	22.7	21.4	-5.82 %
PMGD PFV Ranguil	29.8	24.1	-19.09 %
PMGD PFV Ratulemus	30.5	26.4	-13.40 %
PMGD PFV Rauquen	48.8	60.1	+23.17 %
PMGD PFV Recoleta	65.8	63.6	-3.35 %
PMGD PFV Rengo	-	6.6	-
PMGD PFV Rexner	28.1	23.2	-17.38 %
PMGD PFV Rimini	83.4	85.4	+2.35 %
PMGD PFV Rinconada	67.8	57.5	-15.25 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	102.8	74.3	-27.75 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.8	28.4	-10.75 %
PMGD PFV Rodeo	25.1	16.9	-32.80 %
PMGD PFV Romeria	95.8	67.7	-29.35 %
PMGD PFV Rosario	9.8	9.5	-3.34 %
PMGD PFV Rovián	54.7	44.8	-18.07 %
PMGD PFV Río Peuco	27.5	20.9	-23.98 %
PMGD PFV SDSI	27.4	13.8	-49.66 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.5	24.4	-11.52 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.6	24.5	-17.29 %
PMGD PFV Samo Bajo	18.9	17.0	-9.65 %
PMGD PFV San Antonio	43.1	42.8	-0.82 %
PMGD PFV San Camilo	32.5	23.2	-28.78 %
PMGD PFV San Carlos	26.6	16.3	-38.74 %
PMGD PFV San Emilio I	25.8	19.9	-23.05 %
PMGD PFV San Francisco	30.3	25.3	-16.65 %
PMGD PFV San Isidro	18.4	19.5	+6.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Condor Petorca	11.1	9.4	-15.32 %
PMGD PFV Cordillerilla	8.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	81.5	29.1	-64.31 %
PMGD PFV Covadonga	86.4	55.3	-35.96 %
PMGD PFV Coyunche	29.2	12.1	-58.70 %
PMGD PFV Crucero	29.6	11.9	-59.83 %
PMGD PFV Cruz	32.7	29.8	-8.94 %
PMGD PFV Curacavi	29.3	24.5	-16.36 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.0	14.9	-12.44 %
PMGD PFV Dadinco	31.7	30.2	-4.94 %
PMGD PFV Darlin	74.8	72.6	-3.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	89.3	25.5	-71.49 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.6	20.9	-21.57 %
PMGD PFV Don Enrique	98.9	90.8	-8.24 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.1	11.3	-46.73 %
PMGD PFV Don Jorge	32.0	30.7	-3.81 %
PMGD PFV Don Mariano	27.2	17.9	-34.22 %
PMGD PFV Don Martín	29.2	28.3	-3.36 %
PMGD PFV Don Matías	-	1.5	-
PMGD PFV Don Rodrigo	50.1	41.6	-17.00 %
PMGD PFV Doña Igna	17.7	16.8	-4.82 %
PMGD PFV Doñihue	54.5	29.0	-46.74 %
PMGD PFV Duqueco Solar	93.9	31.9	-66.00 %
PMGD PFV Eclipse	91.7	55.2	-39.83 %
PMGD PFV El Boco	32.7	54.7	+67.37 %
PMGD PFV El Castaño	74.2	57.9	-22.07 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.2	15.8	+19.14 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.2	14.6	+10.33 %
PMGD PFV El Chercan	87.9	89.5	+1.84 %
PMGD PFV El Chincol	28.9	29.1	+0.72 %
PMGD PFV El Chucao	28.5	25.5	-10.63 %
PMGD PFV El Cóndor	13.0	9.6	-26.48 %
PMGD PFV El Divisadero	24.6	19.8	-19.33 %
PMGD PFV El Estero	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	91.8	74.7	-18.63 %
PMGD PFV El Gaviotín	84.7	46.4	-45.24 %
PMGD PFV El Huaso	25.1	21.2	-15.47 %
PMGD PFV El Ingenio	23.7	9.8	-58.57 %
PMGD PFV El Laurel	66.3	55.7	-16.02 %
PMGD PFV El Litre	72.1	68.9	-4.42 %
PMGD PFV El Monte	28.5	24.1	-15.20 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	21.3	24.3	+13.91 %
PMGD PFV El Pilpen	27.1	29.2	+7.58 %
PMGD PFV El Pitio	24.8	29.1	+17.14 %
PMGD PFV El Piuquen	32.3	21.5	-33.36 %
PMGD PFV El Queltehue	29.9	28.8	-3.62 %
PMGD PFV El Quemado	28.2	23.3	-17.47 %
PMGD PFV El Queule	56.5	13.7	-75.83 %
PMGD PFV El Rayador	98.2	38.4	-60.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San José II	35.1	12.3	-64.93 %
PMGD PFV San Pedro	20.0	17.7	-11.72 %
PMGD PFV San Ramiro	92.9	74.5	-19.77 %
PMGD PFV Santa Adriana	24.7	19.5	-21.14 %
PMGD PFV Santa Amelia	28.2	20.3	-27.81 %
PMGD PFV Santa Carolina	28.5	21.7	-23.92 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.2	13.2	+0.05 %
PMGD PFV Santa Clara	22.9	22.1	-3.43 %
PMGD PFV Santa Cruz	92.3	75.5	-18.14 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	98.1	75.7	-22.82 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	30.7	27.3	-11.11 %
PMGD PFV Santa Francisca	47.7	37.8	-20.61 %
PMGD PFV Santa Inés	28.9	24.5	-15.19 %
PMGD PFV Santa Julia	11.8	2.0	-83.37 %
PMGD PFV Santa Laura	15.9	19.8	+24.39 %
PMGD PFV Santa Lucía	52.9	52.5	-0.74 %
PMGD PFV Santa Luisa	16.2	11.6	-28.60 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.1	24.7	-11.90 %
PMGD PFV Santa Rita	30.6	13.4	-56.34 %
PMGD PFV Santuario	29.9	25.4	-15.02 %
PMGD PFV Saturno Norte	39.2	34.6	-11.77 %
PMGD PFV Siete Colores	31.0	26.8	-13.70 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	71.0	59.3	-16.54 %
PMGD PFV Sol del Norte	18.6	21.5	+15.19 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	99.5	88.6	-10.96 %
PMGD PFV Talca	95.9	74.0	-22.86 %
PMGD PFV Talhuén	22.5	25.1	+11.57 %
PMGD PFV Tallado	60.6	58.4	-3.70 %
PMGD PFV Tamarugo	27.0	25.3	-6.38 %
PMGD PFV Tambo Real	18.4	19.0	+2.90 %
PMGD PFV Taranto	92.4	76.4	-17.37 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	17.1	-
PMGD PFV Til Til	19.7	18.2	-7.62 %
PMGD PFV Torino	36.4	28.4	-21.97 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.6	28.2	-1.39 %
PMGD PFV Trebal	20.2	16.0	-20.72 %
PMGD PFV Trebo	28.6	25.0	-12.50 %
PMGD PFV Trica-Dos	20.7	19.5	-5.59 %
PMGD PFV Tricahue II	78.0	38.3	-50.84 %
PMGD PFV Trinidad	30.6	25.8	-15.69 %
PMGD PFV Tucuquere	22.7	24.6	+8.35 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.0	-95.15 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.0	0.8	-23.32 %
PMGD PFV Valle Este II	80.5	65.3	-18.94 %
PMGD PFV Valle Oeste II	74.0	58.3	-21.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	29.6	10.9	-63.20 %
PMGD PFV El Roble	54.7	69.0	+26.09 %
PMGD PFV El Romeral	65.5	64.8	-1.16 %
PMGD PFV El Salitral	31.9	30.6	-3.95 %
PMGD PFV El Sauce	19.2	23.3	+21.51 %
PMGD PFV El Sharon	28.4	23.3	-18.12 %
PMGD PFV El Tiuke	10.5	8.1	-22.75 %
PMGD PFV El Trigal	92.8	91.2	-1.78 %
PMGD PFV El Zorzal	23.3	21.0	-10.01 %
PMGD PFV Encino	20.1	16.4	-18.66 %
PMGD PFV Encon	64.5	26.3	-59.23 %
PMGD PFV Erinome	27.0	22.3	-17.21 %
PMGD PFV Escorial del Verano	29.1	25.8	-11.61 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	27.4	21.9	-20.11 %
PMGD PFV Fardela Negra	29.1	25.4	-12.64 %
PMGD PFV Filomena	27.0	23.6	-12.81 %
PMGD PFV Florencia Solar	87.3	69.4	-20.50 %
PMGD PFV Foster	27.8	25.7	-7.71 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	29.4	23.2	-20.98 %
PMGD PFV Fulgor	22.2	20.8	-6.43 %
PMGD PFV GR Lemu	53.0	44.4	-16.24 %
PMGD PFV GR Peumo	89.3	68.0	-23.81 %
PMGD PFV GR Pitao	81.1	88.5	+9.19 %
PMGD PFV GR Rauli	69.0	70.4	+2.06 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	87.1	68.0	-21.90 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	25.0	19.4	-22.34 %
PMGD PFV Gabriela	100.5	88.2	-12.30 %
PMGD PFV Girasoles	25.9	21.3	-17.97 %
PMGD PFV Granada	81.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	96.2	83.2	-13.49 %
PMGD PFV Guadalaio	24.8	28.7	+15.61 %
PMGD PFV Guadalupe	43.3	52.6	+21.63 %
PMGD PFV Guanaco Solar	85.1	71.4	-16.02 %
PMGD PFV Guarana	13.6	12.4	-9.05 %
PMGD PFV Helios	19.0	24.2	+27.18 %
PMGD PFV Homero	28.0	22.4	-20.10 %
PMGD PFV Hormiga	11.6	11.5	-1.61 %
PMGD PFV Hornitos	1.6	0.5	-68.80 %
PMGD PFV Huape	28.5	26.1	-8.23 %
PMGD PFV Huaquelon	88.7	90.8	+2.34 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.1	20.7	-23.83 %
PMGD PFV Illapel 5X	30.8	20.7	-32.87 %
PMGD PFV Independencia	26.2	22.2	-15.29 %
PMGD PFV Itahue Solar	25.4	26.0	+2.19 %
PMGD PFV Jahuel	58.3	53.9	-7.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.1	23.5	+1.79 %
PMGD PFV Ventisquero	-	65.9	-
PMGD PFV Venturada	97.8	74.2	-24.10 %
PMGD PFV Vicente	11.7	11.7	+0.05 %
PMGD PFV Victoria	88.5	38.9	-56.08 %
PMGD PFV Villa Alegre	58.1	51.3	-11.80 %
PMGD PFV Villa Cruz	22.2	21.0	-5.48 %
PMGD PFV Villa Moscoso	21.0	18.0	-14.36 %
PMGD PFV Villa Prat	12.5	9.3	-26.02 %
PMGD PFV Villa Seca	22.8	23.5	+3.01 %
PMGD PFV Villa Solar	27.5	27.5	+0.06 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	29.2	22.1	-24.35 %
PMGD PFV Yahutela	59.5	56.5	-4.99 %
PMGD PFV Ñilhue	5.0	5.9	+16.99 %
PMGD PFV Ñiquén	28.4	28.6	+0.78 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.1	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chuffén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	48.9	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	20.3	20.2	-0.54 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.9	80.5	-20.27 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.8	9.8	-33.34 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.8	22.1	-3.16 %
PMGD PFV La Acacia	64.2	22.2	-65.39 %
PMGD PFV La Blanquina	81.0	57.6	-28.94 %
PMGD PFV La Chapeana	15.8	15.0	-5.51 %
PMGD PFV La Chimba Bis	18.8	17.8	-5.23 %
PMGD PFV La Esperanza II	55.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	28.8	22.6	-21.62 %
PMGD PFV La Foresta	28.2	21.9	-22.26 %
PMGD PFV La Frontera	29.5	32.6	+10.69 %
PMGD PFV La Gamboina	43.3	39.7	-8.36 %
PMGD PFV La Lajuela	55.8	45.7	-18.17 %
PMGD PFV La Ligua	21.6	17.2	-20.32 %
PMGD PFV La Manga	21.5	15.1	-29.52 %
PMGD PFV La Muralla	24.6	18.2	-26.07 %
PMGD PFV La Palma Solar	104.4	92.0	-11.84 %
PMGD PFV La Victoria	92.7	86.9	-6.27 %
PMGD PFV Lagunilla	16.7	16.2	-3.33 %
PMGD PFV Laja Andino	-	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	18.0	15.1	-15.64 %
PMGD PFV Las Cabras	27.3	18.4	-32.38 %
PMGD PFV Las Cachañas	73.6	53.0	-27.95 %
PMGD PFV Las Catitas	36.6	37.8	+3.12 %
PMGD PFV Las Chacras	22.3	19.3	-13.47 %
PMGD PFV Las Codornices	21.6	22.7	+4.94 %
PMGD PFV Las Lechuzas	21.6	29.5	+36.44 %
PMGD PFV Las Majadas	90.5	42.7	-52.77 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.5	16.3	-30.52 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.4	22.9	-16.58 %
PMGD PFV Las Palomas	27.5	31.2	+13.39 %
PMGD PFV Las Perdices	22.6	20.5	-9.07 %
PMGD PFV Las Rojas	14.1	20.1	+42.31 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	73.5	52.6	-28.47 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	30.8	25.4	-17.35 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.9	20.1	-8.34 %
PMGD PFV Las Turcas	23.5	15.5	-33.99 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	43.4	39.7	-8.39 %
PMGD PFV Lingue	29.5	23.8	-19.46 %
PMGD PFV Lipangue	24.9	20.0	-19.58 %
PMGD PFV Liquidambar	65.0	60.7	-6.57 %
PMGD PFV Lirio del Campo	27.1	23.7	-12.43 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	56.5	-
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	-	20.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	49.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemias	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	22.2	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	4.2	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Llanos de Potroso	42.6	47.1	+10.59 %
PMGD PFV Llay Llay	101.0	90.4	-10.50 %
PMGD PFV Lo Boza	3.6	2.8	-23.53 %
PMGD PFV Lo Chacón	27.7	21.7	-21.42 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	29.7	-
PMGD PFV Lo Miranda	39.2	44.9	+14.61 %
PMGD PFV Lo Sierra	21.6	16.9	-21.53 %
PMGD PFV Lockma	47.2	44.5	-5.58 %
PMGD PFV Loica	28.1	23.4	-16.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	18842.2	16477.3	-12.55 %

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 Canutillar	Mayor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor de U-1.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
HP Rucue	Menor generación real por menores afluentes.
PE Taltal	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Guancoi	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	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 Kelar GNL	53.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240. TG-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de la barra Kelar 220 kV BP2 para realización de inspección y pruebas eléctricas en interruptor de maquina TV

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 202301759.
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	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
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	96.3	Limitada a 142 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.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HE El Toro	75.0	U-4 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 GNL	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En período 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
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	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 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	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 2023001632
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 2023001632

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	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento con cota 647.89 m.s.n.m. y un gasto de 490 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento evitable con cota 104.68 m.s.n.m. y un gasto de 190 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado 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.
00:00	STM	S/E El Salto deshabilitado 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.
01:42	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
06:05	TEN	S/E Cumbre desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Cumbres - Nueva Cardones 1 y 2.
06:27	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:09	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:21	Enel Green Power	S/E Rande cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023104526.
09:00	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles con riesgo para la línea, según SICF 2023104555.
09:11	CGE	Línea de 66 kV Malloa - Quinta de Tilcoco interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004551.
10:00	Kelar	C. Kelar TG-2 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023102168.
10:00	Kelar	Línea de 220 kV Kelar - Kapatur 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar trabajos de inspección y pruebas operativas en interruptor 52JT3 y desconectores 89JT3-1, 89JT3-2 con barra Kelar 220 KV BP2 desenergizada, según SDCF 2023103354. Cancelada SDCF 2023101462.
10:17	Enor Chile	S/E PE Cabo Leones 2 interruptor J1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2023004558.
10:17	Enor Chile	C. PE Cabo Leones 2 sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW, según IF 2023004557.
11:09	Kelar	C. Kelar TG1 sincronizada en pruebas para disponibilizar la TV, según IF 2023004240.
11:40	Enel Generación	C. Pangue U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de rejillas de toma, según SDCF 2023104770.
11:46	Enor Chile	S/E PE Cabo Leones 2 interruptor J1 cerrado, cancelado IF 2023004558.
12:02	Enor Chile	C. PE Cabo Leones 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004557.
13:06	Colbún	C. Colbún cancelada limitación a plena carga y puede realizar SSCC, según IL 2023001763.
13:30	Enel Generación	C. Rapel cancelada condición de vertimiento evitable.
13:38	Enel Generación	C. Pangue U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de servicio de la unidad, por obstrucción de rejillas de obra de toma con riesgo de TRIP, según SDCF 2023104770.
14:03	Colbún	C. Blanco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pruebas de verificación de control compuertas hidráulicas del Bocatoma, según SICF 2023104815.
14:54	Innergex	C. PE Sarco cancelado IF 2023004481 y limitación IL 2023001734.
16:06	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
16:27	Colbún	C. Blanco cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023104815.
16:42	Chilquinta	S/E Quintay interruptor CT1 general de MT interrupción forzada por protecciones se pierden 0.5 MW de consumos de S/E Quintay, según IF 2023004559.
17:00	Chilquinta	S/E Quintay interruptor CT1 general de MT cerrado y se recuperan los consumos de S/E Quintay, cancelado IF 2023004559.
17:15	Kelar	C. Kelar TV disponible, según IF 2023004240.
17:46	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023104555.

Hora	Centro de Control	Observación
18:14	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
19:55	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte 52CT2 de barra N°2 13.8 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 8.5 MW de consumos.
20:20	Transelec	S/E San Vicente A2 154 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar y normalizar funcionamiento del 89A2-A, según SDCF 2023105307.
20:33	Enel Green Power	S/E Rande barra N°3 de 33 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión por falla en circuito N° 8 (52E14), según IL 2023001759, SDCF 2023105313.
20:39	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte 52CT2 cerrado y recuperada la totalidad de consumos de barra N°2 13.8 kV.
23:55	STS	S/E Picarte paño ET1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Diferencia de temperatura (delta de 100°), considerara mediciones y reemplazo de prensa si fuese necesario. Los consumos serán respaldado desde el TF T2, cerrando acoplador de barra de 23kV 52ES, según SDCF 2023105372.
23:58	TEN	S/E Cumbre conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Cumbres - Nueva Cardones 1 y 2.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:05	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:05	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -528.8 [MW].
11:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -64.3 [MW/m].
11:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 65.3 [MW/m].
19:25	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:25	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 919.4 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol 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
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	07/11/2023	19:50		
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto	07/11/2023	20:39		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	08/11/2023	19:15		
AES Gener	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar.	08/11/2023	21:29		
AES Gener	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 cerrados.	09/11/2023	06:01		
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa.	09/11/2023	18:42		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	09/11/2023	21:36		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados	10/11/2023	06:30		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	10/11/2023	18:09		
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa abierto.	10/11/2023	18:48		
Transelec	S/E Charrúa interruptores JS31, J27, J29, J31 y JS23 cerrados.	10/11/2023	18:53		
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.	11/11/2023	12:25		
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa abierto.	11/11/2023	18:38		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	11/11/2023	21:12		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados.	12/11/2023	10:04		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	12/11/2023	19:41		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6	12/11/2023	19:41		
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	15/11/2023	06:25	15/11/2023	23:17
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	15/11/2023	06:25		

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 Entre Ríos - Ancoa 2.	06/06/2023	00:36		
INTERCHILE	Línea 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	25/06/2023	08:36		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	24/09/2023	15:36		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta	07/11/2023	04:04		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2	09/11/2023	02:45		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión	09/11/2023	07:19		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada	10/11/2023	02:19		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.	10/11/2023	09:51		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión	11/11/2023	07:25		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.	11/11/2023	08:09		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 cerrada	12/11/2023	00:33		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.	12/11/2023	06:03		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta para regular tensión.	12/11/2023	06:03		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada	12/11/2023	21:32		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	13/11/2023	06:49		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.	15/11/2023	02:28		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.	15/11/2023	02:28		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada				
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada			15/11/2023	19:14
TEN	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpai				

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 15 de
noviembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 04-12-2023 10:20:53

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros (líneas): 333

Total registros Subestacion: 13

[illegible]

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 04-12-2023 10:20:53
Estación: Ejecución Estación, Ejecución Estación
Total registros General: 132
Total registros Subestación: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Substición	Origen	Tipos Programación	ID(a)	Substición	ID(a)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023087610	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Transmie, según SCOP 5308 por trabajos de lavado de aislación en la Línea B6 KV San Vicente-Newen, se requiere no reconectar S202 de S/E Newen.	Riesgo bajo, trabajos de terceros (TRANSELEC).	Trabajos ejecutados por Transmie.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:47	15-11-23 17:57
2023083525	Subestación	Ejecución Estación	CHILQUINTA TRANSGEN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	39	ALTO MELIPILLA 2202/15/13.3KV 150MVA 1-HUB	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se desconectará momentáneamente al ATR-1 para verificación control, al momento de desconexión del ATR-1 la carga estará en el ATR-2. Nunca se perderán consumos.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se desconectará momentáneamente al ATR-1 para verificación control, al momento de desconexión del ATR-1 la carga estará en el ATR-2. Nunca se perderán consumos.		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 10:00	15-11-23 08:35	15-11-23 09:24
2023086713	Subestación	Ejecución Estación	CHILQUINTA TRANSGEN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	47	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará mantenimiento preventivo al paulo 110 KV IV y V de S/E Las Vegas en coordinación con Chiletrase Chile.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Coordina con SD 2023086711.		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 15:00	15-11-23 08:40	15-11-23 18:10
202303626	Subestación	Ejecución Estación	HELIO ATACAMA TRES SPA	412	Intervención	Origen Interno	Programada	2023	S/E BOLERO	21227	S/E BOLERO 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se desenergizará momentáneamente al ATR-1 y ATR-2 para verificación control, al momento de desconexión de los trabajos para repaso de datos de generación. Sin condiciones operativas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Certificación medidora de energía paulo 11 (11M61602A2002.0200) y S/A4 (M61607A27801.0200) en S/E Bolero. Se instalará medidor redundante durante la ejecución de los trabajos para repaso de datos de generación. Sin condiciones operativas.		ninguno			15-11-23 08:30	15-11-23 16:30	15-11-23 08:43	15-11-23 14:32
202302101	Subestación	Ejecución Estación	ENLARGA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	209	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE ORO DE ALAMAGRO	11396	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE ORO DE ALAMAGRO 11	Lavado de Aislación	Sin limitación	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paulos 11, 12, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519, 1520, 1521, 1522, 1523, 1524, 1525, 1526, 1527, 1528, 1529, 1530, 1531, 1532, 1533, 1534, 1535, 1536, 1537, 1538, 1539, 1540, 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 1549, 1550, 1551, 1552, 1553, 1554, 1555, 1556, 1557, 1558, 1559, 1560, 1561, 1562, 1563, 1564, 1565, 1566, 1567, 1568, 1569, 1570, 1571, 1572, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581, 1582, 1583, 1584, 1585, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590, 1591, 1592, 1593, 1594, 1595, 1596, 1597, 1598, 1599, 1600, 1601, 1602, 1603, 1604, 1605, 1606, 1607, 1608, 1609, 1610, 1611, 1612, 1613, 1614, 1615, 1616, 1617, 1618, 1619, 1620, 1621, 1622, 1623, 1624, 1625, 1626, 1627, 1628, 1629, 1630, 1631, 1632, 1633, 1634, 1635, 1636, 1637, 1638, 1639, 1640, 1641, 1642, 1643, 1644, 1645, 1646, 1647, 1648, 1649, 1650, 1651, 1652, 1653, 1654, 1655, 1656, 1657, 1658, 1659, 1660, 1661, 1662, 1663, 1664, 1665, 1666, 1667, 1668, 1669, 1670, 1671, 1672, 1673, 1674, 1675, 1676, 1677, 1678, 1679, 1680, 1681, 1682, 1683, 1684, 1685, 1686, 1687, 1688, 1689, 1690, 1691, 1692, 1693, 1694, 1695, 1696, 1697, 1698, 1699, 1700, 1701, 1702, 1703, 1704, 1705, 1706, 1707, 1708, 1709, 1710, 1711, 1712, 1713, 1714, 1715, 1716, 1717, 1718, 1719, 1720, 1721, 1722, 1723, 1724, 1725, 1726, 1727, 1728, 1729, 1730, 1731, 1732, 1733, 1734, 1735, 1736, 1737, 1738, 1739, 1740, 1741, 1742, 1743, 1744, 1745, 1746, 1747, 1748, 1749, 1750, 1751, 1752, 1753, 1754, 1755, 1756, 1757, 1758, 1759, 1760, 1761, 1762, 1763, 1764, 1765, 1766, 1767, 1768, 1769, 1770, 1771, 1772, 1773, 1774, 1775, 1776, 1777, 1778, 1779, 1780, 1781, 1782, 1783, 1784, 1785, 1786, 1787, 1788, 1789, 1790, 1791, 1792, 1793, 1794, 1795, 1796, 1797, 1798, 1799, 1800, 1801, 1802, 1803, 1804, 1805, 1806, 1807, 1808, 1809, 1810, 1811, 1812, 1813, 1814, 1815, 1816, 1817, 1818, 1819, 1820, 1821, 1822, 1823, 1824, 1825, 1826, 1827, 1828, 1829, 1830, 1831, 1832, 1833, 1834, 1835, 1836, 1837, 1838, 1839, 1840, 1841, 1842, 1843, 1844, 1845, 1846, 1847, 1848, 1849, 1850, 1851, 1852, 1853, 1854, 1855, 1856, 1857, 1858, 1859, 1860, 1861, 1862, 1863, 1864, 1865, 1866, 1867, 1868, 1869, 1870, 1871, 1872, 1873, 1874, 1875, 1876, 1877, 1878, 1879, 1880, 1881, 1882, 1883, 1884, 1885, 1886, 1887, 1888, 1889, 1890, 1891, 1892, 1893, 1894, 1895, 1896, 1897, 1898, 1899, 1900, 1901, 1902, 1903, 1904, 1905, 1906, 1907, 1908, 1909, 1910, 1911, 1912, 1913, 1914, 1915, 1916, 1917, 1918, 1919, 1920, 1921, 1922, 1923, 1924, 1925, 1926, 1927, 1928, 1929, 1930, 1931, 1932, 1933, 1934, 1935, 1936, 1937, 1938, 1939, 1940										

