

Estudio para análisis de falla EAF 534/2023

“Desconexión forzada del transformador N°2 66/15 kV de S/E San Francisco de Mostazal”

Fecha de Emisión: 05-01-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	13/12/2023
Hora	10:48
Consumos desconectados (MW)	29.50
Demanda previa del sistema (MW)	10222.0
Porcentaje de desconexión	0.289 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador N°2 66/15 kV de S/E San Francisco de Mostazal / ET02T0058SE055T0058
Tipo de instalación	Transformador de poder
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Transformador N°2 66/15 kV de S/E San Francisco de Mostazal / ET02T0058SE055T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Mientras se ejecutaban trabajos programados de auditoría de las protecciones del transformador N°2 66/15 kV de S/E San Francisco de Mostazal, se produce la operación de su protección diferencial 87T2 debido a inyección de corriente secundaria, por un incorrecto bloqueo de la orden de trip de dicha protección diferencial.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE7: Error de operador.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido 13 fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 009_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52ET de S/E La Vega	11-01-2022	No se indican.
EAF 018_2022	Falla en la línea 66 kV Temuco - Loncoche N°1	20-01-2022	CGE Transmisión señala que no hay.
EAF 254_2022	Desconexión forzada de la barra 66 kV N°2 de S/E Horcones	07-07-2022	No se indican.
EAF 275_2022	Desconexión forzada de la barra 66 kV N°2 de S/E Horcones	07-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.
EAF 368_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52ET3 de S/E Mariscal	13-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Está en desarrollo el proyecto MNR, NUP 3468, para el reemplazo del sistema de los interruptores 52CT1 y 52C2, actualmente en proceso de revisión de antecedentes por parte del CEN para poder concretar próximamente la puesta en servicio de los nuevos equipos".
EAF 426_2022	Desconexión forzada de la barra 13.2 kV de S/E Chocalán	06-10-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se programa para el día 07-12-2022 la mejora en la descripción de la posición del interruptor 52E1 de S/E Avellano en el relé SEL 451". La empresa Enel Green Power Chile S.A. indica: "Como acciones correctivas, se considera la revisión del ajuste de la función de distancia (21/21N) del relé correspondiente al sistema 2 de protección (SEL-311L) de la línea 66 kV Los Buenos Aires - Los Ángeles, con el objetivo de aclarar la operación de este relé de protección, teniendo en cuenta la no operación del sistema 1 de protección, el cual corresponde a otro modelo (SEL-311C). Se revisarán diferencias en los algoritmos de operación de estos dos modelos de relé, junto con detalles específicos asociados a ajustes de ambos modelos de protección".
EAF 483_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52C4 de S/E Paniahue	21-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 119_2023	Desconexión forzada del transformador N°1 66/23 kV de S/E Nirivilo	11-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se revisará la parametrización del relé SEL 387 T1//T2, en específico la necesidad de contar o no, con el WD2 activo para el grupo de ajuste cuando está solo T1 en servicio. Esta revisión se realizará durante el mes de abril".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 121-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E San Fernando	12-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: - “Al determinar la causa de operación, se deshabilitan todas las funciones de protecciones en SE Colchagua”. - “Adjudicatario de proyecto realiza un análisis de operación de protección para efectos de determinar la causa origen del evento, determinando una incorrecta habilitación de esquema en relé de futuro Paño B1 de SE Colchagua, el cual no se encontraba entregado a la operación. Se remite informe técnico de adjudicatario, para el cual cabe señalar que CGE Transmisión está de acuerdo con la determinación en cuanto a que la operación indeseada se debió a una incorrecta habilitación de esquema de protecciones diferencial de línea en extremo SE Colchagua, sin embargo no se encuentra de acuerdo con la conclusión que indica que este error se debe a falta de indicación Explícita en ECAP, lo anterior en consideración de la las faenas consideran bypass de Paño BT1 de SE Colchagua, en este sentido no existía forma de que este función opera correctamente, cuestión que debió se advertida por técnicos especialistas a cargo de la actividad”.
EAf 122-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E San Fernando	13-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: - “Se corrigió configuración del canal de comunicación para velocidad 768kbps en ambos los extremos, máximo permitido por el equipo para este tipo de funcionalidades y el recomendado para este tipo de esquemas de tele protección y diferencial de línea con fibra directa entre ambos los extremos”. - “Se realizó monitoreo del canal diferencial durante algunas horas, luego del cambio en ambos los extremos de la velocidad de comunicaciones, y no se verificó ningún tipo de falla asociada al canal dejando por lo tanto el canal estable”.
EAf 135-2023	Pérdida de suministro de S/E Tap Cerro Chepe	21-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: “Se sobrescriben los registros de la protección asociada al Paño B4 de SE Ejercito, se realizará la revisión y acciones correctivas necesarias para corregir este problema”.
EAf 148_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52C9 de S/E Perales	30-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: - “Se realizará capacitación al personal en la operación manual de relés Reyrolle ARGUS 7RS224”. - “Se dejará en panel del paño en la Subestación Perales manual breve paso a paso para la operación del relé”.
EAf 267_2023	Desconexión forzada del transformador regulador N°3 110/110 kV de S/E Quillota	16-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: - o “Se realiza apertura de válvula de paso que quedó cerrada”. - o “Se instruye incorporar dentro del procedimiento, la instalación de señal visual sobre válvulas de transformadores, cuando estas sean cerradas para fines de mantenimiento, evitando dejar cerrada de forma involuntaria”.