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 04-12-2023 10:20:53
Estatus: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida
Total registros General: 192
Total registros Subestación: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Substición	Origen	Tipos Programación	ID(a)	Substación	ID(a)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Operacional	Comentarios	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102612	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	799	CHUMAGUITO 46/7.8KV 18.7NAVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará inspección de cables de protección y componentes de control en panel Operador del T.1, trabajos relacionados por el proyecto RFO 4238412.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la prestación operacional de no reconectar el S287 y S3CT de SE Chumaguito. No considera la puesta en servicio de nuevos equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:14	15-11-23 18:43	
2023102604	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21236 21220 21218	S/E ATACAMA J6 S/E ATACAMA J7 S/E ATACAMA J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación y vitillaje de equipos asociados a la Barra principal sección 2.	Riesgo Bajo y Controlado.	Restricciones: Subestación Atacama, S206, S217, S218, S209, S211, S205 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores, S208, S209 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: S2C-28, S2D2-75, S2C-2A, S2D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeraldas: S2T71 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3 Atacama a Palla Transformación LOS Atacama a Palla Transformación L07 Atacama o L 220KV Atacama-Embarada, C1 o L 220KV Atacama-Miraflores, C2 a Palla Transformación L08 Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Definición Se delimitará zona de trabajo , con ayuda de conos y cables de señalización.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 22:08	
2023102603	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1800	BA S/E ATACAMA 220KV RPD	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación y vitillaje de equipos asociados a la Barra principal sección 2.	Riesgo Bajo y Controlado.	Restricciones: Subestación Atacama, S206, S217, S218, S209, S211, S205 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores, S208, S209 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: S2C-28, S2D2-75, S2C-2A, S2D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeraldas: S2T71 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3 Atacama a Palla Transformación LOS Atacama a Palla Transformación L07 Atacama o L 220KV Atacama-Embarada, C1 o L 220KV Atacama-Miraflores, C2 a Palla Transformación L08 Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Definición Se delimitará zona de trabajo , con ayuda de conos y cables de señalización.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 22:08	
2023102344	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29965	S/E LA POLVORA H7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Chilquinta, se requiere restricción de No Reconectar Interruptor S2H7 de la LT 110 KV La Polvora - Valparaiso C2 en sintonía con los trabajos de limpieza manual de aisladores de la LT 138 KV La Polvora - Valparaiso C2.	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:10	15-11-23 14:51	
2023102336	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29966	S/E LA POLVORA H8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Chilquinta se requiere operaciones en Palla H8 de S/E La Polvora, asociado a la LT 110 KV La Polvora - Valparaiso C3 por trabajos de limpieza manual de aisladores de la LT 138 KV La Polvora - Valparaiso C2.	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:10	15-11-23 14:51	
2023102203	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIGORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS		Indice murci. otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas Contraste por el canal OPLAT en protecciones 87S236S - 87S236S (de forma alternada) en extremo de S/E Los Changos, los trabajos se realizarán mediante el uso de la red de telecomunicaciones, OPLAT y con bloqueo de energía de 70 y 90 voltios en sistema a la vez. Los trabajos se ejecutarán con interconexión prebando señales turn por canal OPLAT. La intervención está asociada a LT 308KV Los Changos - Cumbre Cito N° 1.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Respecto asociados: Bloque incorrecto de protecciones, apertura intempestiva de interruptores S2A5 y S2B6 al realizar pruebas controladas en protecciones 87S14-65 y 87S152-65. // Medidas de control: realizar correcto bloqueo de protecciones 87S241-65 y 87S242-65. Trabajos serán realizados de forma alternada, una protección a la vez.	Se interviendrá bloqueando las protecciones de un sistema a la vez, y se contempla la intención de bandeja de pruebas de diagrama y análisis en sistema 2 o 2. La faena será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	16-11-23 11:19	16-11-23 18:09
2023102184	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	672 13223	S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO RT	Obras Civiles	Sin Limitación	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaguito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S284 de SE Aricaque y el bloqueo de reconexión del S285 de SE Aricaque además de la prestación operacional de no reconectar el S3CT y S287 de SE Chumaguito.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:14	15-11-23 19:43	
2023102194	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Desconexión	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECONADORA EL ROSAL	29005 29007	S/E SECONADORA EL ROSAL S/E SECONADORA EL ROSAL J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos a la conexión nueva palla J23.	Se controlará el riesgo a personas y equipos, trabajo a realizar con equipo desenergizado.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE EL ROSAL: Alberto S212, Alberto R013-1, Alberto R013-2, Alberto S213, Alberto R015-1, Alberto R015-2, DESCONEXIÓN NO AFECTA A R0102 EN SERVICIO NO CLIENTES.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	17-11-23 18:00	15-11-23 08:05	17-11-23 17:31	
2023102000	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN 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 TRANSELEC, según S08 S338, se solicita bloqueo a la reconexión de interruptor S2H7 de Tap OFF El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 10:00	15-11-23 18:54	
20231021979	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CAMERA PINTO	29536 29557	S/E CAMERA PINTO J17 S/E CAMERA PINTO J18	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios de pallas J17 y J18 en SE Camera Pinto	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación a equipos primarios de pallas J17 y J18 en SE Camera Pinto	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Sección 01 Lavand. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay. Trabajos antes asociados a RFO 1433.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:33	15-11-23 18:07
2023102026	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E El Laurel: Monitoreo en SCAIDA Local durante las pruebas de señales desde SCAIDA OCH7 (Pruebas nivel 3 TECTN)-	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Sección 01 Lavand. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay. Trabajos antes asociados a RFO 1433.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	01-12-23 18:00	17-11-23 16:13	17-11-23 18:05	
20231021936	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEXO SOLAR S.A.	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1788	S/E SECONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECONADORA FRANCISCO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios panto 220 KV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transmilenio. Condiciones reportadas: No reconectar S202 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo se bajo (a) que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios panto 220 KV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transmilenio. Condiciones reportadas: No reconectar S202 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:34	15-11-23 20:22	
20231021924	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSIGORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J2 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de reconexión de los interruptores a solicitud de Transmilenio.	Trabajos por parte de Transmilenio.	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:08	15-11-23 18:20	
20231021919	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSIGORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371 28372 28373	S/E NUEVA LAMPA J1 S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transmilenio.	Trabajos por parte de Transmilenio.	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:08	15-11-23 18:20	
20231021913	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSIGORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Restricción de reconexión del interruptor a solicitud de Transmilenio.	Trabajos por parte de Transmilenio.	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:08	15-11-23 18:20	
20231021763	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSIGORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	215	S/E MINERO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Codelco Teniente se requiere No reconectar Palla RT1a asociado a la LT 110 KV Minero - Colón C2 en sintonía. Trabajos de Mantenimiento de la LT 110 KV Minero - Colón C2.	Riesgos declarados por Codelco Teniente.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:57	15-11-23 18:55	
20231021764	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSIGORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	216	S/E MINERO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Codelco Teniente se requiere operaciones de desconexión en Palla H2 por Mantenimiento en la LT 110 KV Minero - Colón C2.	Riesgos declarados por Codelco Teniente.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:57	15-11-23 18:55	
20231021741	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSIGORA DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2014	S/E SANTA BARBARA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Intervención Local de RTU RTA36-2245-8544-V2 (JOCAC) para reanudar las configuraciones - Intervención Local de RTU RTA36-2245-8544-V2 (JOCAC) para actualizar Firmware - Cargo en RTU RTA36-2245-8544-V2 señales pallas B1 y B2 - RTU - Intervención Local para realizar pruebas de estado efectivo y simulado hacia los niveles 2 y 3 de las fallas, -Intervención Local para realizar las pruebas de señales analógicas efectivas y simuladas hacia los niveles 2 y 3 de las fallas. - Intervención Local para realizar las pruebas de señales de comando efectivos y simulados hacia los niveles 2 y 3. Asociado a RUP 1551	Riesgo controlado y bajo. Se pausará control de pallas 66 durante 15.2 KV de Remote a Local. Trabajos con apoyo local al cliente las actividades a desarrollar.	Existe pérdida de comunicación por 5 min cuando se re-configura SCAIDA y RTU - Momentos de equipos y posiciones (personas o instalaciones) - Pruebas señales al SGA de estado, comando y variables analógicas. Con apoyo de supervisión diaria. Registro interno PT 2023-06621.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	06-12-23 20:00	15-11-23 09:16	15-11-23 21:06	
20231021654	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	280	CHACAYA 220/110/23 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo Alto Transformador n°3 S/E Chacaya.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones Operacionales: A disposición del jefe de faena: S2H73 B0H7-1, B0H73-2, B0H73-3, B0H73-2T A disposición del jefe de faena: S2H4 B0H4-1, B0H4-2, B0H4-3, B0H4-2T	ALGORTA NORTE S.A. SOCIEDAD ONI. MELILLON S.A. MINERA CENTINELA	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:10	15-11-23 21:25	
20231021396	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELIGUEN	1305	S/E PELIGUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según S000 030/2023, se requiere Alto Alarma, se mitigará riesgo mediante asistencia de personal local en Subestación. Pérdida de configuración de la RTU, se mitigará riesgo mediante respaldo de información.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a Interruptor S2CT S/E Peliqueñ, Círculo alimentador Santa Rosa y Gral 154V T1 S/E Peliqueñ.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	16-11-23 18:00	15-11-23 18:01	15-11-23 18:43	
20231021338	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE COLE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1938	S/E SUR VED0	23042	S/E SUR VED0 B1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará Lavado de aislación S/E Sur Vedo 66/23 KV.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap OFF No Victorio Sulfato y No Reconectar S282, Tap OFF S/E Sur Vedo Sulfato y No Reconectar S281.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:18	15-11-23 18:49	
20231021651	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSIGORA DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	526	S/E CALBUCO	757	CALBUCO 115-69/23KV LAMARIA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Realizar medidas de protecciones mecánicas de T1 Calbuco, medida de resistencia de aislación. Durante la faena se instalarán alarmas de protecciones mecánicas tanto alarmas como TMS Protecciones Electivas S0253 S0N702N - RTU quedan programado al transformador durante la intervención.	Riesgo bajo y controlado.	Registro Interno PT 2023-06567.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	16-11-23 18:00	15-11-23 16:50	15-11-23 18:50	
20231021648	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSIGORA DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	506	S/E COLACO	319	COLACO 115/69/23KV LAMARIA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Realizar medidas de protecciones mecánicas de T1 Colaco, medida de resistencia de aislación. Durante la faena se instalarán alarmas de protecciones mecánicas tanto alarmas como TMS Protecciones Electivas S0253 S0N702N - RTU quedan programado al transformador durante la intervención.	Riesgo bajo y controlado.	Registro Interno PT 2023-06566.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	16-11-23 18:00	15-11-23 16:47	15-11-23 15:16	
20231023546	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIGORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	Indice murci. otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de programación y pruebas de nivel 2, 3 y 4 respectivamente que permitan determinar la condición operativa de los equipos y la funcionalidad de los sistemas: actualizarlos de una subestación tales como control, protección media, registro de fallas, alarmas, entre otros.	Riesgo de pérdida de comunicación durante la ejecución de los trabajos, se mitigará riesgo mediante asistencia de personal local en Subestación. Pérdida de configuración de la RTU, se mitigará riesgo mediante respaldo de información.	Trabajos de programación y pruebas de nivel 2, 3 y 4 respectivamente que permitan determinar la condición operativa de los equipos y la funcionalidad de los sistemas: actualizarlos de una subestación tales como control, protección media, registro de fallas, alarmas, entre otros.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	30-11-23 18:00	15-11-23 09:55	30-11-23 21:49		
20231021217	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSIGORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7499 7500	S/E ALTO JAHUEL J20 S/E ALTO JAHUEL J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transmilenio se requiere restricción de reconexión de los Pallas J20 y J1 en S/E Alto Jahuel, por trabajo de lavado de aislación de pallas de 220KV en S/E Alto Jahuel.	Riesgos declarados por Transmilenio.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:14	15-11-23 18:29	
20231021163	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELIGUEN	1299 1306	S/E PELIGUEN B1 S/E PELIGUEN H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Objetivo de trabajos de obras civiles asociado a la construcción de Fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Peliqueñ.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S281 y S284 de SE Peliqueñ, Bloqueo de reconexión del S282 de SE San Fernando y Bloqueo de reconexión del S284 de Malloa D0H4.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:14	15-11-23 19:43	
20231020918	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1808	S/E ENCuentro	22457	S/E ENCuentro J20	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se gestionó el aviso al CCh en apoyo al trabajo de Encuentro. Debido a que el Palla J20 (Espuma) se encuentra tratado de la barra principal asociado. S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos de pallas J1, J2 y J3 en SE Pallas.	Bajo, S/E Pallas. A solicitud de Encuentro, Lavado preventivo de aislación a equipos de pallas J1, J2 y J3, se van pallas J1 y 4 de muros SE Pallas esta tomado de barra principal por S/E Encuentro.	A solicitud por requerimiento de Encuentro para trabajos de Lavado preventivo de aislación a equipos palla J1, J2 y J3 en SE Pallas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:58	15-11-23 18:00	
20231020821	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSIGORA DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se OSORNO RUP 3611 y 4217 - Intervención Remota de SCAIDA DE RTU S/ S0M4 y S/EL ANJON, para reanudar configuraciones por OPLAT de Remota - Intervención Remota de SCAIDA DE RTU S/ S0M4 y S/EL ANJON, para reanudar las señales asociadas a los desconexiones de los pallas B1 y B2 - Intervención Remota de SCAIDA DE RTU S/ S0M4 y S/EL ANJON, para reanudar las señales asociadas a las interrupciones de los pallas B1 y B2 - Pruebas Nivel 3 de señales de Estado y Analógicas asociadas de los pallas B1 y B2 - Simulación de las acciones de los interruptores de pallas B1 y B2, con apoyo desde MINERA.	Riesgo bajo, pueda haber pérdida de comunicación con Subestación interna se realizar las pruebas a nivel de cada.	Solicitud se suspendió diariamente al término de la jornada diaria de 08:00 a 20:00 hrs. (PT 4232) registro interno 370.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	20-11-23 20:00	18-11-23 12:02	20-11-23 21:16	
20231020634	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Repar y poder interconexión	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según S08 S451, se solicita bloqueo a la reconexión de interruptor S2A5 de SE Maule por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:39	15-11-23 20:01	
20231020620	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2932	S/E CONSTITUCION B1	Repar y poder interconexión	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según S08 S451, se solicita bloqueo a la reconexión de interruptor S2A5 de SE Maule por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:39	15-11-23 20:01	
20231020382	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MANTENCION	23643	S/E NUEVA MANTENCION J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se revisará red bushings por filtración de aceite.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Para ejecutar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Mantención: Interruptor S2T2 Abierto y disponible para maniobras. Desconector R0T4 Abierto y bloqueado. Los sensores anal									

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023023545	Subestación	Ejecución Estada	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2750	S/E CENTINELA	17519	S/E LOS MOLINOS 12	Indice mtrco, telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajo de intervención de las RTU's existentes en la sala de control de Reñator, este trabajo tiene como finalidad incorporar la base de datos de los pafos 12, 16 y 18 que nos permitirá reportar la salubridad de la misma a la central, esto para dar cumplimiento con lo que ampara el proyecto de ampliación de la Substación en cuanto a comunicación. Además de esto se incorporará al sistema SCADA el cumplimiento de los pafos que constituyen los diagnósticos N°7, N°2 y N°5.	Riesgo de pérdida de comunicación durante la ejecución de los trabajos, se mitigará riesgo mediante asistencia de personal local en Subestación. Pérdida de configuración de la RTU, se mitigará riesgo mediante respaldo de información.	Trabajo de intervención de las RTU's existentes en la sala de control de Reñator, este trabajo tiene como finalidad incorporar la base de datos de los pafos 12, 16 y 18 que permitirá reportar la salubridad de la misma a la central, esto para dar cumplimiento con lo que ampara el proyecto de ampliación de la Substación en cuanto a comunicación. Además de esto se incorporará al sistema SCADA el cumplimiento de los pafos que constituyen los diagnósticos N°7, N°2 y N°5.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-23 08:00	30-11-23 18:00	15-11-23 08:55	30-11-23 21:49
2023020083	Subestación	Ejecución Estada	ENLACE GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E LOS MOLINOS (ENLASE)	17519	S/E LOS MOLINOS 12	Rece y poder fuerza secundario	Sin limitación	Rece y poder fuerza y potes de árboles en tipo de secundario de línea 135 KV Los Molinos - El Trapalme. Trabajos solicitados por STS Sema. Condiciones requeridas: Estada. No recomendar 3202 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a 3205-12876: Famos de rece, salda y potes de árboles en tipo de secundario de línea 135 KV Los Molinos - El Trapalme. Trabajos solicitados por STS Sema. Condiciones requeridas: Estada. No recomendar 3202 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:58	15-11-23 17:55	
2023023263	Subestación	Ejecución Estada	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	882	S/E LOS COLORADOS	26603	S/E LOS COLORADOS HTS 26603	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de adición a equipos primarios de S/E Principio Mina Los Colorados, con sistema de lavado de adición.	Pérdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:58	15-11-23 12:38	
2023097774	Subestación	Ejecución Estada	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2208	S/E TCHAMMA	29453	S/E TCHAMMA HTS 29453	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de adición a equipos de S/E Tchamma con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No recomendar 3201 ni en S/E Tchamma. No recomendar 3212 y 3213 en S/E Pafos.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de adición a equipos en S/E Tchamma con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No recomendar 3201 ni en S/E Tchamma. No recomendar 3212 y 3213 en S/E Pafos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:50	15-11-23 19:29	
2023099661	Subestación	Ejecución Estada	AS ANDRES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1008	S/E NOSENEN	21779	S/E NOSENEN HTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere realizar Reflejo de gas 195 a 52071	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/E Nargenen: 52071. No recomendar.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 13:42	16-11-23 02:00	
2023092926	Subestación	Ejecución Estada	SATT	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2031	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	21318	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES 12	Lavado de Adición	Sin limitación	No recomendar 12, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519, 1520, 1521, 1522, 1523, 1524, 1525, 1526, 1527, 1528, 1529, 1530, 1531, 1532, 1533, 1534, 1535, 1536, 1537, 1538, 1539, 1540, 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 1549, 1550, 1551, 1552, 1553, 1554, 1555, 1556, 1557, 1558, 1559, 1560, 1561, 1562, 1563, 1564, 1565, 1566, 1567, 1568, 1569, 1570, 1571, 1572, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581, 1582, 1583, 1584, 1585, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590, 1591, 1592, 1593, 1594, 1595, 1596, 1597, 1598, 1599, 1600, 1601, 1602, 1603, 1604, 1605, 1606, 1607, 1608, 1609, 1610, 1611, 1612, 1613, 1614, 1615, 1616, 1617, 1618, 1619, 1620, 1621, 1622, 1623, 1624, 1625, 1626, 1627, 1628, 1629, 1630, 1631, 1632, 1633, 1634, 1635, 1636, 1637, 1638, 1639, 1640, 1641, 1642, 1643, 1644, 1645, 1646, 1647, 1648, 1649, 1650, 1651, 1652, 1653, 1654, 1655, 1656, 1657, 1658, 1659, 1660, 1661, 1662, 1663, 1664, 1665, 1666, 1667, 1668, 1669, 1670, 1671, 1672, 1673, 1674, 1675, 1676, 1677, 1678, 1679, 1680, 1681, 1682, 1683, 1684, 1685, 1686, 1687, 1688, 1689, 1690, 1691, 1692, 1693, 1694, 1695, 1696, 1697, 1698, 1699, 1700, 1701, 1702, 1703, 1704, 1705, 1706, 1707, 1708, 1709, 1710, 1711, 1712, 1713, 1714, 1715, 1716, 1717, 1718, 1719, 1720, 1721, 1722, 1723, 1724, 1725, 1726, 1727, 1728, 1729, 1730, 1731, 1732, 1733, 1734, 1735, 1736, 1737, 1738, 1739, 1740, 1741, 1742, 1743, 1744, 1745, 1746, 1747, 1748, 1749, 1750, 1751, 1752, 1753, 1754, 1755, 1756, 1757, 1758, 1759, 1760, 1761, 1762, 1763, 1764, 1765, 1766, 1767, 1768, 1769, 1770, 1771, 1772, 1773, 1774, 1775, 1776, 1777, 1778, 1779, 1780, 1781, 1782, 1783, 1784, 1785, 1786, 1787, 1788, 1789, 1790, 1791, 1792, 1793, 1794, 1795, 1796, 1797, 1798, 1799, 1800, 1801, 1802, 1803, 1804, 1805, 1806, 1807, 1808, 1809, 1810, 1811, 1812, 1813, 1814, 1815, 1816, 1817, 1818, 1819, 1820, 1821, 1822, 1823, 1824, 1825, 1826, 1827, 1828, 1829, 1830, 1831, 1832, 1833, 1834, 1835, 1836, 1837, 1838, 1839, 1840, 1841, 1842, 1843, 1844, 1845, 1846, 1847,											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-12-2023 10:20:53

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 332

Total registros Subestación: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substancia	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100920	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA HS	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de CSE: Lavado de aislación LT 110 KV Javiera - Chilo.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Javiera: Deshabilitar reconexión automática S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-11-23 07:00	15-11-23 17:00	15-11-23 07:20	15-11-23 13:46
2023100480	Subestación	Ejecución Exitosa	RELI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 23840	S/E O'HIGGINS 17 S/E O'HIGGINS 120	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Solicitud ingresada a petición de SAESA para realizar trabajos de lavado de aislación con agua a presión, plátan manual y Remoto a línea línea 220 KV Repatur - O'Higgins circuito	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren las siguientes condiciones en la SE O'Higgins: No reconectar S2H7 y S2120.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-11-23 07:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:37	15-11-23 15:32
2023100315	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	23448	S/E CUMBRE K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cumbre: Mantenimiento Interruptor K8 - Fase 2. Re-ensamblado en cámara de Interruptor S208 Fase 2 de S/E Cumbre. Se realizarán pruebas eléctricas y medición de calidad del as SF6	Sin riesgos para el sistema, se considera paño desconectado. Flujo se mantiene por K9	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-11-23 07:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:18	15-11-23 16:58
2023102457	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	443	S/E VILLARICA	1703	S/E VILLARICA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de paño B1 de S/E Villarica por trabajo de mantenimiento preventivo a Interruptor S203 y transformadores de corriente asociados al paño.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	S/E Villarica serán regalada desde LT 66 KV Loncoche-Villarica 1 con interruptor S203 de S/E Villarica armada	No tiene consumo afectado	ninguno				15-11-23 05:00	15-11-23 10:00	15-11-23 04:57	15-11-23 11:53
2023099947	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	29260	S/E GRANEROS C7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del paño C7 asociado al alimentador Codelgas de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C7 asociado al alimentador Codelgas de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-11-23 01:00	15-11-23 06:00	14-11-23 23:41	15-11-23 06:27

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 04-12-2023 10:20:53

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 392

Total registros Central Generadora: 20

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Cosecheado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023020268	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GAS SUR S.A.	47	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Central Newen necesita realizar Pruebas de Consumo Específicas de Combustible con GLP. C.S. horas de funcionamiento por cada estudio de carga 3 - 13 - 8 - 9 - 103 - 12 y 15	No hay riesgo de trabajo debido que corresponde a pruebas de Consumo Específico de Combustible.	Pruebas con carga, combustible GLP	No tiene consumo afectado	ninguno		POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DCI)		15-11-23 20:00	16-11-23 00:05	15-11-23 20:17	16-11-23 00:05
2023020260	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	53	Intervención	Origen Interno	Programada	155	TER TERMO PACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizarán pruebas al modo de operación en la. Por lo tanto, se solicitará por períodos cortos de tiempo la apertura del 5212 Se mantendrá la condición topológica necesaria para las pruebas en modo línea.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prueba Energía.	Control topológico 100% disponible para el SEN en caso de ser requerido por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno		POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DCI)		15-11-23 20:00	15-11-23 23:59	15-11-23 17:55	16-11-23 00:00
2023020292	Central Generadora	Ejecución Exitosa	POSO ALMONTE SOLAR 2	362	Desconexión	Origen Interno	Programada	401	PPV PISO ALMONTE SOLAR I		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de adición e inspección visual LT 13.8 KV PISO Almonte- Central Solar PAGO. Condiciones requeridas: PPV PISO Almonte Solar 2 fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Condiciones requeridas: PISA, Apertura interruptor 5222 y desconectarlo #951. Cierre #9521. PISA, Apertura interruptor 5221 y desconectarlo #951. Cierre #9511.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-11-23 19:30	16-11-23 00:30	15-11-23 19:35	16-11-23 00:30	
2023020365	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	384	PPV PAPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento correctivo de cables DC strings dañados.	Riesgo bajo según matriz de riesgo		No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		15-11-23 19:00	15-11-23 23:00	15-11-23 19:08	15-11-23 22:30	
2023020832	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EDUCIA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.2	Realizar medición de ruido por cumplimiento de la RCA, Limitando la generación PE Inyectada a 43.2 MW, deteniendo aerogeneradores del 18 al 20.	Riesgo en controlado, se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		15-11-23 16:05	15-11-23 17:25	15-11-23 17:30	16-11-23 01:13	
20230202147	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1364	TER HUASCO U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Asegurar Unidad N°4 hasta Velocidad Nominal, por mantenimiento operacional.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-11-23 15:00	15-11-23 18:00	15-11-23 14:41	15-11-23 11:53	
20230204851	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Corso Fomoso	157	HP BLANCO	260	HP BLANCO U1	Otro Tipo de Trabajo	32	Pruebas de verificación de control compuertas hidráulicas del Bixotoma Blanco.	Bajo	Por falta de comunicación se requiere realizar pruebas de verificación de control compuertas hidráulicas del Bixotoma Blanco por Independencia de control. Debido al mal tiempo en la zona confluencia es necesario tener disponibilidad remota en caso de aumento intempestivo de caudal y sedimentación para no provocar daños en la unidad generadora.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 14:00	15-11-23 18:00	15-11-23 14:03	15-11-23 16:27	
20230208321	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EDUCIA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.2	Realizar medición de ruido por cumplimiento de la RCA, Limitando la generación PE Inyectada a 43.2 MW, deteniendo aerogeneradores 18 a 20 y 24B.	Riesgo en controlado, se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		15-11-23 13:55	15-11-23 14:50	15-11-23 15:07	15-11-23 17:29	
2023020470	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Corso Fomoso	178	HE PANQUEU	72	HE PANQUEU U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Matro de servicio de la unidad, por obstrucción rigas obra de toma con riesgo de TRIP por	Trabajo Programado y superintento en Temero. Riesgo controlado.	No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-11-23 11:41	15-11-23 13:40	15-11-23 11:40	15-11-23 11:38	
20230203146	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	202	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA U4	Mantenimiento preventivo	154	Mantenimiento Preventivo RIT AGC.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias.	Control AGC desconectados e independientes durante la intervención. (Infecho de sistema AGC, Guacolda, interconexión de CC-RNE y CDC-CH).	No tiene consumo afectado	ninguno	NO (Unidad con Restricción Operativa)		15-11-23 09:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:10	15-11-23 17:57	
20230201578	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PPV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	268	PPV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizará durante el día ciclo de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En los bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 09:00	15-11-23 23:59	15-11-23 10:24	16-11-23 05:56		
20230208140	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	114	HP CARENA	30	HP CARENA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	MPB - Eléctrico, IEC, Mecánico USG	Sin riesgo, unidad desconectada	MPB - Eléctrico, IEC, Mecánico USG	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-11-23 09:00	15-11-23 13:00	15-11-23 09:05	15-11-23 11:48	
20230203185	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	144	Se requiere desconectar de manera alternada circuitos de MT del N°3, al N°9 entre para realizar certificación de elevadores, líneas de alta, perlas de cada uno de los Aerogeneradores según planificación anual. Por cada apertura de circuito quedará en total de 4 aerogeneradores (18 MW).	Nivel de riesgo bajo debido a que los actuadores están desconectados dentro de la Matro de Riesgo de la actividad en total de 4 aerogeneradores (18 MW).	Cuando la desconexión de los circuitos será alternada según el requerimiento de la empresa encargada, la planta cada vez que se realice apertura de los circuitos quedará limitada a una potencia de 144 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		15-11-23 08:30	15-11-23 18:00	15-11-23 08:36	15-11-23 10:02	
2023020454	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA S.A.	56	Intervención	Origen Interno	Programada	167	TER CORONEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Configuración línea telefónica Noticia Coroner - CDN, cambio de equipo Router de comunicaciones MOVISTAR. Se considera pérdida de comunicación SDR.	Riesgo bajo y controlado.	Se considera pérdida de comunicación SDR.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 08:30	15-11-23 20:00	15-11-23 11:01	15-11-23 11:51	
2023020329	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	263	PE TALTAI		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión programada a solicitud de Transelco. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 1x220KV PP Latacama - Pátines.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con instalaciones desenergizadas.	Desconexión programada a solicitud de Transelco. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 1x220KV PP Latacama - Pátines.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		15-11-23 08:00	17-11-23 00:00	15-11-23 12:00	17-11-23 00:00	
2023020396	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER S.A.	381	Intervención	Origen Interno	Programada	391	TER MANTOS BLANCOS	2161	TER MANTOS BLANCOS U8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas operativas con carga a unidad generadora MM8 B para inspección y verificación de circuito de lubricación. Condiciones requeridas: Unidad MM8 B a disposición de jefe de área.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Pruebas operativas con carga a unidad generadora MM8 B para inspección y verificación de circuito de lubricación. Condiciones requeridas: Unidad MM8 B a disposición de jefe de área.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-11-23 08:00	16-11-23 20:00	15-11-23 07:11	15-11-23 11:00	
2023020391	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NO ALTO SPA	335	Intervención	Origen Interno	Programada	366	PE SAN PEDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	35	Pruebas de verificación de SSCC para efectos de cumplimiento regulatorio	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Pruebas de verificación de SSCC para efectos de cumplimiento regulatorio. Durante las pruebas, el Parque no puede prestar riesgo SSCC. Durante las pruebas se utilizará el perfil de carga indicado en la Tabla N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DCI)		15-11-23 08:00	16-11-23 23:59	16-11-23 08:54	16-11-23 21:00	
2023020444	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AL ESCONDIDO SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1694	PPV RIO ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	148	Mantenimiento programado de transformador acoplado Invenares (BEG 5), lo cual implica reducción de la generación en 8 MW aproximados sobre el máximo.	Riesgo bajo ya que se tomarán las medidas necesarias.	Trabajos durante hasta 09.11.2023 20:00.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		15-11-23 08:00	16-11-23 20:00	15-11-23 22:00	16-11-23 07:50	
2023020318	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL YUNGAY S.A.	1740	Intervención	Origen Interno	Programada	82	TER YUNGAY	715	TER YUNGAY U4	Otro Tipo de Trabajo	36.9	Conectar al Sistema la Unidad T04 de Central Yungay, reduciendo Carga hasta Mínimo Técnico y mantener para verificación de unidades Operativas.	Pruebas Operativas de la Unidad T04 de Central Yungay con Carga en Mínimo Técnico.	Pruebas Operativas TSA, en Mínimo Técnico.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-11-23 08:00	15-11-23 23:00	15-11-23 20:01	16-11-23 01:54	
2023020392	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PPV COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	181	Emergencia de Baterías proyecto BESS Coya	Pruebas de inspección de Potencia BESS U4 y P0 30.	Puesto en servicio de Baterías Proyecto BESS Coya, Parque Fotovoltaico Coya en operación normal sin condiciones adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 08:00	16-11-23 02:00	15-11-23 02:00	29-11-23 14:11	
2023020794	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILLOS	263	HP LOS QUILLOS U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	MPB Inspección Turbina/Rotario sin Quiltes II	Sin Riesgo, Unidad desconectada.	MPB Inspección Turbina/Rotario sin Quiltes II	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 07:02	15-11-23 36:54	
2023020587	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	178	HE PANQUEU	73	HE PANQUEU U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Investigar anomalía del Regulador Automático de Voltaje (AVR)	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 11:07	15-11-23 15:48	
2023020984	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	257	Intervención	Origen Externo	Programada	248	PPV SAN ANDRÉS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Adición	46	Se realizará por parte de empresas externas y correspondiente a trabajos según a nuestras instalaciones, Lavado de adición paños 220 KV SURE Secccionados San Andrés, con agua a presión manual y remoto, con agua desmineralizada.	El nivel de riesgo es bajo dado que los trabajos se realizarán fuera de nuestras instalaciones.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 08:00	16-11-23 18:00	15-11-23 08:37	01-12-23 01:31	
2023020706	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1364	TER HUASCO U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de Batching y Mula Transformador Principal 1 Gas N° 4.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-11-23 07:30	15-11-23 16:00	15-11-23 08:46	15-11-23 12:26	
2023020509	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se harán a cero MW todas las unidades.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		15-11-23 03:00	15-11-23 04:00	15-11-23 02:48	15-11-23 03:56	
20230208110	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPQUEIRA	1723	HP CHAPQUEIRA U2	Otro Tipo de Trabajo	10	Pruebas de verificación de SSCC (Prueba Automática)	Riesgo bajo, pruebas de verificación de SSCC	Pruebas operativas solicitadas por el Coordinador (POC)	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-11-23 00:01	15-11-23 23:59	15-11-23 00:20	15-11-23 13:50	
20230208208	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPQUEIRA	1975	HP CHAPQUEIRA U3	Otro Tipo de Trabajo	10	Pruebas de verificación de SSCC (Prueba Automática)	Riesgo bajo, pruebas de verificación de SSCC	Pruebas operativas solicitadas por el Coordinador (POC)	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-11-23 00:01	15-11-23 23:59	15-11-23 00:20	15-11-23 13:50	
20230203051	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA (EN_REVISION)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al SP" y la indicada en el capítulo 6 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetro de partida y detención).	No existen riesgos para la realización de lo indicado	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al SP" y la indicada en el capítulo 6 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetro de partida y detención).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 00:00	15-11-23 23:59	15-11-23 01:00	29-11-23 00:08	
20230201231	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	112	TER NUEVA VENTANAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	170	Se requiere realizar prueba de valores truenos (Full arcos)	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura	Unidad no puede prestar SSCC mientras duren las pruebas	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		15-11-23 00:00	15-11-23 04:00	15-11-23 00:02	15-11-23 02:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-12-2023 10:20:53
Sitio: Operación Estación, Ejecución Estación
Total registros General: 332
Total registros Línea: 154