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

PR87T: Protección diferencial transformador.

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

El elemento donde se originó la desconexión forzada corresponde al transformador N°2 66/15 kV 18/24/30 MVA ONAN/ONAF-I/ONAF-II de S/E San Francisco de Mostazal, cuya fecha de entrada en operación, de acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, fue en el año 1991.

Las empresas CGE Transmisión S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana y Rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

6110: Mostazal.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (15/12/2023)	Informe de 5 días (20/12/2023)
CGE Transmisión S.A. (CGE Tx)	13/12/2023	29/12/2023
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	15/12/2023	18/12/2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E San Francisco de Mostazal	ST Zonal	Transformador N°2 66/15 kV	10:48	10:53
S/E San Francisco de Mostazal	ST Zonal	Barra N°2 15 kV	10:48	10:53

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E San Francisco de Mostazal	Santa Blanca 52C3	Mostazal, Codegua	10.56	0.103	3515	10:48	10:53	10:53
S/E San Francisco de Mostazal	Río Peuco 52C4	Mostazal	3.78	0.037	585	10:48	10:53	10:53
S/E San Francisco de Mostazal	Pilay 52C5	Mostazal	15.16	0.148	806	10:48	10:53	10:53
Total:			29.50 MW	0.289 %	4906			

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Compañía General de Electricidad S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E San Francisco de Mostazal	Santa Blanca 52C3	CGE Distribución	Regulado	10.56	0.08	0.08	0.9
S/E San Francisco de Mostazal	Río Peuco 52C4	CGE Distribución	Regulado	3.78	0.08	0.08	0.3
S/E San Francisco de Mostazal	Pilay 52C5	CGE Distribución	Regulado	15.16	0.08	0.08	1.3

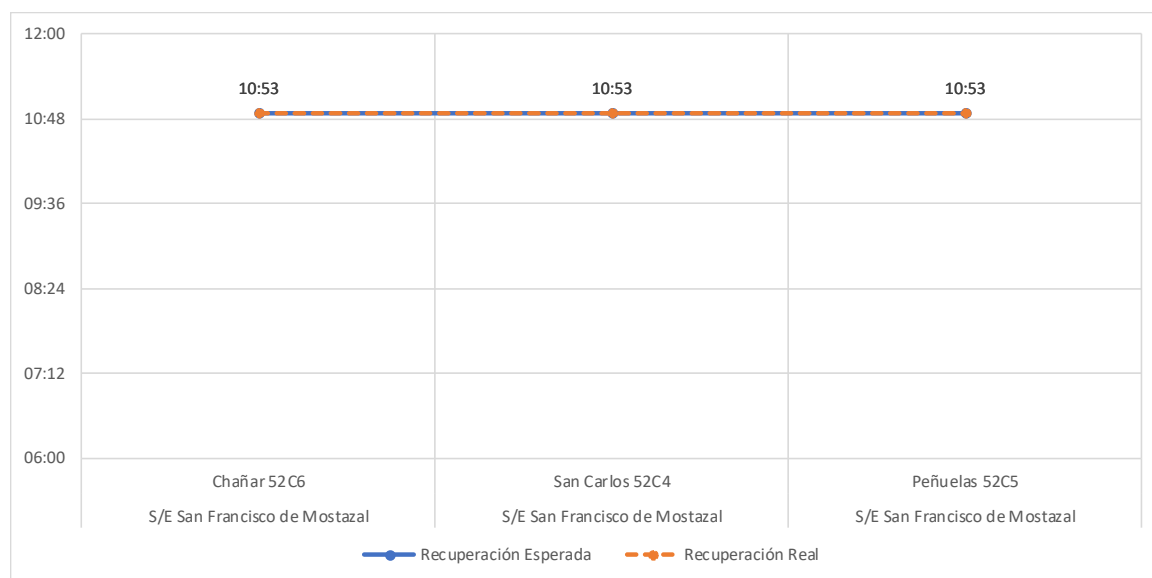
Cientes Regulados : 2.5 MWh

Cientes Libres : MWh

Total : 2.5 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	23.60	0.08	283.20
Último 20 %	5.90	0.08	70.80
100 % Total	29.50	0.08	354.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10222.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Colbún (U1), Colbún (U2), Nueva Renca (TG y TV), Pehuenche (U2), Ralco (U1), Ralco (U2) y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 13 de diciembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 13 de diciembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 13 de diciembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de diciembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.:

"El día 13 de diciembre del 2023 durante auditoria de protecciones en SE San Francisco de Mostazal se produce la apertura por protecciones de los interruptores 52CT2 y 52BT2, afectando los consumos asociados al transformador N°2 de SE San Francisco de Mostazal.