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(a)	Forma(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Comente	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103950	Línea	Ejecución Estación	POD ALMONTE SOLAR S.A.	392	Desconexión	Origen Interno	Programada	1037	CENTRAL SOLAR PAS2- 13.8V C1	CENTRAL SOLAR PAS2- PATIO DE MUFAS PAS2 N°1 13.8V C1	1900 1901 1902	Lavado de Adalides	Sin limitaciones	Lavado de adalides e inspección visual LT 13.8 kV Paso Almonte- Central Solar PAS2. Condiciones requeridas: Alarma S2C1, BRC1-2 en S/E Paso Almonte, Alberto S2C1 y BRC1 en S/E Central PAS2. Condi	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Lavado de adalides e inspección visual LT 13.8 kV Paso Almonte- Central Solar PAS2. Condiciones requeridas: Alarma S2C1, BRC1-2 en S/E Paso Almonte, Alberto S2C1 y BRC1 en S/E Central PAS2. Condi	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 09:30	16-11-23 00:30	15-11-23 09:35	16-11-23 00:30	
2023104883	Línea	Ejecución Estación	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Cuto Permite	268	BUN (CSE)- FATIMA 66KV	EST.-EST.- FATIMA 66KV C1 EST.-40- EST- 20 66KV C1 BUN (CSE)- EST- 40 66KV C1 1982- 70- EST- 40 66KV C1	4842 1481	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se solicita Bloqueo de reconexión de Interruptor S286 de S/E Fatima, LT 66KV Fatima-Bun para retiro de redes de voltajes entre estructuras N°30-2 y N°30-3.	Riesgo bajo, controlado según procedimiento interno de CCE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 15:30	15-11-23 18:00	15-11-23 15:25	15-11-23 17:40		
2023100913	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL- CHENA 220KV	ALTO JAHUEL- EL RODRIGO 220KV C1 EL RODRIGO- CHENA 220KV C1	1416 1417	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de adalides de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo 16. Coordinado con STM y Celso Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de adalides de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo 16. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y a línea de 220 kV Alto Jahuel- Chena circuito 3. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1 y 2 a línea de 220 kV Alto Jahuel- Chena circuito 3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 15:00	15-11-23 17:00	15-11-23 08:17	15-11-23 18:02		
2023100912	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL- CHENA 220KV	ALTO JAHUEL- ESTRUCTURA 72A 220KV CA ESTRUTURA 72A- CHENA 220KV CA	1480 1481	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de adalides de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo 17. Coordinado con STM y Celso Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de adalides de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo 17. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y a línea de 220 kV Alto Jahuel- Chena circuito 4. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1 y 2 a línea de 220 kV Alto Jahuel- Chena circuito 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 13:30	15-11-23 15:00	15-11-23 07:40	15-11-23 14:49		
2023104044	Línea	Ejecución Estación	LA HIGUERA TRANSMISION S.A.	2239	Intervención	Origen Externo	Programada	1608	LA HIGUERA- PUENTE NEGRO 220KV	CENTRAL LA HIGUERA- ESTRUCTURA 43 220KV C1	3781	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo de teleprotecciones TP1 y TP2 del paflo 19 de SE Puente Negro. A solicitud de CELSO REDES según 102023103943	Riesgo medio, probabilidad de operación inadecuada de protecciones por mantenimiento. Se realizará mantenimiento a las teleprotecciones del paflo 19 en SE Puente Negro, alternadamente TP1 y TP2. Trabajos de CELSO REDES.	Los trabajos se harán alternadamente por sistema de protecciones, de modo de estar siempre protegidos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 10:10	15-11-23 18:00	15-11-23 13:10	15-11-23 14:51	
2023102359	Línea	Ejecución Estación	CHARRINJA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	512	Intervención	Origen Interno	Programada	1315	CHARRINJA- ANCOA 220KV	CHARRINJA- ANCOA 220KV C1	3804	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática y precaución de No Reconectar la Línea 300 kV Charrinja- Ancoá por Tala de Arboles de gran Altura Tala de firme con proyección de caída hacia los conductores entre estructuras 202 y 203	Riesgo de operación de Línea 300 kV por trabajos en cercanía	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 16:30	15-11-23 10:43	15-11-23 15:15	
2023104047	Línea	Ejecución Estación	LA HIGUERA TRANSMISION S.A.	2239	Intervención	Origen Externo	Programada	1608	LA HIGUERA- PUENTE NEGRO 220KV	CENTRAL LA HIGUERA- ESTRUCTURA 43 220KV C2	3783	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo de teleprotecciones TP1 y TP2 del paflo 112 de SE Puente Negro. A solicitud de CELSO REDES según 102023103943	Riesgo medio, probabilidad de operación inadecuada de protecciones por mantenimiento. Se realizará mantenimiento a las teleprotecciones del paflo 112 en SE Puente Negro, alternadamente TP1 y TP2. Trabajos de CELSO REDES.	Los trabajos se harán alternadamente por sistema de protecciones, de modo de estar siempre protegidos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 18:00	15-11-23 15:51	15-11-23 17:09	
2023104040	Línea	Ejecución Estación	LA HIGUERA TRANSMISION S.A.	2239	Intervención	Origen Externo	Programada	1609	PUENTE NEGRO- TINGUIRICA 220KV	ESTRUTURA 43- TINGUIRICA 220KV C2	3788	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo de teleprotecciones TP1 y TP2 del paflo 110 de SE Puente Negro. A solicitud de CELSO REDES según 102023103943	Riesgo medio, probabilidad de operación inadecuada de protecciones por mantenimiento. Se realizará mantenimiento a las teleprotecciones del paflo 110 en SE Puente Negro, alternadamente TP1 y TP2. Trabajos de CELSO REDES.	Los trabajos se harán alternadamente por sistema de protecciones, de modo de estar siempre protegidos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 16:16	15-11-23 14:57	15-11-23 15:50	
2023102938	Línea	Ejecución Estación	LA HIGUERA TRANSMISION S.A.	2239	Intervención	Origen Externo	Programada	1609	PUENTE NEGRO- TINGUIRICA 220KV	ESTRUTURA 43- TINGUIRICA 220KV C1	3786	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo de teleprotecciones TP1 y TP2 del paflo 17 de SE Puente Negro. A solicitud de CELSO REDES según 102023103943	Riesgo medio, probabilidad de operación inadecuada de protecciones por mantenimiento. Se realizará mantenimiento a las teleprotecciones del paflo 17 en SE Puente Negro, alternadamente TP1 y TP2. Trabajos de CELSO REDES.	Los trabajos se harán alternadamente por sistema de protecciones, de modo de estar siempre protegidos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 16:00	15-11-23 11:04	15-11-23 13:06	
2023103352	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR- PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR- PUERTO MONTT 220KV C2	1402	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Central Canutillar: levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia OPLAT	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar- Puerto Montt, C2 o Línea 220 kV Canutillar- Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía OPLAT en posición desconectada de Línea 220 kV Canutillar- Puerto Montt, C2 y C2.- Nota: Trabajos coordinados con CELSO REDES.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 09:00	17-11-23 18:00	15-11-23 14:48	17-11-23 17:38		
2023103351	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR- PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR- PUERTO MONTT 220KV C1	1339	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Central Canutillar: levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia OPLAT	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar- Puerto Montt, C2 o Línea 220 kV Canutillar- Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía OPLAT en posición desconectada de Línea 220 kV Canutillar- Puerto Montt, C2 y C2.- Nota: Trabajos coordinados con CELSO REDES.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 09:00	17-11-23 18:00	15-11-23 14:48	17-11-23 17:38		
2023103350	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR- PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR- PUERTO MONTT 220KV C2	1402	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Puerto Montt: levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia sistema OPLAT.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar- Puerto Montt, C2 y Línea 220 kV Canutillar- Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía OPLAT en posición desconectado de Línea 220 kV Canutillar- Puerto Montt, C2 y C2.- Nota: Trabajos coordinados con CELSO REDES.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 09:00	17-11-23 18:00	15-11-23 10:38	17-11-23 17:38		
2023103349	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR- PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR- PUERTO MONTT 220KV C1	1339	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Puerto Montt: levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia sistema OPLAT.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar- Puerto Montt, C2 y Línea 220 kV Canutillar- Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía OPLAT en posición desconectado de Línea 220 kV Canutillar- Puerto Montt, C2 y C2.- Nota: Trabajos coordinados con CELSO REDES.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 09:00	17-11-23 18:00	15-11-23 10:37	17-11-23 17:38		
2023102966	Línea	Ejecución Estación	EMPRESA ELÉCTRICA CORALCOSA S.A.	5	Intervención	Origen Interno	Programada	894	AHUAR- LOS NEGROS 66KV	AHUAR- LOS NEGROS 66KV C1	1746	Rece y poder franja	Sin limitaciones	No Reconectar Línea 66 kV Ahuaz- Los Negros por temas de ardo de cables cercanos a línea indicada entre estructuras 221 y estructura 128.	Riesgo controlado, faenas de poder se realizarán, con personal de mantenimiento Línea Vías.	PT 6893 registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:30	15-11-23 12:27	
2023101129	Línea	Ejecución Estación	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1982	RUCLE- QUILECO 220KV	RUCLE- QUILECO 220KV C1	158	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere bloque de la reconexión Automática y precaución de No Reconectar los interruptores asociados a la LT 220 kV Rucile- Quilleco por Tala de arboles lado izquierdo de estructura 16 a LT 220 kV Rucile- Quilleco.	Riesgo de operación de la LT 220 kV Rucile- Quilleco por cercanía de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 17:00	15-11-23 09:40	15-11-23 16:28	
2023098271	Línea	Ejecución Estación	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	901	TRES PINOS- LEBU 66KV	TRES PINOS- LEBU 66KV C1	451	Lavado de Adalides	Sin limitaciones	Lavado de adalides con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento especializado.	Se requiere Bloqueo de reconexión del S281 de S/E Tres Pinos y una orden de precaución (no reconectar) S282 de S/E Lebu.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 16:00	15-11-23 10:26	15-11-23 17:43	
2023102357	Línea	Ejecución Estación	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	864	ANCOA- ALTO JAHUEL 330V L3	ANCOA- ALTO JAHUEL 330V L3	1673	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No requiere Bloqueo de la Reconexión Automática y precaución de No Reconectar la Línea 300 kV Alto Jahuel- Ancoá C3 por Poda de arboles. Bajo conductor con camión 6010, auto S-216-375.	Riesgo de operación de Línea 300 kV por trabajos en cercanía	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 17:00	15-11-23 09:50	15-11-23 15:25	
2023096174	Línea	Ejecución Estación	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	LAS VEGAS- CRISTALERAS 110KV C1	LAS VEGAS- CRISTALERAS 110KV C1	873	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizarán trabajos de limpieza manual de adalides a la línea seleccionada, en coordinación con Cristalerías Chile.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán trabajos de limpieza manual de adalides a la línea seleccionada, en coordinación con Cristalerías Chile.-	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 15:00	15-11-23 08:39	15-11-23 18:10	
2023103421	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION- SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION- ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUTURA 14- ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUTURA 15- SAN VICENTE 154KV C2	1394 1392 1393	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión [Riesgo N° 2].- No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión [Riesgo N° 2]. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:30	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:02		
2023103420	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION- SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION- ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUTURA 14- ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUTURA 15- SAN VICENTE 154KV C1	1397 1392 1393	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión [Riesgo N° 2].- No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión [Riesgo N° 2]. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:30	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:02		
2023102949	Línea	Ejecución Estación	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS- COLOSO 220KV	O'HIGGINS- EST. N°23 220KV C2 EST. N°23- COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS- EST. N°23 220KV C1 EST. N°23- COLOSO 220KV C1	2070 2071 2068 2069	Lavado de Adalides	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins- Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo bajo, Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Higgins 5217 y 5218. S/E Coloso 5217 y 5212. S/E Coloso 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:26	15-11-23 29:26	15-11-23 08:16	15-11-23 30:40	
2023102345	Línea	Ejecución Estación	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA A 110KV	CENTRAL TOCOPILLA- EST. N°36. 110KV C2 EST. N°36- EST. N°36 220V C2 EST. N°36- EST. N°36 220V C2	3157 3158 3159	Lavado de Adalides	Sin limitaciones	Lavado de adalides energizado; tramo 71 T y 117 a 124 y 912.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tractopila S242, S/E A S242. ENCARGADO MANOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 16:00	15-11-23 08:13	15-11-23 16:04	
2023088995	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA- MIRAE 220KV	ATACAMA- EST. N°38 220KV C2 EST. N°382- MIRAE 220KV C2 EST. N°38- EST. N°38 220KV C2 EST. N°38- EST. N°382 220KV C2	1938 1939 1940 1941	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de adalides en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mirae, S217, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercera, S/E Tractopile S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 220V Atacama Mirae, C1 o 1 220V Atacama Mirae, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:02		
2023102958	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA- MIRAE 220KV	ATACAMA- EST. N°35 220KV C2 EST. N°382- MIRAE 220KV C2 EST. N°38- EST. N°38 220KV C2 EST. N°38- EST. N°382 220KV C2	1938 1939 1940 1941	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Lavado de adalides y alineado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S216, S217, S218, S219, S217, S215 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S216 con bloqueo a la reconexión. Subestación Mirae, S218, S219 con bloqueo a la reconexión. Tercera, S/E Encarado, S217 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Atacama a Paflo Transformación L08 Atacama a Paflo Transformación L07 Atacama a 1 220V Atacama Encarado, C1 o 1 220V Atacama Mirae, C2 o Paflo Transformación L08 Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo, con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:08		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Cobertura	Tipo Sustitución	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308901	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAF 220KV	1898 1899 1900 1941	ATACAMA - EST. N°751 220KV C2 EST. N°382 - MIRAF 220KV C2 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C2 EST. N°76 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 5215 - 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraf, 5215 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/T Tap off Enlace: 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Atacama-Miraf, C1 o L 220KV Atacama-Miraf, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 22:08	
202308954	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO YUTUYEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4026 4027	EST. 254 - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 - EST. 254A 220KV C2 [EN REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Rio Yutuyen - Lastarria, C1 o Línea 220 KV Rio Yutuyen - Lastarria, C2 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos- Nivel de Rango: Bajo- Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar las intervenciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transparencia Metropolitana.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 22:08	
2023104680	Línea	Ejecución Extensa	GUANACO COMPAÑIA MINERA SPA	473	Desconexión	Origen Externo	Corta Femenos	1167	CENTRAL PARQUE FOLOKO TALTAL - PORTAL GCM 33KV	2826	CENTRAL PARQUE FOLOKO TALTAL - PORTAL GCM 33KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión a solicitud de Tamarco. Este relacionado con la nueva topología de línea LT	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/T Parque Folofo Taltal: Interruptor S/T 10 Alarma: SOD 0345	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 20:00	15-11-23 12:25	18-11-23 12:00	
2023103118	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1179	MATRICILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUCHUPAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MATRICILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUCHUPAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CMP - Lavado de alaiación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados, equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados con sistema energizado. SOD3 Santa Ester Solar - 3023	Bajo	Actividades: A solicitud de CMP -Según SOD3 3021 y 3022 frena Punta Los Colorados - Lavado de alaiación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados, equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados con sistema energizado. Restricciones: Subestación Matricillo, 5245 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 5242 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 5221 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5242 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 110KV Matricillo-Cardones, C1 y Palla Transformación FDS-Castilla y Barra 23 KV- Castilla y Tr. Trifásico C1, 110/23KV-Castilla Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:50	15-11-23 18:00	
2023100188	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1046	ATACAMA - MIRAF 220KV	1898 1899 1900 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAF 220KV C2 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C2 EST. N°76 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama Miraf con línea 220 KV Chacaya - El Cable y línea 33 KV Chacaya-Algarita, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre 629 y 630	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama Miraf con línea 220 KV Chacaya - El Cable y línea 33 KV Chacaya-Algarita, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre 629 y 630. Restricciones: Atacama, 5215, 5218 No recomendar Miraf, 5225, 5226, 5228, 5230 No recomendar Terceros, SOD3 S/T Tap Off Enlace, Algarita: 5221 No recomendar Terceros, SOD3 S/T Chacaya, 5236, 5237 No recomendar Terceros, SOD3 S/T El Cable, Rango: 5232, 5233 No recomendar Terceros, SOD3 S/T Chacaya, Minaes Algarita: 5224 No recomendar Instalaciones en Rango: L 220KV Atacama-Miraf, C1 o L 220KV Atacama-Miraf, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Mina, 0304 E30 Bloques Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalación de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalización vial. Verificar las condiciones climáticas. Reanudar todos los equipos y personal instalado solo en óptimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/h.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 22:08	
2023094925	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.21 - EST.23 66KV C1 EST.21 - EST.23 66KV C1 EST.24 - EST.25 66KV C1 EST.165 - TAP NIVILLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masiva en tramo de sanandubio, desde estructura N° M1 - 405 Instalaciones en Rango: Línea 66 KV San Javier - Constitucion - Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo- Bloques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitucion -	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 22:24	
2023101660	Línea	Ejecución Extensa	ALGARITA NORTE S.A.	353	Desconexión	Origen Externo	Programada	1134	CHACAYA - TAP OFF E.B. ALGARITA NP2 33KV	2225 2232 2233	TAP OFF E.B. ALGARITA NP1 - TAP OFF E.B. ALGARITA NP2 33KV C2 CHACAYA - NODO O 33KV C2 NODO O - TAP OFF E.B. ALGARITA NP1 33KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por mantenimiento preventivo a Autotransformador N°9 en S/T Chacaya (Trabajo externo), según SO: 2023101654.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: SE Chacaya: Alvar 52474 - 89474-1 - 89474-2 52474 89474.	Línea	ALGARITA NORTE S.A.	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:28	15-11-23 23:28
2023100895	Línea	Ejecución Extensa	MINERA CENTINELA	453	Desconexión	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYADELUS 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SANRECARBUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCUYA - GUAYADELUS 110KV C1 TAP OFF SANRECARBUR - TAP OFF ENLACE ANTUCUYA 110KV C1 TAP OFF SANRECARBUR - TAP OFF ENLACE ANTUCUYA 110KV C1	Obras Civiles	Sin limitaciones	Trabajos cercanos a línea de 110 KV.	Riesgo bajo, se consideraran todas las medidas de seguridad	SE Muelle - Palla H4 Interruptor 5244 Alarma y Bloqueado. Desconectorador B04H1 - Alarma/Bloqueado. Desconectorador B04H2 - Alarma/Bloqueado. Desconectorador B04H2 - Canales	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	16-11-23 20:00	15-11-23 09:00	16-11-23 21:54	
2023103041	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MATRICILLO - CASERONES 220KV L2 C2	1462 1463 1464 1465	MATRICILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUTURA 337 - TAP JONQUERA 220KV L2 C2 TAP JONQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Tamarco Solar Dos Spa (NUP 8716) - LT 26220 KV Matricillo - Caserones, realice el repintado y traslado, excavación, instalación de enfundadura y moldajes de zapata y varillas, instalación y revelación de barras de fundación (Dib).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfundaduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puerta a tierra), A solicitud de Tamarco Solar Dos Spa (NUP 8716) - LT 26220 KV Matricillo - Caserones, realice el repintado y traslado, excavación, instalación de enfundadura y moldajes de zapata y varillas, instalación y revelación de barras de fundación (Dib), hormigonado de fundación, celloso compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, al exterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Matricillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matricillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jonquera, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Matricillo-Caserones, C1 o L 220KV Matricillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 22:08	
2023103040	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MATRICILLO - CASERONES 220KV L1 C1	1458 1459 1460 1461	MATRICILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUTURA 337 - TAP JONQUERA 220KV L1 C1 TAP JONQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Tamarco Solar Dos Spa (NUP 8716) - LT 26220 KV Matricillo - Caserones, realice el repintado y traslado, excavación, instalación de enfundadura y moldajes de zapata y varillas, instalación y revelación de barras de fundación (Dib).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfundaduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puerta a tierra), A solicitud de Tamarco Solar Dos Spa (NUP 8716) - LT 26220 KV Matricillo - Caserones, realice el repintado y traslado, excavación, instalación de enfundadura y moldajes de zapata y varillas, instalación y revelación de barras de fundación (Dib), hormigonado de fundación, celloso compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, al exterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Matricillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matricillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jonquera, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Matricillo-Caserones, C1 o L 220KV Matricillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 22:08	
2023103382	Línea	Ejecución Extensa	ASIS ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2954 2955 2956 2955	TAP LA LAJA - VOZACOS 110KV C1 VOZACOS - FLORIDA 110KV C1 ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV C1	Roca y poda de franga	Sin limitaciones	Poda y cose de árboles, desapeje de camino patulíferos y desapeje de base torre	Se realizarán los trabajos con el circuito desenergizado, sin riesgos para el sistema	-	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:05	15-11-23 19:11	
2023088900	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAF 220KV	1893 1894 1895 1896 1897	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°382 - MIRAF 220KV C1 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C1 EST. N°76 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 5215 - 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraf, 5215 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/T Tap off Enlace: 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Atacama-Miraf, C1 o L 220KV Atacama-Miraf, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 22:08	
2023090078	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSSOLAR S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	879	COPAPAPU - CERRILLOS 110KV	1727 1728 3005 3006	COPAPAPU - ESTRUCTURA 18 110KV C1 ESTRUTURA 20 110KV - ESTRUCTURA 36 110KV C1 ESTRUTURA 36 110KV - CERRILLOS 110KV C1	Lavado de Alaiación	Sin limitaciones	Lavado de alaiación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Alaiación	Se requiere bloqueo de reconexión del 5244 de S/E Copapapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:50	15-11-23 18:32	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308994	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAZ 220KV	1993 ATACAMA - EST. N°15. 220KV C1 1994 EST. N°162 - MIRAZ 220KV C1 1995 EST. N°15 - EST. N°16 220KV C1 1996 EST. N°16 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 1997 TAP OFF ENLACE - EST. N°162 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218, S219 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Miraz, S215, S218, S219 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terceros, SE TapOff Externa S215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Atacama-Miraz, C1 o L 220KV Atacama-Miraz, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 18:02	
202303956	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1992 ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación, despeje de caminos y acceso a estructuras Línea Atacama - Esmeralda C1 entre S235 y S216	Bajo	Restricciones: No hay Nivel de Rango: Rango no significativas. Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:20	15-11-23 22:08	
2023097670	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 ALTO JAHUEL - TAP VILLAGRASA 154KV C2 3460 TAP VILLAGRASA - TAP FATIMA 154KV C2 3464 TAP FATIMA - TAP TUNCHÉ 154KV C2 3465 TAP TUNCHÉ - EST. 144C 154KV C2 3749 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CQE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 23:24	
2023020450	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 ALTO JAHUEL - TAP VILLAGRASA 154KV C2 3460 TAP VILLAGRASA - TAP FATIMA 154KV C2 3464 TAP FATIMA - TAP TUNCHÉ 154KV C2 3465 TAP TUNCHÉ - EST. 144C 154KV C2 3749 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Rango: Línea 154 kV Punta Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Punta Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Punta Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 23:24	
202303841	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1558	TAMPACCA - PUERTO PATACHE 220KV	3631 TAMPACCA - PUERTO PATACHE 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Tampakca, MNR.9314, Circuito Primario de Transformadores de Corriente Pacho 13 a línea Tampakca Patache C1 desenergizada.	Bajo	Actividades: SE Tampakca, MNR.9314, Circuito Primario de Transformadores de Corriente Pacho 13 a línea Tampakca Patache C1 desenergizada. Condiciones: Instalaciones a intervenir indisponibles. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Tampakca-Puerto Patache, C1 o Barra Transformación 220 kV Tampakca. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Tampakca, instalación de barras próximas del bloqueo Se instalarán 3 barras en PRR.01, 3 barras entre B01-2 y 3 barras en llegada de M. línea (desada T114-01) según corres.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:22	15-11-23 19:40	
2023025154	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	1247 CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1 L1 C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CP-N-50M-46-CT1 S/E: Extracción de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOF-01 Dr. Hilaq,S/E Carrera Pinto	Bajo	Actividades: Intervención de enlaces de comunicación con Seda y Teleprotección, S/E CP-N-50M-46-CT1 S/E: Extracción de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOF-01 Dr. Hilaq,S/E Carrera Pinto, Extracción de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOF-02 Dr. Hilaq,S/E Carrera Pinto, Extracción de datalog, eventos y printout a equipos CPAT-01 y CPAT-02 Dr. Hilaq, S/E Carrera Pinto, Extracción de datalog, eventos y printout a equipos CPAT-01 y CPAT-02 Dr. San Andrés, S/E Carrera Pinto, Extracción de datalog, eventos y printout a equipos VHF PROS100... Nota: actividad no requiere bloques ni monitoreo, solo extracción de DATA, sin cambios en configuración ni pruebas de diagnóstico. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: L 220KV San Andrés-Carrera Pinto, C1 o L 220KV Carrera Pinto-Hilaq, C3 o Telecom. General SE C. Pinto Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación C. Pinto, Armario Telecomunicaciones Sulfatizar y delimitar zona de trabajo Subestación C. Pinto, Armario VHF Sulfatizar y delimitar zona d trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 18:00	15-11-23 13:42	21-11-23 17:10	
2023035113	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1384	ILAPLA - CARRERA PINTO 220KV L1	3186 EST.TRL - CARRERA PINTO 220KV C3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CP-N-50M-46-CT1 S/E: Extracción de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOF-01 Dr. Hilaq,S/E Carrera Pinto	Bajo	Actividades: Intervención de enlaces de comunicación con Seda y Teleprotección, S/E CP-N-50M-46-CT1 S/E: Extracción de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOF-01 Dr. Hilaq,S/E Carrera Pinto, Extracción de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOF-02 Dr. Hilaq,S/E Carrera Pinto, Extracción de datalog, eventos y printout a equipos CPAT-01 y CPAT-02 Dr. Hilaq, S/E Carrera Pinto, Extracción de datalog, eventos y printout a equipos CPAT-01 y CPAT-02 Dr. San Andrés, S/E Carrera Pinto, Extracción de datalog, eventos y printout a equipos VHF PROS100... Nota: actividad no requiere bloques ni monitoreo, solo extracción de DAT, sin cambios en configuración ni pruebas de diagnóstico. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: L 220KV San Andrés-Carrera Pinto, C1 o L 220KV Carrera Pinto-Hilaq, C3 o Telecom. General SE C. Pinto Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación C. Pinto, Armario Telecomunicaciones Sulfatizar y delimitar zona de trabajo Subestación C. Pinto, Armario VHF Sulfatizar y delimitar zona d trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 18:00	15-11-23 13:42	21-11-23 17:10	
2023030482	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	1359 PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N°001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Asisac, S215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:17	15-11-23 18:33	
2023030481	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	1348 PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N°001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Asisac, S215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:17	15-11-23 18:33	
2023034935	Línea	Ejecución Externa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	1088	EL COBRE (ENIGSE) - ESPERANZA 220KV	2003 EL COBRE (ENIGSE) - ESPERANZA 220KV C1		Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento y pruebas a Equipos asociados Pacho 05 y pruebas eléctricas a Pararrayos asociados Pacho 05, Subestación Esperanza.	Rango Bajo, se tomaron todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E El Cobre: S214 alertas y a disposición del jefe de faunas, B04-1, B04-2 y B04-3. Alertas y Vigilancia, B04-1 y B04-2 y B04-3. S/E Esperanza: Alertas S215, B03-1, B03-2 y Circuito B04-1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 10:54	15-11-23 21:21	
202303314	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A. 1744	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENIGSE) 220KV	1955 CHACAYA - EL COBRE (ENIGSE) 220 KV C2		Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Verificación y pruebas de enlace OPAT.	Rango bajo se tomaron todas las medidas preventivas, para realizar un trabajo seguro.	Bloqueo S0B1 y Switch de mantenimiento Teleprotección a disposición del jefe de fauna, No reconectar los extremos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 17:00	15-11-23 10:28	16-11-23 19:48	
202303304	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A. 1744	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENIGSE) 220KV	1954 CHACAYA - EL COBRE (ENIGSE) 220 KV C1		Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Verificación y pruebas de enlace OPAT.	Rango bajo, se tomaron todas las medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	Bloqueo S0 BF y Switch de mantenimiento Teleprotección a disposición del jefe de fauna, No reconectar los extremos.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 17:00	15-11-23 10:28	15-11-23 21:34	
2023032125	Línea	Ejecución Externa	CQE TRANSMISIÓN S.A. 2003	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHABAMBA 110KV	1580 ESTRUCTURA 17 - MONTERRICO 66KV C1 1581 ESTRUCTURA 18 - ESTRUCTURA 17 66KV C1 4344 MONTERRICO - EST. 16 66KV C1 [Bn. Revision] 4345 EST. 16 - COCHABAMBA 66KV C1 [Bn. Revision] 4346 COCHABAMBA - ESTRUCTURA 18 66KV C1 4347 ESTRUCTURA 18 - ESTRUCTURA 16 66KV C1		Rear y poder franja semiduvina	Sin limitaciones	Bloqueo reconexión del interruptor S2B1 en S/E Monterrico por trabajos de poda, tala y Riego medio con bloques.	Poda, tala y riego.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:53	15-11-23 18:41		
202302841	Línea	Ejecución Externa	AES ANDÉS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUEHUENS 110KV	144 TAP LA LAJA - QUEHUENS 110KV C2		Rear y poder franja semiduvina	Sin Limitaciones	Poda y riego de arcos, despeje de camino peatonal y despeje de base torre.	No tiene consumo afectado	Restricción: En caso de operación automática, no reconectar en SEES Las Lajas y Quehuens.	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:16	16-11-23 02:00		
202302828	Línea	Ejecución Externa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	647	TAP PUNTA TORO - LOS COLOMADOS 110KV	1680 TAP PUNTA TORO - LOS COLOMADOS 110KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a en línea 110 kV Punta de Toro- Mina Los Colados.	Pérdida suministro eléctrico Mina Los Colados	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:16	15-11-23 12:38	
202302789	Línea	Ejecución Externa	AES GENIR	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1046	ANDES (AES ANDÉS) - LABERINTO 220KV	1912 ANDES (AES ANDÉS) - TAP OFF OESTE 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizada de la Línea. Oeste-Andes Cto Simple	Rango bajo por trabajo preventivo	S/E Laberinto: No reconectar S20B1, S/E Andes. No reconectar 252021, Tap Off Oeste No reconectar S201	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:12	15-11-23 13:22	
202302784	Línea	Ejecución Externa	COCHABAMBA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHABAMBA - ENCUNTRON 220 KV	1965 COCHABAMBA - EST. N°3 220KV C1 1966 EST. N°3 - EST. N°79 220KV C1 1967 EST. N°79 - EST. N°3 220KV C1 1968 EST. N°3 - EST. N°73 220KV C1 1970 COCHABAMBA - EST. N°3 220KV C1 1971 EST. N°3 - EST. N°79 220KV C1 1972 EST. N°3 - EST. N°73 220KV C1 1973 EST. N°73 - ENCUNTRON 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochabamba - Encuentro Cto 1 y 2	Rango bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochabamba No Reconectar S221, S224, S/E Encuentro: No Reconectar S2114, S215.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:25	15-11-23 12:16	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-12-2023 10:20:53

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 332

Total registros Línea: 154

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Subst.	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102763	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	446	ALTO JAHUEL - BUN (ESE 68KV)	740	ESTRUCTURA 7 - BUN 68KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la L766KV Alto Jahuel - Bun	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de recomendación del interruptor 5281 en SE Alto Jahuel.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 15:13	15-11-23 17:58
2023102759	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MONTAÑA - PANE 68KV	339	TAP HOSPITAL - PANE 68KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la L766KV PANE- TAP Hospital.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de recomendación de los interruptores 5282 en SE PANE y 5281 en SE San Francisco de Montaña.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:38	15-11-23 15:11
2023102708	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 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 189	Bajo	A solicitud de SAESA según SODI 1891 por Lavado de aislación pafos 220 KV S/UTE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pilot manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación San Andrés, 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación San Andrés, 5214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación C. Pinto, 52103 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación C. Pinto, 52111 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV San Andrés-Carrera Pinto, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: 08.30p	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:50	15-11-23 18:00
2023102683	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	811	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación pafos 220 KV S/UTE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pilot manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación Cardones, 5210 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Cardones, 52104 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación San Andrés, 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: 08.30p	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:50	15-11-23 18:00		
2023102667	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV C2	1355	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufa a nivel de piso del N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cables OPGW e Instalación y Retiro de Ry-pas, Bajada de mufas a nivel de piso del N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Aislac., 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Aislac., 5214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coltraval, 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coltraval, 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coltraval, 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Coltraval, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Coltraval, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 22:08
2023102666	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV C1	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufa a nivel de piso del N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cables OPGW e Instalación y Retiro de Ry-pas, Bajada de mufas a nivel de piso del N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Aislac., 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Aislac., 5214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coltraval, 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coltraval, 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Coltraval, 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Coltraval, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Coltraval, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 22:08
2023102662	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECH COA 220KV	1440	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 155 a 163.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 155 a 163 Restricciones: Subestación P. Aislac., 5217 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Andacollo, 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Tap-off Llano Blanco, 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 18:02
2023102638	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCOLLO - VALLENER 110KV	1249	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo previo relacionado al NUP 3292 Proyecto Ampliación en S/E Vallener	Bajo	Actividades: Montaje de recambio de cables y Sales GS, SPM6017 Ampliación SE Vallener- Pafos 110 KV- Montaje Casa 100GS (con uso de camión). Restricciones: Bloqueo a la recomendación se normalizarán diametralmente Subestación Matencollo, 5214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Vallener, 52171 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Tap OFF El Estero, 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: Barra 110 KV Vallener y Barra 13,2 KV Vallener y Tr. Trifásico G1, 110/13,2KV Vallener y Tr. Trifásico G2, 110/13,2KV Vallener y L 110KV Matencollo-Vallener, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: Subestación Vallener: Sulfatización y Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:27	15-11-23 22:08
2023102632	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	930	EL MATEN - EL PAICO 68KV	594	EL MATEN - EL PAICO 68KV C1	Roca y poda franja seguridad	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respete distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de recomendaciones de interruptor 5281 de SE Bajo Matipella	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 10:18	15-11-23 14:10
2023102625	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	911	EL PAICO - EL MONTE 68KV	593	EL PAICO - EL MONTE 68KV C1	Roca y poda franja seguridad	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respete distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de recomendaciones de interruptor 5281 de SE Bajo Matipella	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 14:10	15-11-23 17:15
2023104555	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Forzado	1394	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:00	15-11-23 17:46
2023102597	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - EMERBALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERBALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y alineado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.	Bajo	Actividades: Barra 220 KV, Sección 2-Atacama o Pafos Transformación LOS-Atacama o Pafos Transformación 1047-Atacama o L 220KV Atacama-Emmeralda, C1 o L 220KV Atacama-Miraflores, C2 o Pafos Transformación 1049-Atacama Temporalidad de los Rangos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: Bajo Bloques Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitará zona de trabajo, con ayuda de cintas y cables de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 22:08
2023102553	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	186	MATENCOLLO - AGROSLUPER 220KV	1148	MATENCOLLO - AGROSLUPER 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 y 02.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalaciones energizadas (Simple Circuit), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 y 02 Restricciones: Subestación Agrosuper, 52171 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Matencollo, 52172 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Matencollo, 5217 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Matencollo-Agrosuper, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:27	15-11-23 22:08
2023102514	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMBLA - HUAPLEN 220KV	1321	CHAMBLA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 50kV y 60kV por interferencia con Puntos Industrial. Puentes Industrial. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 50kV y 60kV por interferencia con Puntos Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Chambla-Huaplen, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 21:18
2023102501	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1384	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y/o Reemplazo de Escaleras y Pernos de conexión.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escaleras y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:56	15-11-23 21:18

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 04-12-2023 10:20:53
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 332
Total registros Lineas: 194

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumos	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023012500	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	361	CONCEPCIÓN - SAN VICENTE 154KV	1327 1500	CONCEPCIÓN - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación y/o Reemplazo de Escaleras y Pernos de conexión. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escaleras y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalación en Riesgo: Línea 154 KV Concepción San Vicente, C2 o Línea 154 KV Concepción San Vicente, C1 Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna				15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:56	15-11-23 21:18	
2023012318	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSANCIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PABLA - CAUQUENES 66KV	3277 2629	PABLA - TAP PISO HODIO 66KV C1 TAP PISO HODIO - CAUQUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Requerir reconexión del S281 en S/E Patal por trabajos de mantenimiento con LEE en la LT 66KV Patal-Cauques. Esta coordinado con Chiquita la precaución en Tap Paso	Riesgo medio con bloqueos	MPR con LEE.						15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:05	15-11-23 18:40	
2023012022	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSANCIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roca y peldaños de escaleras	Sin Limitación	Roca y peldaños de escaleras y/o riel	bajo riesgo durante todo el trabajo, fuma planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV San Vicente Tt las cabras, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados						15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:33	15-11-23 19:42	
2023012096	Línea	Ejecución Externa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	252	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roca y peldaños de escaleras	Sin Limitación	No recomendar línea 66 KV Valdivia - Los Lagos, por faenas totales de árboles entre estructuras 364 A y 172.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	Solicitud su suspensión al día martes al finalizar la jornada laboral 08 a 18 hrs. (PT 6794	No tiene consumo afectado						15-11-23 08:00	01-12-23 11:53	15-11-23 11:53	01-12-23 23:06
2023012087	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSANCIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	366	PAN DE AZÚCAR - VICOCHA 110KV	252	PAN DE AZÚCAR - VICOCHA 110KV C1	Roca y peldaños de escaleras	Sin Limitación	Trabajos de poda en arboles cercanos a la línea	Trabajo de riesgo controlado	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión de interruptor 5217T, en S/E Pan de Azúcar	No tiene consumo afectado						15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:15	15-11-23 17:36
2023012069	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSANCIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	208	EL EDÉN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDÉN - TAP RIO HUAZO 110KV C1 TAP RIO HUAZO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roca y peldaños de escaleras	Sin Limitación	Poda y Roca. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roca	Se solicita bloqueo de reconexión de S291 de SE El Edén, y orden de No recomendar S291 de Central Rio Huaco, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado						15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:46	15-11-23 19:13
2023012028	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	ESTRUTURA 129 - ESTRUCTURA 129 66KV C1	1260 1261 1262	ESTRUTURA 129 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 MONTA PATRA 66KV C1 MONTA PATRA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Chualar, Pato 66 KV S/E. Proyecto Capes No Vi. Reemplazo TP B1: Construcción de Subestación Pato 66KV S/E Transformador de tensión B1.	Bajo	Actividades: Reemplazo de fundación con equipos energizados, S/E Chualar, Pato 66 KV, Pato B1. Proyecto Capes No Vi. Reemplazo TP B1: Construcción de fundación apaga. Transformador de tensión B1. 1.- Armar viga del travesaño. 2.- Escarvar Manual. 3.- Cuadratura inferior y nivelación del suelo de la excavación. 4.- Emplastrado. 5.- Colocación de encofrado. 6.- Instalación de Molde. 7.- La Instalación de los pernos. 8.- Vaciado de hormigón. 9.- Tiempo de fraguado. 10.- Aplicación de agt desde. 11.- Compactado. ***Nota: Cambiar en crucial en origen momento sobre canales de cables, se posicionan líneas del punto y el regreso del hormigón se realiza con el uso de carretilla al patio B1. 12.- retiro y reposición de gruelita. ***Nota: Bloqueos a la recomendar se normalizará durante el finalizar la jornada.	No tiene consumo afectado					15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:02	
2023012378	Línea	Ejecución Externa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	230	Intervención	Origen Interno	Programada	1596	CAMPOS DEL SOL - CAMERA PINTO 220KV	9755	CAMPOS DEL SOL - CAMERA PINTO 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en torres de Línea 220KV S/C Campos del Sol - SE Camera Pinto	Lavado de aislación en torres de Línea 220KV S/C Campos del Sol - SE Camera Pinto	Trabajo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	No tiene consumo afectado						15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:33	15-11-23 18:07
2023012895	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	824	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca y peldaños de escaleras bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roca y peldaños de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 2. Instalación en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado						15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:33
2023012888	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POPOCANO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4113	RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C2 E-818 - E-119 220KV C2 E-119 - POPOCANO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de pernos y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pernos y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polopcano circuito 1 y 2. Instalación en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polopcano circuito 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado						15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:40	15-11-23 18:33
2023012887	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	RIO ACONCAGUA - POPOCANO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 - POPOCANO (TRANSELEC) 220KV C2 E-818 - E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de pernos y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pernos y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polopcano circuito 1 y 2. Instalación en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polopcano circuito 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado						15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:40	15-11-23 18:33
2023012785	Línea	Ejecución Externa	NORVINO S.A.	50	Intervención	Origen Externo	Programada	113	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV	122	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transalca, a través de la S200 2999, se solicita a LAF no recomendar en caso de apertura, los interruptores S217 de SE Totoral 2 ni el S241 en SE Las Palmas en prima LAP mantendrá debilitada la reconexión automática de los parafos de SE Las Palmas y 172 de SE Totoral 2.	Trabajos ejecutados por Transalca, quien debe especificar los riesgos asociados y las medidas para mitigarlos, por su parte LAP mantendrá debilitada la reconexión automática de los parafos de SE Las Palmas y 172 de SE Totoral 2.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado						15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:30	15-11-23 18:36
2023012780	Línea	Ejecución Externa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1212	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Las Palmas. Lavado de aislación con equipos energizados parafos 12, 13, 14, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344,												

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-12-2023 10:20:53
Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 332
Total registros Línea: 194

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Cobertura	Tipo Substanc	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Protección	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100610	Línea	Ejecución Extensa	CAP CAP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1462	CERRO NEGRO NORTE - TOTOMALLIC 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTOMALLIC 220KV C1	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de adición de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totomallic con sistema energizado	Presencia del suministro eléctrico entre Subestación Cerro Negro Norte (220/23 kV) y Subestación Totomallic (220/23 kV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:25	15-11-23 15:00	
2023100465	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1463	EL LAUREL - NUEVA PICHORIPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHORIPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.		Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV El Laurel - Pichoripullí C2 o Línea 220 KV El Laurel - Pichoripullí C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Celosistas..... Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV El Laurel - Pichoripullí C2 o Línea 220 KV El Laurel - Pichoripullí C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Celosistas.....	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 21:18	
2023100464	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1463	EL LAUREL - NUEVA PICHORIPULLI 220KV	3438	EST 15.3 - NUEVA PICHORIPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.		Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV El Laurel - Pichoripullí C2 o Línea 220 KV El Laurel - Pichoripullí C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Celosistas.....	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 21:18	
2023100454	Línea	Ejecución Extensa	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 obras de Líneas.		Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Rango: L 500KV Anaco-Alto Jahuel, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 500 KV Anaco-Alto Jahuel C1.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Actividades: Corte de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Punta Corral - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Punta Corral - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Punta Corral - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 1 o 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 10:18	15-11-23 18:53	
2023100440	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1465	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3464 3465 3466 3467 3468	ALTO JAHUEL - TAP VILASICA 154KV C1 TAP VILASICA - TAP PATAMA 154KV C1 TAP PATAMA - TAP PARE 154KV C1 TAP PARE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.		Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Rango: Línea 154KV Tinguirica-Punta Corral, C1 o L 154KV Tinguirica-Punta Corral, C2 o L 154KV Tinguirica-San Fernando, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Tinguirica - Punta Corral, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguirica - San Fernando.-	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 23:24	
2023100427	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1302 1438	ESTRUCTURA NB - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRICA - ESTRUCTURA NB 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.		Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Rango: L 154KV Tinguirica-Punta Corral, C1 o L 154KV Tinguirica-Punta Corral, C2 o L 154KV Tinguirica-San Fernando, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Tinguirica - Punta Corral, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguirica - San Fernando.-	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 18:00	
2023100426	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PUNTA DE CORTES - TINGUIRICA 154KV	3466 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILLOCO 154KV C1 TAP TILLOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.		Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Rango: L 154KV Tinguirica-Punta Corral, C1 o L 154KV Tinguirica-Punta Corral, C2 o L 154KV Tinguirica-San Fernando, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Tinguirica - Punta Corral, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguirica - San Fernando.-	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 18:00	
2023100425	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PUNTA DE CORTES - TINGUIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILLOCO 154KV C2 TAP TILLOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.		Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Rango: L 154KV Tinguirica-Punta Corral, C1 o L 154KV Tinguirica-Punta Corral, C2 o L 154KV Tinguirica-San Fernando, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Tinguirica - Punta Corral, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguirica - San Fernando.-	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 18:00	
2023100287	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAZ 220KV	1993 1994 1995 1996 1997	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°55 - MIRAZ 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C1 EST. N°56 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°56 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x208V Atacama Miraz con línea 220 KV Chacaya - El Colón y línea 33 KV Chacaya-Algarra, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10.		Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x208V Atacama Miraz con línea 220 KV Chacaya - El Colón y línea 33 KV Chacaya-Algarra, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, S215, S216, S218, S219 No recomendar Terceros, S200 SE Chacaya, Tingo, S206, S217 No recomendar Terceros, S200 SE El Colón, Tingo, S212, S213 No recomendar Terceros, S200 SE Chacaya, Miraz, Algarra, S214 No recomendar Instalaciones en Rango: L 220V Atacama-Miraz, C1 o L 220V Atacama-Miraz, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Miraz, E09-E10 Bloque Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalación de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalización vial. Verificar las condiciones climáticas. Reanudar todos los equipos y personal involucrado estén en óptimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/h.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 22:08	
2023100117	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1992	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220V Atacama-Esméralda, C1. Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructura N° 151 a N° 160.		Bajo	Actividades: Subestación Esméralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: L 220V Atacama-Esméralda, C1 Temperalidad de los Riegos: No detensos. Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Miraz, E09-E10 Bloque Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalación de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalización vial. Verificar las condiciones climáticas. Reanudar todos los equipos y personal involucrado estén en óptimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/h.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 10:18	15-11-23 22:08	
2023099426	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP MIRVULO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.		Bajo	Actividades: Roca mano en trazo de sanamburo, desde estructura N° ML-405. Instalaciones en Rango: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 23:24	
2023099418	Línea	Ejecución Extensa	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 Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L1.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 18:53	
2023099413	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.		Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Itahue-Maule. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 154 KV Itahue-Maule.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 23:24	
2023099402	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PERÓN - LA RUCA 110KV	4178 4180	EL PERÓN - EST. 608 110KV C1 EL PERÓN - EST. 608 110KV C2	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de adición, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor S245 y torque de reconexión en interruptor S245 y S245 en SE La Ruca (2020/270), los bloques de las reconexiones se realizaron en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:24	15-11-23 17:11		
2023100415	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSGASION S.A.	1145	Desconexión	Origen Interno	Programada	1624	VALPARAISO - LA POVERSA 110KV	3898	VALPARAISO - EST. E1 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Trabajos de limpieza de aislación en LT 110 KV La Poversa - Valparaíso cto N°1, considerando orden de prelación para el cto N°2.	Riesgo bajo programado y controlado	Trabajos de limpieza de aislación en LT 110 KV La Poversa - Valparaíso cto N°1, considerando orden de prelación para el cto N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:35	15-11-23 14:51		
2023099158	Línea	Ejecución Extensa	TRANSGASION MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CINCO - MELIPUECO 110KV	3408	CINCO - MELIPUECO 110KV C1	Roca y poda franja interdictoria	Sin Limitación	Roca, poda, talia menor y chopo en trazo de sanamburo.	Riesgo bajo, pero el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/N Melipueco: S241 poses reconexión automática deshabilitada, S/N Curro en coordinar con STS la no reconexión del interruptor S242 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:51	15-11-23 17:17		
2023099102	Línea	Ejecución Extensa	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 sílice, línea energizada.		Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S2K5, S2K6, S2K2, S2K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 14:49	
2023099101	Línea	Ejecución Extensa	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 sílice, línea energizada.		Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S2K5, S2K6, S2K2, S2K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:25	15-11-23 14:49	
2023099092	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	876	COPAYAPU - TIERRA AMANUELA 110KV	1723 1728	COPAYAPU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 2 110KV - TIERRA AMANUELA 110KV C1	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de adición con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Adición	Se requiere bloqueo de reconexión del S241 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:50	15-11-23 19:32		

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 04-12-2023 10:20:53
Sitio: Ejecución Extraña, Ejecución Extraña
Total registros General: 392
Total registros Línea: 154

Nº	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309040	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	MUASCO - MARTINICOLLO 110KV C1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MARTINICOLLO 110KV C1 C1 MUASCO - ESTRUCTURA 1 110KV C1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Llevar a cabo la instalación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103-105-107-124-126-152	Bajo	Actividades: Llevar a cabo la instalación energizada (Simple Circuit), Llevar a cabo la instalación, estructura N° 011 a 101 y 102-103-105-107-124-126-152. Restricciones: Subestación Nueva, S212 con bloqueo a la recomendar involucrada. Subestación Matucana, S212 con bloqueo a la recomendar involucrada. Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Nueva Lámpa - Palpaico circuito 1 o 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08	
202310289	Línea	Ejecución Extraña	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la recomendar del S212 en S/E Tap Off Llano Blancos a solicitud de Transelco, para realizar trabajos de traslado de instalación con instalaciones energizadas en LT 220 KV Para de Adquirir - Adquirir - Adquirir CDA, en las estructuras N° 103 a 105.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Documento generado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:17	15-11-23 18:22	
202309888	Línea	Ejecución Extraña	TRANSADORA MULTISOL S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTEC - CUNCO 110KV C1	3047	RO TOLTEC - CUNCO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Repar y pintar franja serigrafía.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Tolteco: S212 power recomendar automática desactivada, S/E Cuncu se coordinará con TDS a la recomendar del interruptor S212 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:51	15-11-23 17:17	
202309543	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RO TOLTEC - LASTARZA 220 KV	4031 4046 4035 4032 3622 4022	TAP OFF RIO TOLTEC - EST. 254A 220KV C1 (IN REVISION) TAP RIO TOLTEC - EST. 254A 220KV C1 (IN REVISION) EST. 254A - LASTARZA 220KV C1 (IN REVISION) EST. 301 - TAP OFF RIO TOLTEC 220KV C1 EST. 301 - TAP RIO TOLTEC 220KV C1 (IN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y grada de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar - Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Rio Tolteco - Lastarza, C1 o Línea de 220 kV Rio Tolteco - Lastarza, C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar las intervenciones asociadas a las líneas - Nota: Trabajos coordinados con STS y Transelco Multisol.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08	
202310208	Línea	Ejecución Extraña	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3377	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la recomendar del S212 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelco quienes instalarán un rose nuevo en la franja de serigrafía de la LT 66 KV San Javier.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelco.	Documento generado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:37	15-11-23 21:34	
202309706	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POPAICO (TRANSELEC) 220KV	3542 3543	POPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y grada de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y grada de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lámpa - Palpaico circuito 1 o 2. Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Nueva Lámpa - Palpaico circuito 1 o 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24	
202309705	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POPAICO (TRANSELEC) 220KV	3537	POPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y grada de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y grada de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lámpa - Palpaico circuito 1 o 2. Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Nueva Lámpa - Palpaico circuito 1 o 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24	
202309784	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAIVA - CHENA 220KV	1464 1463	CERRO NAIVA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Llevar a cabo la instalación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Llevar a cabo la instalación en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Naiva circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Naiva circuito 2. Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24	
202309783	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAIVA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	2991	CERRO NAIVA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Llevar a cabo la instalación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Llevar a cabo la instalación en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Naiva circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Naiva circuito 2. Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24	
202309782	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Llevar a cabo la instalación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Llevar a cabo la instalación en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Naiva circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Naiva circuito 2. Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24	
202309771	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV C1	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASICA 154KV C1 TAP VILLASICA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANGE 154KV C1 TAP PANGE - TAP TURCHIC 154KV C1 TAP TURCHIC - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cables de aislamiento en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CCE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cables de aislamiento en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rangos: Línea de 254 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24	
202309746	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARRACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARRACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Parracota: Llevar a cabo la instalación de equipos primario puleja 11 incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas. Restricciones: Parracota, S211 No recomendar. Cóncreto, S212 No recomendar. Parracota, S217, S218, S219 (DODI TRINERO) No recomendar. Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Condones-Parracota, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:27	15-11-23 18:02			
202309772	Línea	Ejecución Extraña	AT YCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1592	YCHAMMA - PALLATA 220KV	7757	YCHAMMA - PALLATA 220KV C1	Llevar a cabo la instalación	Sin Limitación	Llevar a cabo la instalación de estructuras de LT 220 KV Ychamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones reparadas: No recomendar S2171 en S/E Ychamma. No recomendar S212, S213, S218 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Llevar a cabo la instalación de estructuras de LT 220 KV Ychamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones reparadas: No recomendar S2171 en S/E Ychamma. No recomendar S212, S213, S218 en S/E Pallata. Riesgo de seguridad en fuerza de verificación. Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Pahuente Canal Melado-Anco 1 o Pahuente-Anco 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:50	15-11-23 19:29	
202309709	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PIHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PIHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Programa de mantenimiento de Líneas. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV El Toro-Antuco, C1 o Línea de 220 kV El Toro-Antuco, C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24	
202309704	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1390	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y grada de árboles. No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en rangos.	Bajo	Actividades: Corte y grada de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV El Toro-Antuco, C1 o Línea de 220 kV El Toro-Antuco, C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 11:23	
202309703	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1314	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y grada de árboles. No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en rangos.	Bajo	Actividades: Corte y grada de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV El Toro-Antuco, C1 o Línea de 220 kV El Toro-Antuco, C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 11:23	
202309888	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20 (Dodi 208) bloque a la recomendar de las líneas SAN SIMÓN LAGUNAS y TRANSELEC - 220 KV PV 39-771, vases entre E471 y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Frontera-Lagunas C2 Tap Off Quillaga. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S211 no recomendar. Tap Off Quillaga: S212 No recomendar. San Simón: S214 y S215 No recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08	
202309896	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20 (Dodi 208) bloque a la recomendar de las líneas SAN SIMÓN LAGUNAS y TRANSELEC - 220 KV PV 39-771, vases entre E471 y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV San Simón-Lagunas. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S212, no recomendar. Tap Off N. Victoria: S212 No recomendar. San Simón: S214 y S215 No recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08	
202309826	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABARACA - GEOSULOS 220KV	3601	TABARACA - GEOSULOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20 (Dodi 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruzar entre vases E1-42. Para Pavalitono entre vases E3-47E, Cruzar entre vases E3-48-49 y Cruzar entre vases E7-57E.	Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Tarapacá-Geoflitos C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: S212, no recomendar. Geoflitos: S214, S215 no recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08	
202309796	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABARACA - GEOSULOS 220KV	3600	TABARACA - GEOSULOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20 (Dodi 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruzar entre vases E1-42. Para Pavalitono entre vases E3-47E, Cruzar entre vases E3-48-49 y Cruzar entre vases E7-57E.	Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Tarapacá-Geoflitos C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: S212, no recomendar. Geoflitos: S211, S212 no recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08	
202309766	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSULOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOSULOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20 (Dodi 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruzar entre vases E3-47E (P31 Acueducto), Cruzar entre vases E12-113, entre vases E11-114, entre vases E13-112.	Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Geoflitos-Lagunas C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S216, no recomendar. Geoflitos: S215, S216 no recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08	
202309766	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSULOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOSULOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20 (Dodi 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruzar entre vases E3-47E (P31 Acueducto), Cruzar entre vases E12-113, entre vases E11-114, entre vases E13-112.	Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Geoflitos-Lagunas C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S216, no recomendar. Geoflitos: S211, S212 no recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08	
202309707	Línea	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PIHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PIHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Programa de mantenimiento de Líneas. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rangos: Línea de 220 kV Pahuente Canal Melado-Anco 1 o Pahuente-Anco 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24	

Total registros Lineal: 168

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Completado	Tipo Selectivo	Origen	Tipo Programación	RDG	Linea	RDG	Tramite	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Actividad	Trabajo Registre	Estado Operativo	Estado Operativo Electrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202303653	Linea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexi n	Origen Externo	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF TALTA 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF TALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licitacion nes	Actividades: SE Pararea: Seccionamiento de conductor y cable CPQW linea 3x220KV P. Eólica Talta - Tap Off TALTA, entre nueva estructura E22N interconectada estructuras existentes E05 y E07. Esto relacionado con la nueva topología de linea 220KV Eólica Talta - Pararea / y linea 220KV Laickama - Pararea 1. Linea 220 V Tap Off Talta - Parque Eolica Talta. Independiente indicaciones en Riego Linea 220KV Eólica Talta Tap Talta, C1. Temperamental de los Riegos, ni riego de los tallos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Subestación Parque Eólica Talta, E04, E05, E11, E17 P Eólica Talta - Tap Off Talta / E02N de futura linea P Eólica-Pararea / Laickama-Pararea Bloques de jefe de Fama Prueba de acuerdo de llenado en E06, en estado de tierra de bloques provisional en estructura N° 06, N° 07 y N° 11 de P.E Talta Tap Off Talta y estructura N° 02N de futura linea P Eólica-Pararea / Laickama-Pararea (total 15 peticiones).	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 00:01	15-11-23 23:59	15-11-23 11:36	17-11-23 23:59				
202309972	Linea	Ejecución Externa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexi n	Origen Interno	Programada	1078	DOMYKEY - SVC DOMYKEY 220KV	2001	DOMYKEY - SVC DOMYKEY 220V C1	Mantenimiento preventivo	Sin licitacion nes	Mantenimiento Pula 110 de la Se Domykey. Esta linea 220 V Domykey - SVC quedará transferida y estará en servicio el SVC en la Se Domykey SVC, durante todo el periodo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se realizó, que el riesgo en Sin Riego. Esta linea quedará transferida y estará en servicio el SVC en la Se Domykey SVC, durante todo el periodo.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-23 00:00	16-11-23 23:59	15-11-23 11:23	17-11-23 10:57			

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., Pozo Almonte Solar 3 S.A., Enorchile S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-11-2023 04:23

Finalizado

Número:

2023004560

Solicitante:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Empresa:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E POZO ALMONTE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E POZO ALMONTE CT2

Nombre : S/E POZO ALMONTE CT2

Fecha Perturbacion : 15-11-2023 19:55

Fecha Normaliza : 15-11-2023 20:39

Protección : CT2 51 fase B-C

Interruptor : 52CT2

Consumo : 8.51 MW

Comentario : Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en paño 52C2 de S/E Pozo Almonte correspondiente a PAS 3 coordinada por EnorChile, provoca apertura de Int. de barra 52CT2 afectando a barra 13.8kV Y 23Kv de S/E Pozo Almonte, causa se investiga

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla en paño C2 de S/E Pozo Almonte correspondiente a PAS 3 coordinada por EnorChile provoca apertura del 52CT2 afectando a Barra 13.8kV y 23Kv de S/E Pozo Almonte

-Elemento: Falla en 52C2 de S/E Pozo Almonte correspondiente a PAS 3 coordinada por EnorChile afecta Barra 13.8kV y 23Kv de S/E Pozo Almonte

-Fenómeno Eléctrico: En 52CT2 opera prot. 51 Fases B-C y en 52C2 opera prot. 51N Fases A-B-C a tierra

-Operación de los interruptores: Operación de protecciones según lo esperado

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del 52CT2 de S/E Pozo Almonte a causa de falla en instalación de terceros (falla en paño C2 de PAS 3 en S/E Pozo Almonte, se encuentran aves electrocutadas a pie de equipo)

-Acciones Inmediatas: Operador Engie S/E Pozo Almonte revisa protecciones operadas e instalación afectada por falla.