Debido a la auditoria de protecciones del paño T-2, se produce la operación del relé maestro del T-2, debido a la inyección de corriente secundaria. Luego se producido la operación se confirma que la operación se debió a las pruebas que se realizaban al paño T-2, se resetea y se normaliza."

"En instantes en que se desarrollaba la auditoria de las protecciones del paño T-2 de SE San Francisco de Mostazal, ocurre la operación de la protección diferencial debido a la inyección de corriente secundaria por un incorrecto bloqueo de la orden de Trip de la protección diferencial."

Según lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.:

“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
		Nombre	Nema	(MW)
PFV Pichunche	San Francisco de Mostazal	Santa Blanca	52C3	6,46
Parque Solar Rio Peuco	San Francisco de Mostazal	Rio Peuco	52C4	2,38
Mostazal Solar	San Francisco de Mostazal	Pilay	52C5	8,62
Proyecto FV Homero Solar	San Francisco de Mostazal	Pilay	52C5	2,04
				19,49

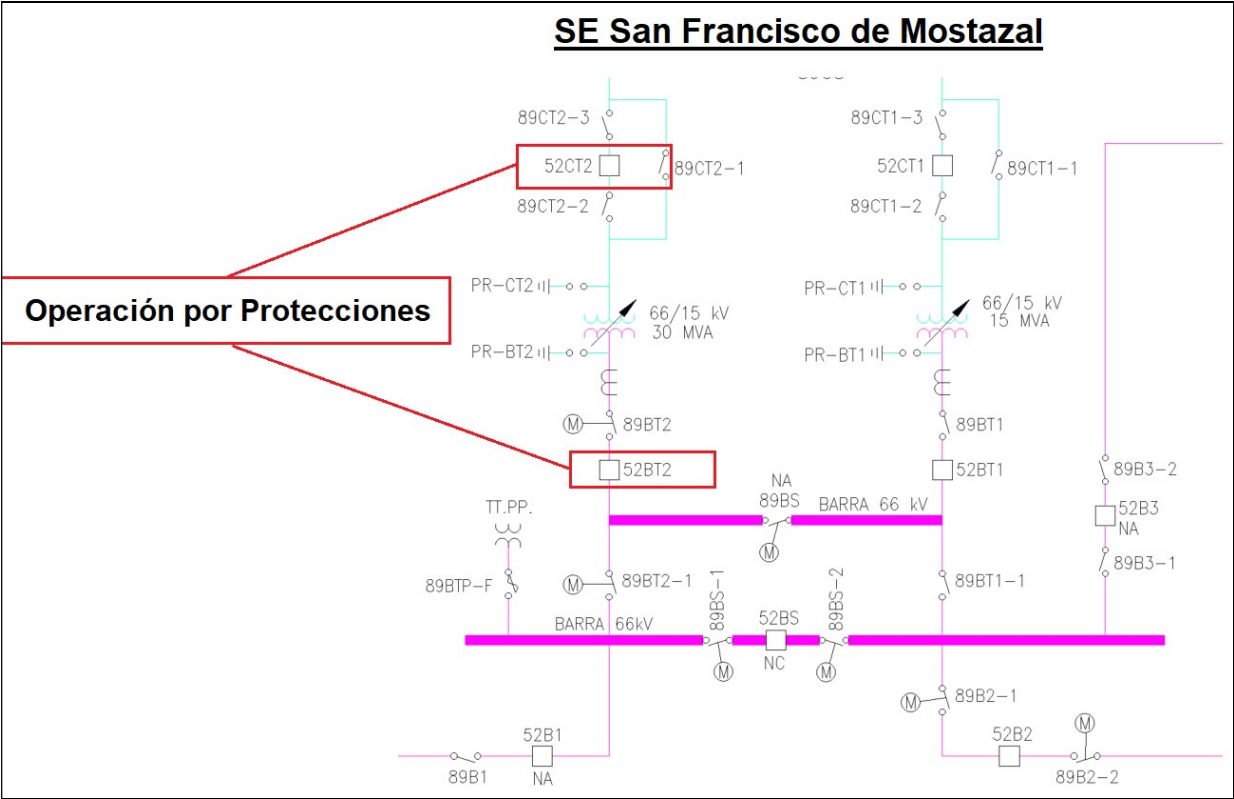
De acuerdo con los registros del Coordinador Eléctrico Nacional:

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2023113924	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL ➤ Tipo: transformadores2d - SAN FRANCISCO MOSTAZAL 66/15.3KV 30MVA N°2 ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: Por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Se requiere la des habilitación de la protección diferencial (8TT1) asociado al transformador N°2 de S/E San Francisco de Mostazal, quedando el transformador con protección de respaldo 21T de distancia, sin consumos afectados. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión. ➤ Comentarios Adicionales: Por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Se requiere la des habilitación de la protección diferencial (8TT1) asociado al transformador N°2 de S/E San Francisco de Mostazal, quedando el transformador con protección de respaldo 21T de distancia, sin consumos afectados.	13-12-2023 08:00 Fecha Efectiva Inicio 13-12-2023 08:38	13-12-2023 15:00 Fecha Efectiva Fin 13-12-2023 13:40	Ejecución Exitosa