-Hechos Sucidos: 19:55Hrs, Desconexión forzada 52CT2 y 52C2 en S/E Pozo Almonte, causa se investiga // 19:56Hrs, Se informa a operador Engie para que revise protecciones operadas e instalación afectada// 20:00Hrs, Se informa al CEN Desconexión forzada 52CT2 a causa de falla en 52C2 de S/E Pozo Almonte// 20:04Hrs, Se informa a EnorChile Desconexión forzada 52CT2 y 52C2 en S/E Pozo Almonte, para que revise instalación de SolarPack fallada aguas abajo del 52C2 , se informa que interruptor C2 se encuentra muy afectado por la falla (equipo en terreno con muestras evidentes de explosión) // 20:07Hrs, Se informa a Aguas del Altiplano Desconexión forzada 52CT2 y 52C2 en S/E Pozo Almonte // 20:13Hrs, Se informa a CGE Desconexión forzada 52CT2 y 52C2 en S/E Pozo Almonte // 20:16Hrs, Operador Engie Pozo Almonte entrega información de protecciones operadas // 20:18Hrs, Se informa al CEN protecciones operadas 52CT2 prot. 51 fases B-C y 52C2 51N fases A-B-C a tierra y se informa que se aislará paño C2 fallado para realizar intento de cierre del 52CT2, CEN autoriza. // 20:30Hrs, Operador Engie realiza apertura desconectores paño C2 para aislar instalación fallada.// 20:31Hrs, Se informa a CGE que se realizará intento de cierre del 52CT2, previo a aislar zona fallada en S/E Pozo Almonte, CGE confirma zona despejada// 20:35Hrs, Se informa al CEN zona fallada aislada (paño 52C2, PAS3) y se solicita autorización para realizar intento cierre 52CT2, CEN autoriza. // 20:39Hrs, Cierre con éxito 52CT2 en S/E Pozo Almonte, normalizado suministro a clientes barra 23KV Alimentador El Pampino y El Carmelo de S/E Pozo Almonte.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se abren desconectores correspondientes a paño 52C2 en S/E Pozo Almonte para aislar zona fallada.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.97 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.54 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-11-2023 19:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-11-2023 20:39

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

15-11-2023 20:39

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 EV2023004560.zip (/informe_fallas/download_file/6555b10cad651f44da73a9f2/EV2023004560.zip)	22/11/2023 21:59:03
 IF 2023004560 SE Pozo Almonte 52CT2 IF.xlsx (/informe_fallas/download_file/6555b10cad651f44da73a9f2/IF 2023004560 SE Pozo Almonte 52CT2 IF.xlsx)	22/11/2023 21:59:03
 IF 2023004560 SE Pozo Almonte 52CT2 IVF.xlsx (/informe_fallas/download_file/6555b10cad651f44da73a9f2/IF 2023004560 SE Pozo Almonte 52CT2 IVF.xlsx)	28/11/2023 17:29:32

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-11-2023 19:04

Finalizado

Número:

2023004569

Solicitante:

POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.

Empresa:

POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E CENTRAL SOLAR PAS3

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CENTRAL SOLAR PAS3 C2

Nombre : S/E CENTRAL SOLAR PAS3 C2

Fecha Perturbacion : 15-11-2023 19:55

Fecha Normaliza : 18-11-2023 23:59

Protección : 87L

Interruptor : 52C2

Consumo : 0

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

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

Comentarios Tipo Causa:

Pérdida de aislación de interruptor 52C2 debido a flash-over producto de contacto directo de ave con la fase b de la línea Pozo Almonte- PAS III.

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de línea

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Flash-over producto de contacto directo de ave con la fase b de la línea Pozo Almonte- PAS III.

-Elemento: Interruptor 52C2 de subestación Pozo Almonte

-Fenómeno Eléctrico: Operación de protección diferencial de línea Pozo Almonte- PAS III.

-Operación de los interruptores: Interruptor opera correctamente.

Observaciones:

-Observaciones: Previo al evento de falla la central PFV PAS III se encontraba fuera de servicio debido a ausencia de recurso solar.

-Acciones Inmediatas: Engie reporta el evento en Pozo Almonte y se solicita a operador la revision de las instalaciones, por otra parte se informa el evento al CDC.

-Hechos Sucridos: A las 19:55 Desconexión intempestiva de 52C2 de Subestación Pozo Almonte debido a bandada de pájaros en paño C2, evento deja sin tensión punto de conexión de PFV PAS III. Protección operada en C2 87L. A las 20:04 Operador Engie informa apertura del 52C2 de Pozo Almonte y solicita a Enor revisar instalaciones de PAS3. A las 20:24 Op. PAS III informa que no hubo operaciones de los equipos aguas abajo del 52C2 de Pozo Almonte y solicita abrir los interruptores 52C4 y 52C5 de subestación PAS III. A las 20:25 Abierto 52C4 en Subestación PAS3. A las 20:26 Operador PAS III informa que la falla del 52C2 de Pozo Almonte sería a causa de bandada de aves. A las 20:26 Abierto 52C5 en Subestación PAS3. A las 20:30 Abierto 89C2-1 y 89C2-2 en Subestación Pozo Almonte, maniobra realizada por seguridad por Engie. A las 20:32 Engie informa que previo a normalizar PAS III, personal debe revisar paño C2 de Pozo Almonte, debido a que al parecer hay aisladores destruidos e interruptor estaría quemado. A las 21:50 CC Enor informa a CDC que paño C2 esta con daños posterior a la falla causada por bandada de pájaros, por lo que es posible que no se pueda normalizar línea hacia PAS III.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En revisión según daños de equipos.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En revisión según daños de equipos.

Afecta SCCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-11-2023 19:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

18-11-2023 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-11-2023 20:52

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2023004579-V1PAS3.pdf (/informe_fallas/download_file/65568a9bad651f4c9e6e09f5/IF2023004579-V1PAS3.pdf)	21/11/2023 12:33:34
 Anexos.rar (/informe_fallas/download_file/65568a9bad651f4c9e6e09f5/Anexos.rar)	21/11/2023 12:34:11

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 17-11-2023 08:34

Finalizado

Número:

2023004579

Solicitante:

POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.

Empresa:

POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Central:

PFV POZO ALMONTE SOLAR III

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:**Zona Afectada**

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

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

Comentarios Tipo Causa:

Ausencia de tensión en punto de inyección debido a falla por pérdida de aislación de interruptor 52C2 de subestación Pozo Almonte

Causas**-Fenómeno Físico:** Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).**-Elemento:** Equipo generador**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Flash-over producto de contacto directo de ave con la fase b de la línea Pozo Almonte- PAS III.**-Elemento:** PFV PAS III fuera de servicio**-Fenómeno Eléctrico:** Ausencia de tensión en punto de inyección por falla**-Operación de los interruptores:** Sin operación de equipos asociados a la unidad generadora**Observaciones:**

-Observaciones: Previo al evento de falla la central PFV PAS III se encontraba fuera de servicio debido a ausencia de recurso solar.

-Acciones Inmediatas: Engie reporta el evento en Pozo Almonte y se solicita a operador la revisión de las instalaciones, por otra parte se informa el evento al CDC.

-Hechos Sucidos: A las 19:55 Desconexión intempestiva de 52C2 de Subestación Pozo Almonte debido a bandada de pájaros en paño C2, evento deja sin tensión punto de conexión de PFV PAS III. Protección operada en C2 87L. A las 20:04 Operador Engie informa apertura del 52C2 de Pozo Almonte y solicita a Enor revisar instalaciones de PAS3. A las 20:24 Op. PAS III informa que no hubo operaciones de los equipos aguas abajo del 52C2 de Pozo Almonte y solicita abrir los interruptores 52C4 y 52C5 de subestación PAS III. A las 20:25 Abierto 52C4 en Subestación PAS3. A las 20:26 Operador PAS III informa que la falla del 52C2 de Pozo Almonte sería a causa de bandada de aves. A las 20:26 Abierto 52C5 en Subestación PAS3. A las 20:30 Abierto 89C2-1 y 89C2-2 en Subestación Pozo Almonte, maniobra realizada por seguridad por Engie. A las 20:32 Engie informa que previo a normalizar PAS III, personal debe revisar paño C2 de Pozo Almonte, debido a que al parecer hay aisladores destruidos e interruptor estaría quemado. A las 21:50 CC Enor informa a CDC que paño C2 esta con daños posterior a la falla causada por bandada de pájaros, por lo que es posible que no se pueda normalizar línea hacia PAS III.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En revisión según daños de equipos.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En revisión según daños de equipos.

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:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-11-2023 19:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

19-11-2023 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-11-2023 20:55

Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-11-2023 19:26

Finalizado

Número:

2023004570

Solicitante:

ENORCHILE S.A.

Empresa:

ENORCHILE S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E POZO ALMONTE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E POZO ALMONTE E1

Nombre : S/E POZO ALMONTE E1

Fecha Perturbacion : 15-11-2023 19:55

Fecha Normaliza : 15-11-2023 20:45

Protección : Sin operacion de protección debido a la subtensión.

Interruptor : 52E1 Pozo Almonte

Consumo : 1.8 MW

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 falla en barra en 23 kV de subestación Pozo Almonte

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Cables aislados o de poder SE

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada de barra de 23 kV de subestación Pozo Almonte

-Elemento: Alimentador Cosayach faena Cala- Cala(52E1 Pozo Almonte)

-Fenómeno Eléctrico: Ausencia de tensión en punto de conexión.

-Operación de los interruptores: Sin operación de equipos en faena.

Observaciones:

-Observaciones: Previo al evento de falla, los consumos de la faena Cosayach Cala Cala se encontraban en 1,8 MW.

-Acciones Inmediatas: CC Enor informa a operador de faena Cosayach Cala Cala el evento de falla externo.

-Hechos Sucridos: A las 19:55 Desconexión intempestiva de 52CT2 Subestación Pozo Almonte debido a bandada de pájaros, deja sin tensión punto de conexión de faena Cosayach Cala Cala. Pérdida de consumos 1.8 MW. A las 20:19 Op. de faena Cala Cala da aviso de que se encuentran sin suministro eléctrico y CC ENOR informa que es debido a la apertura del 52C2 en Pozo Almonte. A las 20:23 CC Enor informa a Operador de Cala Cala que debido a evento de falla en Pozo Almonte, la faena se encuentra sin energía, indicándole que dentro de los próximos minutos se normalizará 52CT2 de Subestación Pozo Almonte que es donde están alimentado alimentador el Pampino para que se coloquen en zona segura. A las 20:39 Cerrado 52CT2 en Subestación Pozo Almonte, informado por Engie. A las 20:45 Faena Cala Cala empieza a retomar consumos.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay, acciones corresponden a terceros.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay, acciones corresponden a terceros.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

ENORCHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.8 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-11-2023 19:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-11-2023 20:45

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

15-11-2023 20:45

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2023004570-Enorchile.pdf (/informe_fallas/download_file/65569544ad651f4ca4d348dd/IF2023004570-Enorchile.pdf)	22/11/2023 18:35:03

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-11-2023 09:30

Finalizado

Número:

2023004561

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E POZO ALMONTE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 15-11-2023 19:55

Fecha Normaliza : 15-11-2023 20:39

Protección : .

Interruptor : 52CT2, S/E Pozo Almonte

Consumo : 6,59 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Colchane

Huara

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba sistema de 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 Sucidados: Falla en Subestacion Pozo Almonte, opera 52CT2. Afecta consumos de Alimentador Pampino.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.59 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 6819

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-11-2023 19:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-11-2023 20:39

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

15-11-2023 20:39

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004561 Pozo Almonte 15-11-2023.pdf (/informe_fallas/download_file/65560a10ad651f4caf20a7b9/IF 2023004561 Pozo Almonte 15-11-2023.pdf)	16/11/2023 10:20:51

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004561 Pozo Almonte 15-11-2023.rar (/informe_fallas/download_file/65560a10ad651f4caf20a7b9/IF 2023004561 Pozo Almonte 15-11-2023.rar)	16/11/2023 10:20:56

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Engie Energía Chile S.A., Pozo Almonte Solar 3 S.A., Enorchile S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	IF N°2023004560
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:	Aldo Vásquez R.
Causa de la falla:	Falla externa
Fecha de envío	22-nov-23

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	15-11-2023 19:55
Fecha hora Término	15-11-2023 20:39
Causa de la Falla: PROBATORIO OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Instalación Afectada: ID 25774	S/E Pozo Almonte 52CT2
Comuna: CUT 1401	Pozo Almonte
Equipo Desconectado: ID 25774	S/E Pozo Almonte 52CT2
Fenómeno Físico: ID OTR3	Otros
Elemento: ID PR6	Interruptores
Fenómeno Eléctrico: ID SO51	Sobrecorriente instantaneo y temporizado.
Modo de Operación: ID 13	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	-

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 19:55 Hrs., se produce desconexión forzada del 52CT2 en S/E Pozo Almonte provocada por falla en instalación de terceros (falla en paño C2 de PAS 3 en S/E Pozo Almonte, propiedad de SolarPack y coordinada por EnorChile).

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento. Se encuentra ave electrocutada en TC de paño C2, proteccion Paño CT2 opera como respaldo.

3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Externa.



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
Paño 52C2 S/E Pozo Almonte (Propiedad SolarPack)	15-nov	19:55	-	-

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Paño 52CT2 S/E Pozo Almonte	15-nov	19:55	15-nov	20:39
Barra 23 kV S/E Pozo Almonte	15-nov	19:55	15-nov	20:39

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

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
19:55	SE Pozo Almonte	52CT2	Sobrecorriente	Fase B	S1	51		Si	52CT2
					S2				

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)
19:55	SE Pozo Almonte	52CT2		Trip	SE Pozo_CT2_S1_EV2023004560_Oscilografico_15-11-2023	EV2023004560
					SE Pozo_CT2_S1_EV2023004560_Perturbografico_15-11-2023	
					SE Pozo_CT2_S2_EV2023004560_Oscilografico_15-11-2023	
					SE Pozo_CT2_S2_EV2023004560_Perturbografico_15-11-2023	

6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

El monto desconectado por la operación de EDAC debe indicarse por cada uno de los alimentadores comprometidos en el esquema y no por la suma total de ellos.

(10) Corresponde al nombre de la carpeta que contiene las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC. Se debe utilizar el mismo nombre de los archivos.

6.2. Información de Consumos Desconectados por motivos distintos al EDAC

[illegible]

(11) Corresponde a la Potencia desconectada del consumo producto de la Falla.

(12) Corresponde a la hora de desconexión del consumo.

(13) Corresponde a la hora de disponibilidad de potencia para restablecer el consumo.

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

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 2-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demora en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demora 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 catenaria	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (dd-mm-aaaa hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente T _i (horas)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-aaaa hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de T _h Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-5-31 (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la restauración de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3-5-31 (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la restauración de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Cepit equivalente (MWh)

NO APLICA

Formato Envío Cliente Libre TX

[illegible]

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra Ejecutada
[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
15-11-2023	20:39	S/E Pozo Almonte	Cerrado 52CT2

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	15-11-2023	19:55	Desconexión forzada 52CT2 a causa de falla en instalación de terceros (falla en 52C2 en S/E Pozo Almonte, propiedad de SolarPack)	Causa externa (Ave electrocutada en en TC de paño C2)
2	15-11-2023	19:56	Se informa a operador Engie para que revise protecciones operadas e instalación afectada	Revisión de protecciones
3	15-11-2023	20:00	Se informa al CEN Desconexión forzada 52CT2 a causa de falla en 52C2 de S/E Pozo Almonte	Información al CEN
4	15-11-2023	20:04	Se informa a EnorChile Desconexión forzada 52CT2 y 52C2 en S/E Pozo Almonte, para que revise instalación de SolarPack fallada aguas abajo del 52C2, se informa que interruptor C2 se encuentra muy afectado por la falla (equipo en terreno con muestras evidentes de explosión)	Información a EnorChile
5	15-11-2023	20:07	Se informa a Aguas del Altiplano Desconexión forzada 52CT2 y 52C2 en S/E Pozo Almonte	Información a cliente Aguas del Altiplano
6	15-11-2023	20:13	Se informa a CGE Desconexión forzada 52CT2 y 52C2 en S/E Pozo Almonte	Información a CGE
7	15-11-2023	20:18	Se informa al CEN protecciones operadas 52CT2 prot. 51 fases B-C y 52C2 51N fases A-B-C a tierra y se informa que se aislará paño C2 fallado para realizar intento de cierre del 52CT2, CEN autoriza.	Información protecciones operadas
8	15-11-2023	20:30	Operador Engie realiza apertura desconectores paño C2 para aislar instalación fallada.	Aislación zona fallada
9	15-11-2023	20:31	Se informa a CGE que se realizará intento de cierre del 52CT2, previo a aislar zona fallada en S/E Pozo Almonte, CGE confirma zona despejada	Coordinación para normalizar suministro a clientes CGE
10	15-11-2023	20:35	Se informa al CEN zona fallada aislada (paño 52C2, PAS3) y se solicita autorización para realizar intento cierre 52CT2, CEN autoriza.	Solicitud autorización para normalizar instalación
11	15-11-2023	20:39	Cierre con éxito 52CT2 en S/E Pozo Almonte, normalizado suministro a clientes barra 23 kV. Alimentador El Pampino y El Carmelo normalizada a la misma hora.	Instalación normalizada

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

SE Pozo Almonte:

Paño 52CT2 - Proteccion De Sobrecorriente, Marca GE, Modelo UR-F60, Sistema 1: Al detectar falla en TTCC Paño C2, Arranca y opera por funcion 51 Fase B. Proteccion Opera Correctamente como respaldo.

Paño 52CT2 - Proteccion De Sobrecorriente, Marca GE, Modelo UR-F60, Sistema 2: Al detectar falla en TTCC Paño C2, Arranca y opera por funcion 51 Fase B. Proteccion Opera Correctamente como respaldo.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

Operador revisa instalaciones, cerciorandose de protecciones operadas en paños C2 y CT2.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

Paño C2 Propiedad de Solar Pack, queda desconectado, abierto su interruptor y Desconectador. Esperando a la planificacion del recambio de este.

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

NA

12. OTROS ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

1.- Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (Como operaron las protecciones y como debieron haber operado.)

Se adjunta en página 10

2.- Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento. (SI/NO)

No

3.- Se adjunta registro fotográfico.



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

RURAL

INFORME DE FALLA

Nº Informe CEN:	2023004569/
Fecha de Informe:	21/11/2023
Hora envío Informe:	12:00

1. DESCRIPCIÓN GENERAL.

a) Identificación del Coordinado afectado.			
a.1. Nombre Empresa	Pozo Almonte Solar 3 SA		
a.2. R.U.T.	76.055.354-9		
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	Paño C2 Pozo Almonte		
b.2. Coordinado	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.		
c) Identificación Instalación fallada/afectada.			
c.1. Instalación	Paño C2 Pozo Almonte/Central PAS III		
c.2. Tipo de instalación	Subestación/Central	c.3. Nivel Tensión	13.8 kV
c.4. Segmento	Tx/Gx		
c.5. Tipo elemento	Interruptores/ Generador		
c.6. Equipo fallado	52C2 Subestación Pozo Almonte		
d) Fecha y hora de falla.			
d.1. Fecha Inicio	15/11/2023	d.2. Hora Inicio	19:55
d.3. Fecha Término	Pendiente	d.4. Hora Término	Pendiente
d.5. Duración total	Pendiente	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.			
Acortamiento de distancia de ave con instalaciones energizadas.			
g) Fenómeno Físico			
g.1. Fenómeno Físico	Pérdida de aislación		
g.2. Codificación	DIS1		
g.3. Justificación fenómeno	Pérdida de aislación en interruptor 52C2		
h) Fenómeno Eléctrico			
h.1. Fenómeno eléctrico	Diferencial de línea		
h.2. Codificación	87L		

i) Causa de la falla.

Pérdida de aislación de interruptor 52C2 debido a flash-over producto de contacto directo de ave con la fase b de la línea Pozo Almonte- PAS III.

j) Reiteración

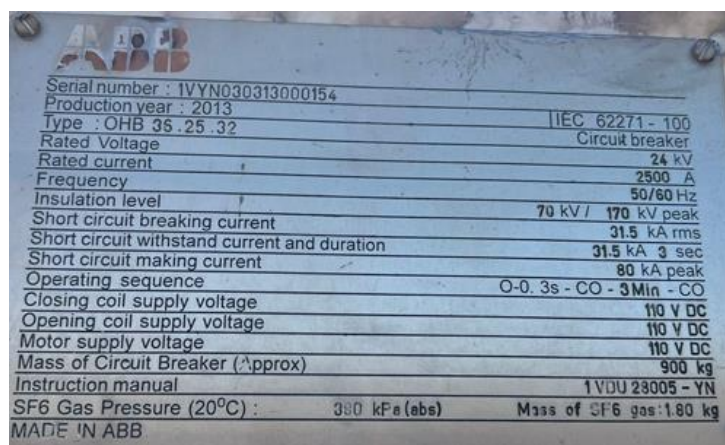
j.1. Misma causa últimos 24 meses.	No	j.2. Número de reiteración.	0
j.3. Medidas anteriores.	No aplica.		
j.4. Cantidad de fallas 24 meses.	3 eventos		

k) Detalles de instalación y/o equipo fallado.

Fallo en interruptor 52C2

Marca: ABB, Modelo: OHB 36.25.32, Año de puesta en servicio: 2014

Placa de características:



Últimos mantenimientos realizados:

- Lavado de aislación.
- Revisión termográfica de puntos de unión.
- Inspecciones rutinarias y visuales.

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 o fortuito, ave produce contacto directo entre fase B y estructura.

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 PAS3 en servicio. Estado operativo normal "N"

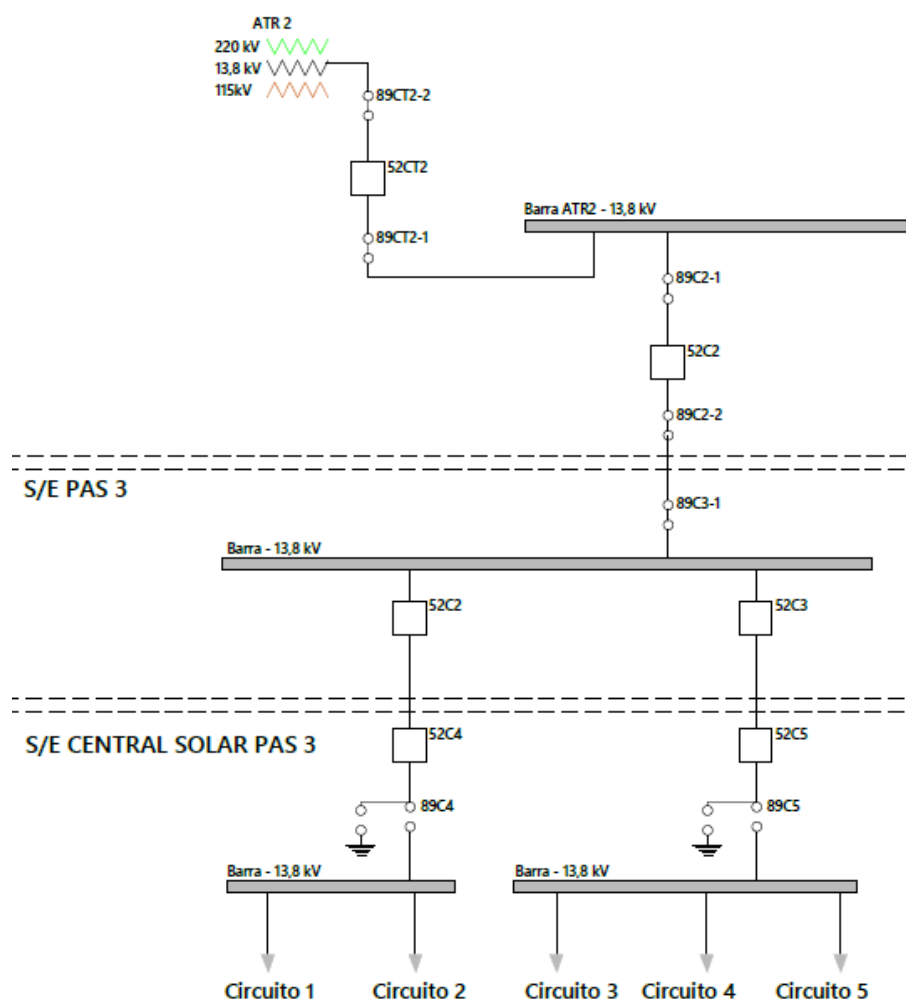
c) Información sobre la regulación de tensión.

No se realizaba regulación de tensión.

d) Información adicional.

No hay

e) Diagrama Unilineal Simplificado.



Hora de llegada de personal calificado al punto de falla	Fecha	15/11/2023	Hora	20:00
Hora de comienzo de las faenas de normalización	Fecha	Pendiente	Hora	Pendiente

Maniobras se realizaron en coordinación con operador en planta.

Pendiente

Fecha	Pendiente	Hora	Pendiente
Acciones Realizadas	Pendiente		

[illegible]

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

Fecha	Hora	Lugar	Actividad (número de solicitud si corresponde)
dd/mm/aaaa	hh:mm:ss.sss		Pendiente

g) Cronología de eventos de protecciones.

Fecha	Hora	Posición	Descripción	Estado
15-11-2023		52C2	Sucesos protección principal	
SHORT_EVENT,73598,Nov 15 2023 22:54:43.956630,809C,NEUTRAL OV1 PKP SHORT_EVENT,73599,Nov 15 2023 22:54:43.956630,8030,NEUTRAL TOC1 PKP SHORT_EVENT,73600,Nov 15 2023 22:54:43.956630,0640,Osc Trigger On SHORT_EVENT,73601,Nov 15 2023 22:54:43.956630,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D SHORT_EVENT,73602,Nov 15 2023 22:54:43.959134,0740,Osc Trigger Off SHORT_EVENT,73603,Nov 15 2023 22:54:43.966634,8810,PHASE TOC1 PKP A SHORT_EVENT,73604,Nov 15 2023 22:54:43.966634,8C10,PHASE TOC1 PKP B SHORT_EVENT,73605,Nov 15 2023 22:54:43.966634,9010,PHASE TOC1 PKP C SHORT_EVENT,73606,Nov 15 2023 22:54:43.966634,0640,Osc Trigger On SHORT_EVENT,73607,Nov 15 2023 22:54:43.966634,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D SHORT_EVENT,73608,Nov 15 2023 22:54:43.969134,0740,Osc Trigger Off SHORT_EVENT,73609,Nov 15 2023 22:54:43.971635,A8F0,87L DIFF PKP G SHORT_EVENT,73610,Nov 15 2023 22:54:43.971635,ACF0,87L DIFF OP G SHORT_EVENT,73611,Nov 15 2023 22:54:43.971635,0640,Osc Trigger On SHORT_EVENT,73612,Nov 15 2023 22:54:43.971635,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D SHORT_EVENT,73613,Nov 15 2023 22:54:43.974136,9CF0,87L DIFF KEY DTT SHORT_EVENT,73614,Nov 15 2023 22:54:43.974136,0740,Osc Trigger Off SHORT_EVENT,73615,Nov 15 2023 22:54:43.981638,8CF0,87L DIFF RECVD DTT A SHORT_EVENT,73616,Nov 15 2023 22:54:43.981638,90F0,87L DIFF RECVD DTT B SHORT_EVENT,73617,Nov 15 2023 22:54:43.981638,94F0,87L DIFF RECVD DTT C SHORT_EVENT,73618,Nov 15 2023 22:54:44.036666,8060,NEG SEQ IOC1 PKP SHORT_EVENT,73619,Nov 15 2023 22:54:44.036666,0640,Osc Trigger On SHORT_EVENT,73620,Nov 15 2023 22:54:44.036666,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D SHORT_EVENT,73621,Nov 15 2023 22:54:44.039168,0740,Osc Trigger Off SHORT_EVENT,73622,Nov 15 2023 22:54:44.051671,88F0,87L DIFF OP C SHORT_EVENT,73623,Nov 15 2023 22:54:44.054172,9CF0,87L DIFF KEY DTT SHORT_EVENT,73624,Nov 15 2023 22:54:44.061675,80F0,87L DIFF OP A SHORT_EVENT,73625,Nov 15 2023 22:54:44.061675,84F0,87L DIFF OP B SHORT_EVENT,73626,Nov 15 2023 22:54:44.071677,8CF0,87L DIFF RECVD DTT A SHORT_EVENT,73627,Nov 15 2023 22:54:44.071677,90F0,87L DIFF RECVD DTT B SHORT_EVENT,73628,Nov 15 2023 22:54:44.076679,889C,NEUTRAL OV1 DPO SHORT_EVENT,73629,Nov 15 2023 22:54:44.096685,9090,PHASE UV1 PKP C SHORT_EVENT,73630,Nov 15 2023 22:54:44.096685,0640,Osc Trigger On SHORT_EVENT,73631,Nov 15 2023 22:54:44.096685,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D SHORT_EVENT,73632,Nov 15 2023 22:54:44.099184,0740,Osc Trigger Off SHORT_EVENT,73633,Nov 15 2023 22:54:44.106688,8860,NEG SEQ IOC1 DPO SHORT_EVENT,73634,Nov 15 2023 22:54:44.116690,AC90,PHASE UV1 DPO C SHORT_EVENT,73635,Nov 15 2023 22:54:44.136697,9090,PHASE UV1 PKP C SHORT_EVENT,73636,Nov 15 2023 22:54:44.136697,0640,Osc Trigger On SHORT_EVENT,73637,Nov 15 2023 22:54:44.136697,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D SHORT_EVENT,73638,Nov 15 2023 22:54:44.139197,0740,Osc Trigger Off SHORT_EVENT,73639,Nov 15 2023 22:54:44.141698,AC90,PHASE UV1 DPO C SHORT_EVENT,73640,Nov 15 2023 22:54:44.236727,8430,NEUTRAL TOC1 OP SHORT_EVENT,73641,Nov 15 2023 22:54:44.236727,834A,TRIPBUS 1 PKP SHORT_EVENT,73642,Nov 15 2023 22:54:44.236727,874A,TRIPBUS 1 OP				

SHORT_EVENT,73643,Nov 15 2023 22:54:44.236727,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,73644,Nov 15 2023 22:54:44.236727,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,73645,Nov 15 2023 22:54:44.236727,0801,TRIP On
 SHORT_EVENT,73646,Nov 15 2023 22:54:44.236727,0802,TRIP B.1 On
 SHORT_EVENT,73647,Nov 15 2023 22:54:44.236727,0803,TRIP On
 SHORT_EVENT,73648,Nov 15 2023 22:54:44.236727,0804,TRIP B.2 On
 SHORT_EVENT,73649,Nov 15 2023 22:54:44.236727,0809,TRIP A S2 On
 SHORT_EVENT,73650,Nov 15 2023 22:54:44.236727,080A,TRIP A S2 On
 SHORT_EVENT,73651,Nov 15 2023 22:54:44.236727,080B,Cont Op 11 On
 SHORT_EVENT,73652,Nov 15 2023 22:54:44.239230,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,73653,Nov 15 2023 22:54:44.242384,0206,TRIP 87L-S2 On
 SHORT_EVENT,73654,Nov 15 2023 22:54:44.280401,0302,52C2 CERRADO Off
 SHORT_EVENT,73655,Nov 15 2023 22:54:44.294474,0201,52C2 ABIERTO On
 SHORT_EVENT,73656,Nov 15 2023 22:54:44.301746,88F0,87L DIFF OP C
 SHORT_EVENT,73657,Nov 15 2023 22:54:44.311755,94F0,87L DIFF RECVD DTT C
 SHORT_EVENT,73658,Nov 15 2023 22:54:44.326754,A410,PHASE TOC1 DPO A
 SHORT_EVENT,73659,Nov 15 2023 22:54:44.336757,8060,NEG SEQ IOC1 PKP
 SHORT_EVENT,73660,Nov 15 2023 22:54:44.336757,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,73661,Nov 15 2023 22:54:44.336757,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,73662,Nov 15 2023 22:54:44.339259,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,73663,Nov 15 2023 22:54:44.351763,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,73664,Nov 15 2023 22:54:44.351763,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,73665,Nov 15 2023 22:54:44.351763,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,73666,Nov 15 2023 22:54:44.354263,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,73667,Nov 15 2023 22:54:44.361767,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,73668,Nov 15 2023 22:54:44.361767,80F0,87L DIFF OP A
 SHORT_EVENT,73669,Nov 15 2023 22:54:44.366767,8810,PHASE TOC1 PKP A
 SHORT_EVENT,73670,Nov 15 2023 22:54:44.371768,8CF0,87L DIFF RECVD DTT A
 SHORT_EVENT,73671,Nov 15 2023 22:54:44.401777,8860,NEG SEQ IOC1 DPO
 SHORT_EVENT,73672,Nov 15 2023 22:54:44.421783,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,73673,Nov 15 2023 22:54:44.421783,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,73674,Nov 15 2023 22:54:44.421783,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,73675,Nov 15 2023 22:54:44.424283,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,73676,Nov 15 2023 22:54:44.431786,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,73677,Nov 15 2023 22:54:44.446791,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,73678,Nov 15 2023 22:54:44.446791,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,73679,Nov 15 2023 22:54:44.446791,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,73680,Nov 15 2023 22:54:44.449292,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,73681,Nov 15 2023 22:54:44.481799,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,73682,Nov 15 2023 22:54:44.491804,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,73683,Nov 15 2023 22:54:44.491804,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,73684,Nov 15 2023 22:54:44.491804,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,73685,Nov 15 2023 22:54:44.494302,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,73686,Nov 15 2023 22:54:44.526809,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,73687,Nov 15 2023 22:54:44.632542,0306,TRIP 87L-S2 Off
 SHORT_EVENT,73688,Nov 15 2023 22:54:44.711865,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,73689,Nov 15 2023 22:54:44.711865,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,73690,Nov 15 2023 22:54:44.711865,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,73691,Nov 15 2023 22:54:44.714366,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,73692,Nov 15 2023 22:54:44.751877,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,73693,Nov 15 2023 22:54:44.756878,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,73694,Nov 15 2023 22:54:44.781884,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,73695,Nov 15 2023 22:54:44.781884,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,73696,Nov 15 2023 22:54:44.821896,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,73697,Nov 15 2023 22:54:44.826897,A490,PHASE UV1 DPO A

SHORT_EVENT,73698,Nov 15 2023 22:54:44.846902,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,73699,Nov 15 2023 22:54:44.851903,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,73700,Nov 15 2023 22:54:44.861906,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,73701,Nov 15 2023 22:54:44.881912,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,73702,Nov 15 2023 22:54:44.881912,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,73703,Nov 15 2023 22:54:44.881912,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,73704,Nov 15 2023 22:54:44.884413,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,73705,Nov 15 2023 22:54:44.886914,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,73706,Nov 15 2023 22:54:44.886914,94F1,87L DIFF CH2 FAIL
 SHORT_EVENT,73707,Nov 15 2023 22:54:44.901917,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,73708,Nov 15 2023 22:54:44.911922,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,73709,Nov 15 2023 22:54:44.916923,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,73710,Nov 15 2023 22:54:44.916923,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,73711,Nov 15 2023 22:54:44.916923,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,73712,Nov 15 2023 22:54:44.919423,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,73713,Nov 15 2023 22:54:44.936929,90F1,87L DIFF CH1 FAIL
 SHORT_EVENT,73714,Nov 15 2023 22:54:44.941930,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,73715,Nov 15 2023 22:54:44.946932,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,73716,Nov 15 2023 22:54:44.946932,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,73717,Nov 15 2023 22:54:44.946932,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,73718,Nov 15 2023 22:54:44.949432,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,73719,Nov 15 2023 22:54:44.956934,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,73720,Nov 15 2023 22:54:44.976942,9810,PHASE TOC1 OP B
 SHORT_EVENT,73721,Nov 15 2023 22:54:44.981943,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,73722,Nov 15 2023 22:54:44.982199,0206,TRIP 87L-S2 On
 SHORT_EVENT,73723,Nov 15 2023 22:54:44.991946,9090,PHASE UV1 PKP C
 SHORT_EVENT,73724,Nov 15 2023 22:54:45.011965,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,73725,Nov 15 2023 22:54:45.016967,AC90,PHASE UV1 DPO C
 SHORT_EVENT,73726,Nov 15 2023 22:54:45.016967,9C10,PHASE TOC1 OP C
 SHORT_EVENT,73727,Nov 15 2023 22:54:45.031972,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,73728,Nov 15 2023 22:54:45.081989,9090,PHASE UV1 PKP C
 SHORT_EVENT,73729,Nov 15 2023 22:54:45.106997,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,73730,Nov 15 2023 22:54:45.106997,AC90,PHASE UV1 DPO C
 SHORT_EVENT,73731,Nov 15 2023 22:54:45.122002,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,73732,Nov 15 2023 22:54:45.122002,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,73733,Nov 15 2023 22:54:45.122002,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,73734,Nov 15 2023 22:54:45.122002,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,73735,Nov 15 2023 22:54:45.124503,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,73736,Nov 15 2023 22:54:45.132004,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,73737,Nov 15 2023 22:54:45.137007,9090,PHASE UV1 PKP C
 SHORT_EVENT,73738,Nov 15 2023 22:54:45.172020,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,73739,Nov 15 2023 22:54:45.182024,AC90,PHASE UV1 DPO C
 SHORT_EVENT,73740,Nov 15 2023 22:54:45.217036,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,73741,Nov 15 2023 22:54:45.217036,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,73742,Nov 15 2023 22:54:45.217036,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,73743,Nov 15 2023 22:54:45.219536,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,73744,Nov 15 2023 22:54:45.222036,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,73745,Nov 15 2023 22:54:45.237042,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,73746,Nov 15 2023 22:54:45.237042,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,73747,Nov 15 2023 22:54:45.237042,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,73748,Nov 15 2023 22:54:45.239542,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,73749,Nov 15 2023 22:54:45.262050,9090,PHASE UV1 PKP C
 SHORT_EVENT,73750,Nov 15 2023 22:54:45.282056,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,73751,Nov 15 2023 22:54:45.307066,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,73752,Nov 15 2023 22:54:45.307066,AC90,PHASE UV1 DPO C

SHORT_EVENT,73753,Nov 15 2023 22:54:45.347080,9410,PHASE TOC1 OP A SHORT_EVENT,73754,Nov 15 2023 22:54:45.377089,A490,PHASE UV1 DPO A SHORT_EVENT,73755,Nov 15 2023 22:54:45.380341,0304,52CT2 CERRAD Off SHORT_EVENT,73756,Nov 15 2023 22:54:45.394850,0203,52CT2 ABIERT On SHORT_EVENT,73757,Nov 15 2023 22:54:45.417104,A410,PHASE TOC1 DPO A SHORT_EVENT,73758,Nov 15 2023 22:54:45.427108,8830,NEUTRAL TOC1 DPO SHORT_EVENT,73759,Nov 15 2023 22:54:45.427108,A810,PHASE TOC1 DPO B SHORT_EVENT,73760,Nov 15 2023 22:54:45.427108,AC10,PHASE TOC1 DPO C SHORT_EVENT,73761,Nov 15 2023 22:54:45.427108,0901,TRIP Off SHORT_EVENT,73762,Nov 15 2023 22:54:45.427108,0902,TRIP B.1 Off SHORT_EVENT,73763,Nov 15 2023 22:54:45.427108,0903,TRIP Off SHORT_EVENT,73764,Nov 15 2023 22:54:45.427108,0904,TRIP B.2 Off SHORT_EVENT,73765,Nov 15 2023 22:54:45.427108,0909,TRIP A S2 Off SHORT_EVENT,73766,Nov 15 2023 22:54:45.427108,090A,TRIP A S2 Off SHORT_EVENT,73767,Nov 15 2023 22:54:45.427108,090B,Cont Op 11 Off SHORT_EVENT,73768,Nov 15 2023 22:54:45.433357,0306,TRIP 87L-S2 Off SHORT_EVENT,73769,Nov 15 2023 22:54:49.936328,98F1,87L DIFF PFL FAIL SHORT_EVENT,73770,Nov 15 2023 22:55:43.859721,B8F1,87L DIFF 1 TIME CHNG SHORT_EVENT,73771,Nov 15 2023 22:55:43.859721,BCF1,87L DIFF 2 TIME CHNG SHORT_EVENT,73772,Nov 15 2023 23:25:14.184388,8551,RESET OP(PUSHBUTTON) SHORT_EVENT,73773,Nov 15 2023 23:39:22.763249,0303,52CT2 ABIERT Off SHORT_EVENT,73774,Nov 15 2023 23:39:22.778752,0204,52CT2 CERRAD On				
15-11-2023		52C2	Sucesos protección redundante	
SHORT_EVENT,51619,Nov 15 2023 22:54:43.954588,809C,NEUTRAL OV1 PKP SHORT_EVENT,51620,Nov 15 2023 22:54:43.954588,8030,NEUTRAL TOC1 PKP SHORT_EVENT,51621,Nov 15 2023 22:54:43.954588,0640,Osc Trigger On SHORT_EVENT,51622,Nov 15 2023 22:54:43.954588,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D SHORT_EVENT,51623,Nov 15 2023 22:54:43.957089,0740,Osc Trigger Off SHORT_EVENT,51624,Nov 15 2023 22:54:43.964593,8810,PHASE TOC1 PKP A SHORT_EVENT,51625,Nov 15 2023 22:54:43.964593,8C10,PHASE TOC1 PKP B SHORT_EVENT,51626,Nov 15 2023 22:54:43.964593,9010,PHASE TOC1 PKP C SHORT_EVENT,51627,Nov 15 2023 22:54:43.964593,0640,Osc Trigger On SHORT_EVENT,51628,Nov 15 2023 22:54:43.964593,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D SHORT_EVENT,51629,Nov 15 2023 22:54:43.967095,0740,Osc Trigger Off SHORT_EVENT,51630,Nov 15 2023 22:54:43.982100,A8F0,87L DIFF PKP G SHORT_EVENT,51631,Nov 15 2023 22:54:43.982100,ACF0,87L DIFF OP G SHORT_EVENT,51632,Nov 15 2023 22:54:43.982100,0640,Osc Trigger On SHORT_EVENT,51633,Nov 15 2023 22:54:43.982100,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D SHORT_EVENT,51634,Nov 15 2023 22:54:43.984602,9CF0,87L DIFF KEY DTT SHORT_EVENT,51635,Nov 15 2023 22:54:43.984602,0740,Osc Trigger Off SHORT_EVENT,51636,Nov 15 2023 22:54:43.989605,8CF0,87L DIFF RECVD DTT A SHORT_EVENT,51637,Nov 15 2023 22:54:43.989605,90F0,87L DIFF RECVD DTT B SHORT_EVENT,51638,Nov 15 2023 22:54:43.989605,94F0,87L DIFF RECVD DTT C SHORT_EVENT,51639,Nov 15 2023 22:54:44.034642,8060,NEG SEQ IOC1 PKP SHORT_EVENT,51640,Nov 15 2023 22:54:44.034642,0640,Osc Trigger On SHORT_EVENT,51641,Nov 15 2023 22:54:44.034642,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D SHORT_EVENT,51642,Nov 15 2023 22:54:44.037143,0740,Osc Trigger Off SHORT_EVENT,51643,Nov 15 2023 22:54:44.052149,84F0,87L DIFF OP B SHORT_EVENT,51644,Nov 15 2023 22:54:44.052149,88F0,87L DIFF OP C SHORT_EVENT,51645,Nov 15 2023 22:54:44.054652,9CF0,87L DIFF KEY DTT SHORT_EVENT,51646,Nov 15 2023 22:54:44.072160,80F0,87L DIFF OP A SHORT_EVENT,51647,Nov 15 2023 22:54:44.074662,889C,NEUTRAL OV1 DPO SHORT_EVENT,51648,Nov 15 2023 22:54:44.082167,8CF0,87L DIFF RECVD DTT A				