Acciones preventivas y/o correctivas

- La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso. No obstante, esta instalación se encuentra dentro del alcance de la auditoría instruida por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles mediante Oficio Ord. N°18904/ ACC N°2342736/ DOC 2026130, de fecha 29 de agosto de 2019, para el caso de fallas ocurridas en instalaciones de distribución que puedan afectar a SS/EE primarias de CGE Transmisión S.A.
- Acciones correctivas a corto plazo:
CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".
- Acciones correctivas a largo plazo:
CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
10:48	CGE Tx	Apertura de los interruptores 52BT2 y 52CT2 del transformador N°2 66/15 kV de S/E San Francisco de Mostazal, por operación de protección diferencial 87T2

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
13/12/2023	CGE Tx	10:52	Se realiza apertura manual del interruptor 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal (alimentador Santa Blanca)
13/12/2023	CGE Tx	10:52	Se realiza apertura manual del interruptor 52C4 de S/E San Francisco de Mostazal (alimentador Río Peuco)
13/12/2023	CGE Tx	10:52	Se realiza apertura manual del interruptor 52C5 de S/E San Francisco de Mostazal (alimentador Pilay)
13/12/2023	CGE Tx	10:53	Se realiza cierre manual del interruptor 52BT2 de S/E San Francisco de Mostazal, energizando en vacío el transformador N°2 de dicha S/E
13/12/2023	CGE Tx	10:53	Se realiza cierre manual del interruptor 52CT2 de S/E San Francisco de Mostazal, energizando en vacío la barra N°2 15 kV de dicha S/E
13/12/2023	CGE Tx	10:53	Se realiza cierre manual del interruptor 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal (alimentador Santa Blanca)

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
13/12/2023	CGE Tx	10:53	Se realiza cierre manual del interruptor 52C4 de S/E San Francisco de Mostazal (alimentador Río Peuco)
13/12/2023	CGE Tx	10:53	Se realiza cierre manual del interruptor 52C5 de S/E San Francisco de Mostazal (alimentador Pilay)

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

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

Alrededor de las 10:48 horas del día 13 de diciembre de 2023, se registra la apertura de los interruptores 52BT2 y 52CT2 de S/E San Francisco de Mostazal, asociados a su transformador N°2 66/15 kV. La apertura de los mencionados interruptores se produce mientras se ejecutaban trabajos programados de auditoría de las protecciones del referido transformador, al operar su protección diferencial 87T2 debido a inyección de corriente secundaria, por un incorrecto bloqueo de la orden de trip de dicha protección diferencial. A continuación, se presentan los registros provistos del relé de protección.

DIFERENCIAL Y SOBRECORRIENTE SE SAN FRANCISCO - TRANSFORMADOR 2					Date: 12/13/23	Time: 14:00:23.495
FID=SEL-387-5-R304-V0-Z001001-D19991029						
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE		
32	12/06/23	04:50:29.227	51N2	Deasserted		
31	12/08/23	18:56:47.052	51P1	Asserted		
30	12/08/23	18:56:47.062	51P1	Deasserted		
29	12/13/23	12:50:34.078	Relay newly powered up			
28	12/13/23	12:50:34.083	IN101	Asserted		
27	12/13/23	12:50:34.083	IN102	Asserted		
26	12/13/23	12:50:34.083	IN103	Asserted		
25	12/13/23	12:50:34.083	IN104	Asserted		
24	12/13/23	13:47:44.255	51P2	Asserted		
23	12/13/23	13:47:44.260	51P2	Deasserted		
22	12/13/23	13:47:44.262	87R	Asserted		
21	12/13/23	13:47:44.262	TRIP3	Asserted		
20	12/13/23	13:47:44.262	OUT101	Asserted		
19	12/13/23	13:47:44.262	OUT102	Asserted		
18	12/13/23	13:47:44.262	OUT106	Asserted		
17	12/13/23	13:47:44.272	IN104	Deasserted		
16	12/13/23	13:47:44.287	IN104	Asserted		
15	12/13/23	13:47:44.287	IN105	Asserted		
14	12/13/23	13:47:44.315	51P2	Asserted		
13	12/13/23	13:47:44.315	IN101	Deasserted		
12	12/13/23	13:47:44.317	IN102	Deasserted		
11	12/13/23	13:47:45.459	51P2	Deasserted		
10	12/13/23	13:47:45.472	87R	Deasserted		
9	12/13/23	13:47:45.472	TRIP3	Deasserted		
8	12/13/23	13:47:45.472	OUT101	Deasserted		
7	12/13/23	13:47:45.472	OUT102	Deasserted		
6	12/13/23	13:47:45.472	OUT106	Deasserted		
5	12/13/23	13:47:52.675	IN105	Deasserted		
4	12/13/23	13:52:03.645	OUT104	Asserted		
3	12/13/23	13:52:03.725	IN101	Asserted		
2	12/13/23	13:52:04.047	OUT104	Deasserted		
1	12/13/23	13:52:26.411	IN102	Asserted		

Registro secuencial de eventos del relé SEL-387 del transformador N°2 66/15 kV de S/E San Francisco de Mostazal