SHORT_EVENT,51649,Nov 15 2023 22:54:44.099675,9090,PHASE UV1 PKP C
 SHORT_EVENT,51650,Nov 15 2023 22:54:44.099675,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51651,Nov 15 2023 22:54:44.099675,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51652,Nov 15 2023 22:54:44.102176,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51653,Nov 15 2023 22:54:44.109680,8860,NEG SEQ IOC1 DPO
 SHORT_EVENT,51654,Nov 15 2023 22:54:44.114683,AC90,PHASE UV1 DPO C
 SHORT_EVENT,51655,Nov 15 2023 22:54:44.134692,9090,PHASE UV1 PKP C
 SHORT_EVENT,51656,Nov 15 2023 22:54:44.134692,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51657,Nov 15 2023 22:54:44.134692,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51658,Nov 15 2023 22:54:44.137193,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51659,Nov 15 2023 22:54:44.144696,AC90,PHASE UV1 DPO C
 SHORT_EVENT,51660,Nov 15 2023 22:54:44.234736,8430,NEUTRAL TOC1 OP
 SHORT_EVENT,51661,Nov 15 2023 22:54:44.234736,834A,TRIPBUS 1 PKP
 SHORT_EVENT,51662,Nov 15 2023 22:54:44.234736,874A,TRIPBUS 1 OP
 SHORT_EVENT,51663,Nov 15 2023 22:54:44.234736,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51664,Nov 15 2023 22:54:44.234736,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51665,Nov 15 2023 22:54:44.234736,0801,TRIP On
 SHORT_EVENT,51666,Nov 15 2023 22:54:44.234736,0802,TRIP B.1 On
 SHORT_EVENT,51667,Nov 15 2023 22:54:44.234736,0803,TRIP On
 SHORT_EVENT,51668,Nov 15 2023 22:54:44.234736,0804,TRIP B.2 On
 SHORT_EVENT,51669,Nov 15 2023 22:54:44.234736,0809,TRIP A S1 On
 SHORT_EVENT,51670,Nov 15 2023 22:54:44.234736,080A,TRIP A S1 On
 SHORT_EVENT,51671,Nov 15 2023 22:54:44.237240,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51672,Nov 15 2023 22:54:44.243503,0206,TRIP 87L-S1 On
 SHORT_EVENT,51673,Nov 15 2023 22:54:44.280510,0302,52C2 CERRADO Off
 SHORT_EVENT,51674,Nov 15 2023 22:54:44.295018,0201,52C2 ABIERTO On
 SHORT_EVENT,51675,Nov 15 2023 22:54:44.299764,8060,NEG SEQ IOC1 PKP
 SHORT_EVENT,51676,Nov 15 2023 22:54:44.299764,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51677,Nov 15 2023 22:54:44.299764,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51678,Nov 15 2023 22:54:44.302265,88F0,87L DIFF OP C
 SHORT_EVENT,51679,Nov 15 2023 22:54:44.302265,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51680,Nov 15 2023 22:54:44.324774,A410,PHASE TOC1 DPO A
 SHORT_EVENT,51681,Nov 15 2023 22:54:44.349787,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,51682,Nov 15 2023 22:54:44.349787,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51683,Nov 15 2023 22:54:44.349787,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51684,Nov 15 2023 22:54:44.352286,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51685,Nov 15 2023 22:54:44.359790,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,51686,Nov 15 2023 22:54:44.364793,8810,PHASE TOC1 PKP A
 SHORT_EVENT,51687,Nov 15 2023 22:54:44.369795,80F0,87L DIFF OP A
 SHORT_EVENT,51688,Nov 15 2023 22:54:44.379799,8CF0,87L DIFF RECVD DTT A
 SHORT_EVENT,51689,Nov 15 2023 22:54:44.399807,8860,NEG SEQ IOC1 DPO
 SHORT_EVENT,51690,Nov 15 2023 22:54:44.424821,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,51691,Nov 15 2023 22:54:44.424821,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51692,Nov 15 2023 22:54:44.424821,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51693,Nov 15 2023 22:54:44.427322,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51694,Nov 15 2023 22:54:44.429822,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,51695,Nov 15 2023 22:54:44.444831,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,51696,Nov 15 2023 22:54:44.444831,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51697,Nov 15 2023 22:54:44.444831,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51698,Nov 15 2023 22:54:44.447333,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51699,Nov 15 2023 22:54:44.484847,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,51700,Nov 15 2023 22:54:44.494851,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,51701,Nov 15 2023 22:54:44.494851,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51702,Nov 15 2023 22:54:44.494851,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51703,Nov 15 2023 22:54:44.497352,0740,Osc Trigger Off

SHORT_EVENT,51704,Nov 15 2023 22:54:44.529864,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,51705,Nov 15 2023 22:54:44.549876,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,51706,Nov 15 2023 22:54:44.549876,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51707,Nov 15 2023 22:54:44.549876,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51708,Nov 15 2023 22:54:44.552374,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51709,Nov 15 2023 22:54:44.554877,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,51710,Nov 15 2023 22:54:44.624906,8830,NEUTRAL TOC1 DPO
 SHORT_EVENT,51711,Nov 15 2023 22:54:44.624906,0901,TRIP Off
 SHORT_EVENT,51712,Nov 15 2023 22:54:44.624906,0902,TRIP B.1 Off
 SHORT_EVENT,51713,Nov 15 2023 22:54:44.624906,0903,TRIP Off
 SHORT_EVENT,51714,Nov 15 2023 22:54:44.624906,0904,TRIP B.2 Off
 SHORT_EVENT,51715,Nov 15 2023 22:54:44.624906,0909,TRIP A S1 Off
 SHORT_EVENT,51716,Nov 15 2023 22:54:44.624906,090A,TRIP A S1 Off
 SHORT_EVENT,51717,Nov 15 2023 22:54:44.674927,8030,NEUTRAL TOC1 PKP
 SHORT_EVENT,51718,Nov 15 2023 22:54:44.674927,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51719,Nov 15 2023 22:54:44.674927,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51720,Nov 15 2023 22:54:44.677428,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51721,Nov 15 2023 22:54:44.714944,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,51722,Nov 15 2023 22:54:44.714944,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51723,Nov 15 2023 22:54:44.714944,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51724,Nov 15 2023 22:54:44.717446,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51725,Nov 15 2023 22:54:44.719948,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,51726,Nov 15 2023 22:54:44.734954,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,51727,Nov 15 2023 22:54:44.734954,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51728,Nov 15 2023 22:54:44.734954,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51729,Nov 15 2023 22:54:44.737455,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51730,Nov 15 2023 22:54:44.749961,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,51731,Nov 15 2023 22:54:44.754962,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,51732,Nov 15 2023 22:54:44.779970,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,51733,Nov 15 2023 22:54:44.784974,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,51734,Nov 15 2023 22:54:44.789976,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,51735,Nov 15 2023 22:54:44.804982,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,51736,Nov 15 2023 22:54:44.804982,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51737,Nov 15 2023 22:54:44.804982,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51738,Nov 15 2023 22:54:44.807482,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51739,Nov 15 2023 22:54:44.819986,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,51740,Nov 15 2023 22:54:44.824990,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,51741,Nov 15 2023 22:54:44.844998,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,51742,Nov 15 2023 22:54:44.850000,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,51743,Nov 15 2023 22:54:44.860005,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,51744,Nov 15 2023 22:54:44.880012,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,51745,Nov 15 2023 22:54:44.880012,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51746,Nov 15 2023 22:54:44.880012,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51747,Nov 15 2023 22:54:44.882512,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51748,Nov 15 2023 22:54:44.885015,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,51749,Nov 15 2023 22:54:44.895019,90F1,87L DIFF CH1 FAIL
 SHORT_EVENT,51750,Nov 15 2023 22:54:44.895019,94F1,87L DIFF CH2 FAIL
 SHORT_EVENT,51751,Nov 15 2023 22:54:44.910024,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,51752,Nov 15 2023 22:54:44.945041,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,51753,Nov 15 2023 22:54:44.975054,9810,PHASE TOC1 OP B
 SHORT_EVENT,51754,Nov 15 2023 22:54:44.975054,834A,TRIPBUS 1 PKP
 SHORT_EVENT,51755,Nov 15 2023 22:54:44.975054,874A,TRIPBUS 1 OP
 SHORT_EVENT,51756,Nov 15 2023 22:54:44.975054,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51757,Nov 15 2023 22:54:44.975054,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51758,Nov 15 2023 22:54:44.975054,0801,TRIP On

SHORT_EVENT,51759,Nov 15 2023 22:54:44.975054,0802,TRIP B.1 On
 SHORT_EVENT,51760,Nov 15 2023 22:54:44.975054,0803,TRIP On
 SHORT_EVENT,51761,Nov 15 2023 22:54:44.975054,0804,TRIP B.2 On
 SHORT_EVENT,51762,Nov 15 2023 22:54:44.975054,0809,TRIP A S1 On
 SHORT_EVENT,51763,Nov 15 2023 22:54:44.975054,080A,TRIP A S1 On
 SHORT_EVENT,51764,Nov 15 2023 22:54:44.977560,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51765,Nov 15 2023 22:54:44.985061,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,51766,Nov 15 2023 22:54:44.995066,9090,PHASE UV1 PKP C
 SHORT_EVENT,51767,Nov 15 2023 22:54:45.015089,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,51768,Nov 15 2023 22:54:45.015089,AC90,PHASE UV1 DPO C
 SHORT_EVENT,51769,Nov 15 2023 22:54:45.015089,9C10,PHASE TOC1 OP C
 SHORT_EVENT,51770,Nov 15 2023 22:54:45.030097,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,51771,Nov 15 2023 22:54:45.085124,9090,PHASE UV1 PKP C
 SHORT_EVENT,51772,Nov 15 2023 22:54:45.110137,AC90,PHASE UV1 DPO C
 SHORT_EVENT,51773,Nov 15 2023 22:54:45.120142,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,51774,Nov 15 2023 22:54:45.130147,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,51775,Nov 15 2023 22:54:45.135151,9090,PHASE UV1 PKP C
 SHORT_EVENT,51776,Nov 15 2023 22:54:45.170167,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,51777,Nov 15 2023 22:54:45.185175,AC90,PHASE UV1 DPO C
 SHORT_EVENT,51778,Nov 15 2023 22:54:45.205185,9090,PHASE UV1 PKP C
 SHORT_EVENT,51779,Nov 15 2023 22:54:45.205185,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51780,Nov 15 2023 22:54:45.205185,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51781,Nov 15 2023 22:54:45.207687,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51782,Nov 15 2023 22:54:45.215189,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,51783,Nov 15 2023 22:54:45.220192,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,51784,Nov 15 2023 22:54:45.220192,AC90,PHASE UV1 DPO C
 SHORT_EVENT,51785,Nov 15 2023 22:54:45.235199,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,51786,Nov 15 2023 22:54:45.235199,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51787,Nov 15 2023 22:54:45.235199,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51788,Nov 15 2023 22:54:45.237703,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51789,Nov 15 2023 22:54:45.250208,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,51790,Nov 15 2023 22:54:45.265214,8890,PHASE UV1 PKP A
 SHORT_EVENT,51791,Nov 15 2023 22:54:45.265214,9090,PHASE UV1 PKP C
 SHORT_EVENT,51792,Nov 15 2023 22:54:45.265214,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51793,Nov 15 2023 22:54:45.265214,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51794,Nov 15 2023 22:54:45.267719,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51795,Nov 15 2023 22:54:45.275219,8830,NEUTRAL TOC1 DPO
 SHORT_EVENT,51796,Nov 15 2023 22:54:45.280224,8C90,PHASE UV1 PKP B
 SHORT_EVENT,51797,Nov 15 2023 22:54:45.305234,AC90,PHASE UV1 DPO C
 SHORT_EVENT,51798,Nov 15 2023 22:54:45.310237,A890,PHASE UV1 DPO B
 SHORT_EVENT,51799,Nov 15 2023 22:54:45.315241,8030,NEUTRAL TOC1 PKP
 SHORT_EVENT,51800,Nov 15 2023 22:54:45.315241,0640,Osc Trigger On
 SHORT_EVENT,51801,Nov 15 2023 22:54:45.315241,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
 SHORT_EVENT,51802,Nov 15 2023 22:54:45.317742,0740,Osc Trigger Off
 SHORT_EVENT,51803,Nov 15 2023 22:54:45.335249,9410,PHASE TOC1 OP A
 SHORT_EVENT,51804,Nov 15 2023 22:54:45.380273,A490,PHASE UV1 DPO A
 SHORT_EVENT,51805,Nov 15 2023 22:54:45.382926,0304,52CT2 CERRAD Off
 SHORT_EVENT,51806,Nov 15 2023 22:54:45.394407,0203,52CT2 ABIERT On
 SHORT_EVENT,51807,Nov 15 2023 22:54:45.415291,8830,NEUTRAL TOC1 DPO
 SHORT_EVENT,51808,Nov 15 2023 22:54:45.425296,A410,PHASE TOC1 DPO A
 SHORT_EVENT,51809,Nov 15 2023 22:54:45.425296,A810,PHASE TOC1 DPO B
 SHORT_EVENT,51810,Nov 15 2023 22:54:45.425296,AC10,PHASE TOC1 DPO C
 SHORT_EVENT,51811,Nov 15 2023 22:54:45.425296,0901,TRIP Off
 SHORT_EVENT,51812,Nov 15 2023 22:54:45.425296,0902,TRIP B.1 Off
 SHORT_EVENT,51813,Nov 15 2023 22:54:45.425296,0903,TRIP Off

SHORT_EVENT,51814,Nov 15 2023 22:54:45.425296,0904,TRIP B.2 Off
 SHORT_EVENT,51815,Nov 15 2023 22:54:45.425296,0909,TRIP A S1 Off
 SHORT_EVENT,51816,Nov 15 2023 22:54:45.425296,090A,TRIP A S1 Off
 SHORT_EVENT,51817,Nov 15 2023 22:54:45.434920,0306,TRIP 87L-S1 Off
 SHORT_EVENT,51818,Nov 15 2023 22:54:49.895086,98F1,87L DIFF PFL FAIL
 SHORT_EVENT,51819,Nov 15 2023 22:55:44.046514,B8F1,87L DIFF 1 TIME CHNG
 SHORT_EVENT,51820,Nov 15 2023 22:55:44.046514,BCF1,87L DIFF 2 TIME CHNG
 SHORT_EVENT,51821,Nov 15 2023 23:25:13.453448,8551,RESET OP(PUSHBUTTON)
 SHORT_EVENT,51822,Nov 15 2023 23:39:22.764431,0303,52CT2 ABIERT Off
 SHORT_EVENT,51823,Nov 15 2023 23:39:22.777931,0204,52CT2 CERRAD On

h) Resumen de instalaciones e interruptores operados.

1

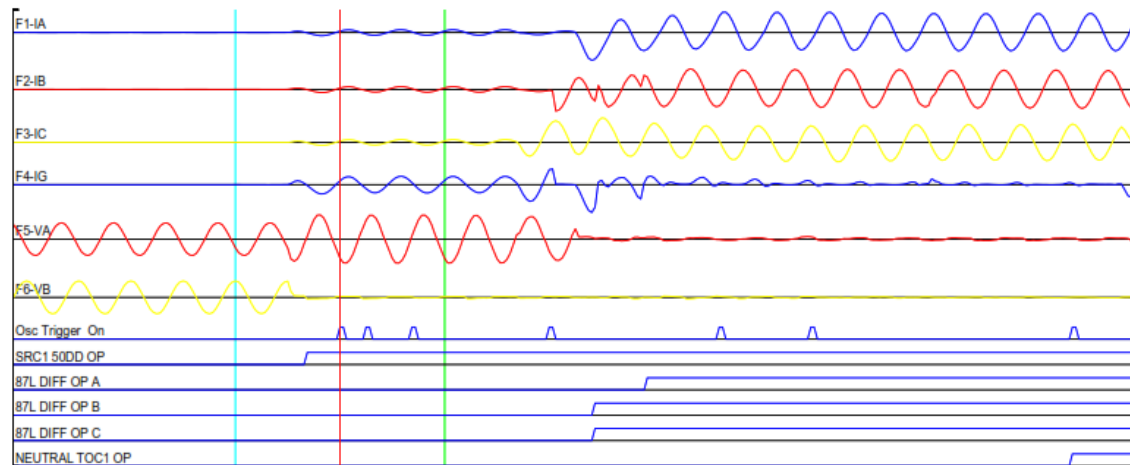
Central o subestación:		Subestación Pozo Almonte	
Fecha	15/11/2023	Hora	19:54:44.295018
Protección o Alarma Operada:		Diferencial de Línea	
Interruptor Operado:		52C2	
Potencia desconectada:		0 MW	
Causa de interrupción:		Falla en interruptor	
Autorización CEN para normalizar:			
Fecha	Pendiente	Hora	Pendiente
Normalización de interruptor:			
Fecha	Pendiente	Hora	Pendiente

5. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS.

a) Oscilografías y registro de eventos de protecciones

Nº	Instalación	Interruptor	Hora	Descripción	Nombre archivo
1	SE POZO ALMONTE	52C2	19:54:43.954	Oscilografía de arranque de fallo	Oscilografia

b) Gráficas.



File: C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\IGE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\DEVICE FILES\L90 S2 PAS3\OSC_144_439_20150319_175525

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.
Protecciones operan 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.
N/A
b) Actividades en curso.
N/A
c) Acciones correctivas a corto plazo.
Reemplazo del interruptor 52C2 por misma marca, modelo y características.
d) Acciones correctivas a largo plazo.
N/A

9. INFORMACIÓN ADICIONAL Y ANEXOS.

a) Información adicional.
N/A
b) Lista de anexos.
Print Out, protecciones Sucesos protecciones Oscilografía Placa de características del interruptor 52C2

INFORME DE FALLA

Nº Informe CEN:	2023004570
Fecha de Informe:	22/11/2023
Hora envío Informe:	19:00

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	Subestación Pozo Almonte 23 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	15-11-2023	d.2. Hora Inicio	19:55
d.3. Fecha Término	15-11-2023	d.4. Hora Término	20:45
d.5. Duración total	0:50 (0,83)	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 Cala-Cala	1,8	1,8	100 %
f) Origen de la falla.			
Origen externo por desconexión forzada barra en 23 kV de subestación Pozo Almonte			
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 23 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 23 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	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]
Pozo Almonte	E1	Cosayach Cala Cala	1,8	15-11-2023 19:55	15-11-2023 20:45	0,83	1,5

d) Alimentadores.

Nombre	Propietario	Potencia desconectada [MW]	N° Clientes afectados	Tiempo de recuperación (horas)	ENS [MWh]
Pampino	CGE	1,8	1	0,83	1,5

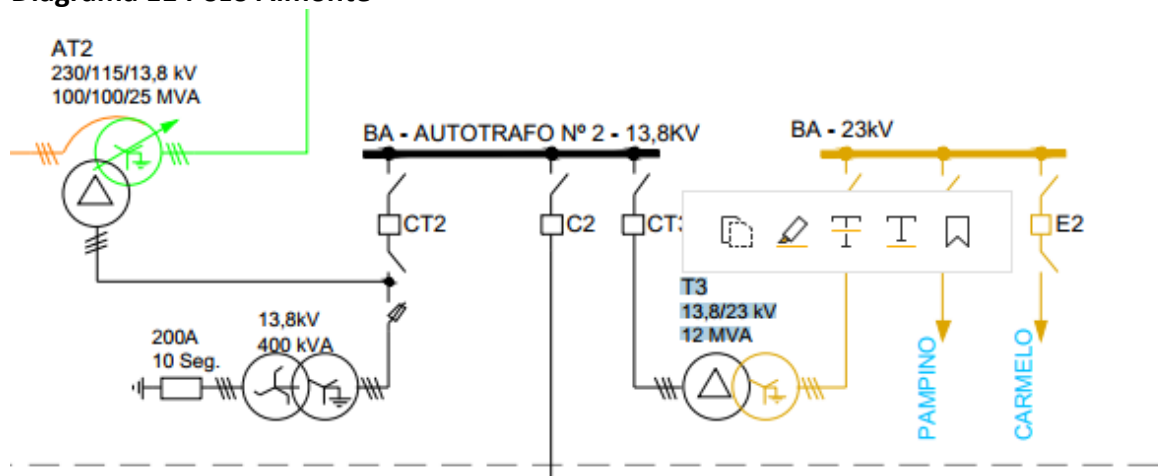
e) Involucrados.

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 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	15-11-2023	Hora	20:39	
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
15-11-2023	19:55	Cala Cala	se produce la desconexión forzada de subestación Pozo Almonte Solar 220 kV quedando sin tensión el punto de conexión faena Cosayach Cala Cala la cual se alimenta desde el paño E1 o alimentador el Pampino. El consumo previo al evento estaban en 1,8 MW.
15-11-2023	20:19	CC Enor	Op. de faena Cala Cala da aviso de que se encuentran sin suministro eléctrico y CC ENOR informa que es debido a la apertura del 52C2 en Pozo Almonte.
15-11-2023	20:23	CC Enor	Enor informa a Operador de Cala Cala que debido a evento de falla en Pozo Almonte, la faena se encuentra sin energía, indicándole que dentro de los próximos minutos se normalizará 52CT2 de Subestación Pozo Almonte que es donde están alimentado alimentador el Pampino para que se coloquen en zona segura.
15-11-2023	20:39	CC Enor	Cerrado 52CT2 en Subestación Pozo Almonte, informado por Engie.
15-11-2023	20:45	CC Enor	Faena Cala Cala empieza a retomar consumos..

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.
Para la Faena Cala Cala, el análisis corresponde a la empresa Engie o CGE, propietario de del alimentador y del paño.

b) Modo de operación de interruptores principales.
No hay operación de interruptores asociados a la faena.

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 2023004561	FECHA DE FALLA: 15 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E POZO ALMONTE	

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

Fecha	15 de noviembre de 2023
Hora	19:55

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E POZO ALMONTE**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 2023004561	FECHA DE FALLA: 15 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E POZO ALMONTE	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Pozo Almonte	T2	Pampino	52E1	5,92	15-11-2023 19:55	15-11-2023 20:39	1	5797	29.000	CGE	Pozo Almonte	Rural	-
Pozo Almonte	T2	Pampino	52E1	0,51	15-11-2023 19:55	15-11-2023 20:39	1	848	1.958,5	CGE	Huara	Rural	-
Pozo Almonte	T2	Pampino	52E1	0,16	15-11-2023 19:55	15-11-2023 20:39	1	174	699	CGE	Colchane	Rural	-
Total				6,59				6.819	31.657,5				

ENS: **4,832 MWh.**
N° de clientes afectados CGE: **6.819 clientes.**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004561	FECHA DE FALLA: 15 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E POZO ALMONTE	

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	
POZO ALMONTE SOLAR 1	POZO ALMONTE	PAMPINO	52E1	0
TAMARUGO	POZO ALMONTE	PAMPINO	52E1	0

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 Coordinador	Coordinador	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpgh equivalente [MW]
2240	BA S/E POZO ALMONTE 13.8KV - AUTOTRAFO Nº1	22904	S/E POZO ALMONTE E1	PAMPINO	0.16	15-11-2023 19:55	0.733	15-11-2023 20:39	Colchane	A	0.04	174.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.049
2240	BA S/E POZO ALMONTE 13.8KV - AUTOTRAFO Nº1	22904	S/E POZO ALMONTE E1	PAMPINO	0.51	15-11-2023 19:55	0.733	15-11-2023 20:39	Huara	A	0.14	848.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.192
2240	BA S/E POZO ALMONTE 13.8KV - AUTOTRAFO Nº1	22904	S/E POZO ALMONTE E1	PAMPINO	5.92	15-11-2023 19:55	0.733	15-11-2023 20:39	Pozo Almonte	A	1.58	5797.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.155