En el registro previo, se aprecia la operación de la función diferencial 87T2 (evento N°22), y su orden de trip en un tiempo de operación instantáneo (evento N°21) Respecto de lo ocurrido, la empresa CGE Transmisión S.A. indica que *"En instantes en que se desarrollaba la auditoria de las protecciones del paño T-2 de SE San Francisco de Mostazal, ocurre la operación de la protección diferencial debido a la inyección de corriente secundaria por un incorrecto bloqueo de la orden de Trip de la protección diferencial."*

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

Detalle de la generación programada para el día 13 de diciembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 13 de diciembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 13 de diciembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de diciembre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.:

- Fecha de envío del respectivo informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

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 los coordinados involucrados, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta operación de la protección diferencial 87T2 del transformador N°2 66/15 kV de S/E San Francisco de Mostazal.
Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52BT2 y 52CT2 de S/E San Francisco de Mostazal

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. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Mientras se ejecutaban trabajos programados de auditoría de las protecciones del transformador N°2 66/15 kV de S/E San Francisco de Mostazal, se produce la operación de su protección diferencial 87T2 debido a inyección de corriente secundaria, por un incorrecto bloqueo de la orden de trip de dicha protección diferencial.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, se concluye como incorrecta la operación de la protección diferencial 87T2 del transformador N°2 66/15 kV de S/E San Francisco de Mostazal, derivada del incorrecto bloqueo de la orden de trip de dicha protección diferencial.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- 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 13 de diciembre de 2023.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
 - No se solicitan por el momento.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
 - No se solicitan por el momento.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 10 de diciembre de 2023

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]		227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV		167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]		371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]		232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]		8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]		9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible]

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible]

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible]

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	2048	1904	1798	1661	1545	1415	1331	1276	1091	772	648	640	741	836	879	956	1087	1379	1507	1829	2095	1810	1541	1347	32,136
PE-TCHAMMA	1	3	10	13	21	28	38	51	51	26	6	13	18	23	33	34	36	33	35	27	9	3	1		547
PE-SIERRAGORDA	1	2	3	9	19	26	28	26	17	0	0	7	32	46	46	53	62	76	77	72	58	27	10	4	700
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	1	2	3	4	5	6	7	5	0	0	0	12	25	30	32	34	40	44	55	58	39	19	8	430
PE-CERROTIGRE	3	1	1	3	6	7	9	7	1	0	0	0	11	41	67	79	95	102	99	115	125	81	38	13	904
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	18	66	106	128	132	132	137	129	133	101	53	23	10	1170
PE-CALAMA	2	2	6	11	17	26	28	30	23	0	0	0	18	38	52	58	62	71	73	86	89	59	27	10	787
PE-TALTAL	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	9	26	40	46	48	49	52	44	36	24	10	8	13	422
PE-ATACAMA	81	59	42	26	9	1	0	0	0	0	0	8	24	29	29	30	39	70	85	93	81	34	9	1	749
PE-SARCO	95	92	77	57	41	23	14	8	4	0	0	0	0	0	0	0	3	18	36	62	77	61	39	20	726
PE-CABOLEONES-1	73	63	54	42	31	15	6	3	1	0	0	0	0	2	10	14	22	37	42	48	53	39	26	16	595
PE-CABOLEONES-2	141	124	105	85	55	37	24	17	9	0	0	2	9	16	21	26	37	57	69	91	108	79	55	34	1200
PE-CABOLEONES-3	91	81	71	57	42	19	11	6	4	0	0	0	0	0	1	6	14	35	45	55	62	46	32	22	701
PE-SANJUAN	73	75	79	75	54	38	23	4	0	0	0	0	0	0	2	41	84	136	143	107	93	53	19	7	1104
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	7
PE-ELARRAYAN	90	86	80	72	65	58	51	41	32	23	18	22	24	27	30	34	41	52	56	65	76	68	62	54	1226
PE-TALINAYPONIENTE	56	53	49	45	40	34	27	17	8	1	0	0	1	7	15	24	30	37	38	43	52	50	44	34	702
PE-TALINAYORIENTE	47	37	29	25	21	13	8	4	1	0	0	0	11	26	41	53	60	64	62	65	70	57	39	20	752

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

PE-PUNTASIERRA	63	58	53	47	42	35	29	22	12	5	4	4	6	11	14	19	24	29	34	47	56	51	45	39	747
PE-LOSCURUROS	56	45	34	26	20	12	5	2	0	0	0	0	0	1	8	17	24	31	33	40	45	35	21	13	468
PE-MONTEREDONDO	13	11	9	8	7	6	5	5	5	3	3	2	2	2	1	3	4	7	8	11	12	12	10	9	158
PE-PUNTAPALMERAS	29	25	22	18	12	8	4	1	0	0	0	0	0	0	3	5	9	13	15	18	24	23	17	12	257
PE-CANELA	7	6	5	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	1	2	4	6	7	6	7	7	7	6	4	91
PE-CANELA-2	35	31	28	24	20	16	13	10	7	2	0	0	2	8	14	20	26	31	31	32	36	34	30	26	475
PE-TOTAL	28	22	19	19	20	17	13	10	7	3	0	0	0	0	0	2	5	9	11	14	17	17	18	18	267
PE-UCUQUER-2	4	4	4	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	42
PE-UCUQUER	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	18
PE-LAESTRELLA	21	21	21	20	17	14	12	11	8	2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	11	19	19	16	11	230
PE-LASPENAS	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
PE-CAMPO-LINDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	28	31	32	104
PE-ELMAITEN	8	8	7	7	7	7	7	6	6	5	4	3	3	2	2	1	1	2	2	3	5	6	6	6	112
PE-NEGRETE	29	29	29	29	30	30	30	29	28	25	23	21	19	15	11	8	6	6	8	13	22	26	28	29	523
PE-MESAMAVIDA	37	37	36	35	35	35	34	34	31	23	18	14	10	7	3	2	2	4	8	17	27	29	31	32	539
PE-ALENA	60	59	59	57	56	56	54	53	50	41	33	28	23	18	11	8	7	10	14	26	39	46	51	53	910
PE-CUEL	25	24	24	23	23	23	22	22	21	17	13	11	9	6	4	3	3	4	7	12	18	19	21	22	376
PE-LOMASDEDUQUECO	44	44	44	43	44	40	40	38	30	20	16	14	12	9	5	2	1	3	6	14	24	31	35	37	597
PE-LOSOLMOS	76	74	74	72	75	74	75	77	70	57	47	41	34	26	17	11	7	8	12	24	40	52	60	64	1164
PE-RENAICO	70	67	67	66	70	71	73	77	75	69	64	60	54	46	35	26	20	21	25	36	51	57	62	63	1326
PE-RENAICO-2	60	56	53	49	52	52	54	62	59	49	40	34	26	19	12	9	7	13	21	38	50	54	56	56	980
PE-MALLECONORTE	86	85	85	84	88	87	85	81	65	47	39	38	34	27	19	13	11	16	23	35	51	62	71	75	1306
PE-MALLECOSUR	95	94	95	93	97	96	95	92	77	59	49	47	42	33	24	18	16	21	29	43	62	75	83	86	1520
PE-SANGABRIEL	119	113	111	108	113	113	116	118	108	88	73	63	51	38	24	15	10	16	28	57	85	95	104	107	1871
PE-LAFLOR	28	27	26	26	26	25	25	25	24	21	18	16	14	12	9	7	7	8	10	15	21	24	25	25	463
PE-LACABANA	85	83	83	81	84	84	85	87	79	63	52	46	38	29	20	13	10	12	17	30	47	60	68	72	1325
PE-TOLPANSUR	76	73	72	70	72	73	74	78	75	68	62	58	52	43	32	23	18	19	23	36	59	71	76	76	1376
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	12	
PE-LOSBUENOSAIRES	21	21	21	21	21	21	21	20	20	18	17	15	14	11	8	6	4	4	5	8	13	16	18	19	363
PE-LAESPERANZA	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	5	5	4	3	2	2	2	3	3	5	6	7	7	8	137
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	67
PE-LEBU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	92
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	4	4	4	4	4	3	3	4	4	4	4	4	87
PE-RAKI	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	3	4	4	4	4	103
PE-ELARREBOL	5	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	1	1	1	18
PE-AURORA	36	34	33	33	25	24	24	26	20	8	12	12	13	15	18	21	24	26	15	24	28	27	27	24	548
PE-PUELCHESUR	38	35	37	35	26	26	27	29	23	8	14	12	11	11	11	12	14	17	7	22	32	34	34	32	546
PE-SANPEDRO	3	3	3	3	1	1	1	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	37
PE-SANPEDRO-2	5	5	5	5	1	1	2	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	4	5	56

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	40	1305	3706	4600	4839	5136	5183	5184	5223	5115	4913	4640	3907	1906	0	0	0	0	55,696
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	5	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	55
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	5	14	52	74	83	62	63	76	70	52	23	10	7	0	0	0	0	589
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	13	13	12	12	10	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	116
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPUQUITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	12	15	16	16	16	15	12	7	3	1	0	0	0	0	126
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	30	106	121	115	113	111	109	106	105	93	79	56	27	0	0	0	0	1169
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	27	79	107	117	123	121	118	114	108	98	84	56	23	0	0	0	0	1174

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [kUSD]		227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kv		167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]		371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]		232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]		8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]		9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	19	18	16	15	12	11	18	32	23	25	20	8	0	0	0	0	223
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	58
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	18	64	88	93	100	100	97	94	90	84	79	61	23	0	0	0	0	989
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	28	27	23	22	19	17	31	43	42	38	36	13	0	0	0	0	348
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	25	26	28	33	29	25	21	17	11	14	20	12	0	0	0	0	271
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	22	29	35	36	38	37	38	30	24	12	3	0	0	0	0	318
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	96
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	11	37	34	33	34	31	30	33	48	41	50	38	9	0	0	0	0	430
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	8	9	8	9	9	9	7	2	0	0	0	0	94
PFV-JAMA-1	0	232	0	0	232	0	0	0	0	11	8	7	6	6	5	4	8	8	11	9	0	24	0	0	0	81
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	6	5	4	4	3	3	6	6	8	6	0	0	0	0	0	58
PFV-QUETENA	0	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-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	21	83	71	54	47	42	28	59	58	53	65	80	39	0	0	0	0	698
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	20	18	15	14	12	10	18	17	16	18	18	7	0	0	0	0	188
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	6	17	15	15	14	13	11	18	17	14	15	17	9	0	0	0	0	181
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	29	101	110	103	103	94	86	80	75	64	62	69	39	0	0	0	0	1016
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	19	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	43
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	13	33	39	40	41	41	40	39	38	36	33	25	11	0	0	0	0	427
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	99
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	3	3	2	2	2	2	3	3	5	4	2	0	0	0	0	37
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	18	75	92	93	98	99	99	97	95	93	89	63	17	0	0	0	0	1028
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	68	67	64	61	60	59	59	57	57	57	59	63	68	0	0	0	0	798
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	11	31	29	24	21	17	15	12	11	11	13	20	13	0	0	0	0	227
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	9	9	9	9	8	7	8	3	0	0	0	0	86
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	14	44	41	34	32	28	17	12	11	12	18	24	16	0	0	0	0	302
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	40	50	35	39	29	34	26	35	26	17	15	8	0	0	0	0	365
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	8	28	36	29	28	25	29	32	29	22	17	12	3	0	0	0	0	297
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	91
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	22	72	88	74	57	59	47	45	44	59	44	24	8	0	0	0	0	643
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	2	41	108	134	138	142	142	140	136	131	127	127	104	49	0	0	0	0	1520
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	110
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	14	36	45	45	45	44	43	42	41	41	41	32	14	0	0	0	0	481
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	4	46	112	112	112	112	42	43	81	41	112	112	110	46	0	0	0	0	1084
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	31	89	119	127	126	124	122	119	118	114	106	82	33	0	0	0	0	1308
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	1	0	0	0	0	60
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	6	6	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	3	0	0	0	0	0	70
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	38	43	43	43	43	38	34	27	23	27	30	15	0	0	0	0	415
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	4	4	4	3	4	4	2	0	0	0	0	54
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	6	24	34	34	33	30	28	25	24	22	23	26	18	0	0	0	0	327
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	11	35	41	38	38	35	32	28	24	21	27	35	23	0	0	0	0	387
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	14	25	31	33	33	32	29	26	25	25	28	17	0	0	0	0	323
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	52	172	179	176	178	176	169	172	174	179	175	162	84	0	0	0	0	2049
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	45	43	42	41	39	37	35	33	36	28	11	0	0	0	0	430
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	22	63	73	71	70	69	66	62	60	56	58	47	17	0	0	0	0	733
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	16	15	15	14	13	12	11	11	11	10	6	0	0	0	0	148
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	21	47	50	0	2	5	0	0	0	0	0	14	19	0	0	0	0	158
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	10	9	10	10	9	8	7	4	2	0	0	0	0	96

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0
Costos Totales [kUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087

PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	87
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	35	109	147	154	153	147	143	135	131	126	128	115	58	0	0	0	1580
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	3	106	255	304	318	317	307	291	278	270	256	239	199	110	0	0	0	3251
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	7	106	246	287	289	293	290	285	280	280	274	265	220	113	0	0	0	3233
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	2	19	51	71	76	78	78	77	75	73	71	66	50	24	0	0	0	811
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	8	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	52
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	12	39	41	40	38	37	36	34	32	24	25	32	23	0	0	0	412
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	34
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	18	18	16	14	13	12	12	11	12	13	3	0	0	0	155
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	38	114	133	128	127	125	123	121	119	120	124	103	37	0	0	0	1412
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	26	77	95	89	75	70	62	55	53	51	54	60	36	0	0	0	804
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	76
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	100
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	5	4	6	6	6	5	2	0	0	0	46
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	9	9	8	6	4	0	0	0	72
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	23
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	20
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	16	22	27	28	28	26	22	17	12	5	2	0	0	0	215
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	76
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	73
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	96
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	95
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	41	68	75	81	78	75	70	73	79	66	34	11	0	0	0	761
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	30	81	86	90	92	92	91	89	88	88	88	78	37	0	0	0	1030
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	16	51	68	70	70	68	66	64	62	60	60	51	25	0	0	0	732
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	9	9	9	9	0	8	3	0	0	0	62
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	43
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	7	7	5	4	3	4	0	0	0	57
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	7	7	5	3	0	0	0	73
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	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	84
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [kUSD]		227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV		167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]		371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]		232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]		8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]		9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	103
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	88
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	7	7	7	7	7	7	8	5	0	0	0	0	70
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	89
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	39
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	67
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	27
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	94
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	81
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	46
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-LOSGOIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	7	9	9	9	8	4	0	0	0	0	59
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-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	0	2
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	3	0	0	0	0	13
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	8	13	17	21	22	22	21	19	16	12	7	4	0	0	0	0	184
PFV-SANTUARIO	0	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

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0
Costos Totales [kUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087

PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	232	0	0	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	11	29	43	59	67	70	71	67	60	48	35	24	2	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	6	6	6	6	6	6	4	2	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	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	4	4	5	7	6	3	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	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	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CARADEGALLO	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-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	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-LUDERS	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-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	8	9	7	4	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	6	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAS ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	8	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

PfV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PfV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PfV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0
PfV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	9	8	8	6	5	3	1	0	0	0
PfV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0
PfV-LOS LIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0
PfV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	6	6	4	5	2	0	0	0	0
PfV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PfV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	8	8	8	8	6	3	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
PfV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PfV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PfV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PfV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PfV-LLANOS DE POTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	0	0
PfV-LAS ROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PfV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PfV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PfV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PfV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0
PfV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PfV-EL FLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0
PfV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PfV-EL ZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PfV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PfV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	8	9	8	9	8	8	6	1	0	0	0
PfV-DON RODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4								

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [kUSD]		227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV		167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]		371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]		232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]		8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]		9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	9	9	8	7	6	2	0	0	0	0	85
PFV-CANERA	0	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-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	15
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	58
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	37
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	39
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	65
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	77
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	88
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	84
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	4	6	6	6	4	2	0	0	0	0	41
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	68
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	7	6	6	5	5	3	0	0	0	0	53
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	5	5	5	6	5	2	0	0	0	0	53
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0
Costos Totales [kUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087

PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	9	8	8	8	6	5	2	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	232	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	234	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	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-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	9	9	7	7	7	8	3	0	0	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	8	8	7	8	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	7	9	9	7	8	8	8	4	0	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	2	1	0	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	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	6	8	8	7	5	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ELOLIVAR	0	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-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PUELICHE	0	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-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	8	9	9	7	2	2	0	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	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	9	9	6	7	7	7	3	0	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	6	6	6	3	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	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-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	4	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [kUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	26
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	6	9	9	7	5	6	3	1	0	0	0	0	53
PFV-COYUNCHE	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-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	3	5	7	7	6	4	5	5	3	0	0	0	0	47
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	5	7	7	7	6	3	2	0	0	0	0	42
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	6	8	9	7	5	7	6	3	0	0	0	0	60
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	7	6	5	7	6	4	0	0	0	0	55

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible]

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible]

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [kUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible]

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible]

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [kUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible]

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible]

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible]

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

LOSIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14	14	14	14
NUEVARENCA_TG1+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
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	165	160	160	160	160	160	297	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	297	331	331	297					
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+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
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+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
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	51	0					
CMPCCORDILLERA_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
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15	15	15	15	15	15	15	15
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
CANDELARIA-1_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
CANDELARIA-1_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
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	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_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_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
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
CANDELARIA-2_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
CANDELARIA-2_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
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	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_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	16	16	0				
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
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
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

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [kUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible]

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [KUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.65
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 13-12-2023 19-12-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles 13 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	225	219	208	216	223	226	241	149	59	48	48	51	54	49	49	55	55	64	74	101	214	277	284	268	3,457
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	9	5	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3	52	56	44	0	0	175
Costos Totales [kUSD]	227	219	208	216	223	226	241	158	65	50	48	51	54	49	49	57	55	64	76	154	270	321	284	268	3,633
Costo Marginal Quillota 220 kV	167.4	164.3	152.3	166.6	166.4	166.9	166.7	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	77.4	101.0	108.1	98.9	68.63
Pérdidas [MWh]	371	352	324	337	342	330	322	263	201	226	242	252	228	233	247	242	258	238	223	281	366	376	349	327	6,929
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	225	217	216	216	216	216	216	216	217	217	217	218	226	234	242	242	239	5,414
Demanda Total [MWh]	8920	8559	8363	8201	8120	8098	8330	8714	9097	9537	9741	9933	9925	10125	10239	10266	10233	10077	9719	9612	9754	10000	9765	9521	224,848
Generación Total [MWh]	9523	9144	8919	8770	8694	8660	8884	9201	9516	9979	10199	10401	10369	10574	10702	10725	10709	10531	10160	10119	10354	10618	10356	10087	237,194

PEHUENCHE-2	270	270	270	233	213	213	213	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6272	
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	214	228	145	185	164	167	167	228	228	167	167	128	146	228	228	228	228	4848	
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	126	210	214	228	228	228	228	210	128	128	140	228	228	228	228	5039	
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1008	
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1008	
CHIBURGO	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	
SANCLEMENTE	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ABANICO	38	38	38	38	38	38	38	38	38	30	25	24	22	20	18	17	17	22	29	38	38	38	38	757	
ANTUCO-1	160	60	80	60	60	60	80	160	60	160	80	80	53	53	60	53	53	53	60	160	160	160	80	80	2126
ANTUCO-2	104	160	93	120	122	145	150	104	83	80	112	112	80	80	80	80	80	80	83	160	160	104	130	160	2661
RUCUE	178	143	105	111	113	132	151	178	82	159	120	120	73	73	79	73	73	73	82	178	178	178	134	159	2946
QUILLECO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	19	19	19	19	19	19	19	19	35	35	35	35	35	35	35	696
LAJA1	19	15	11	11	12	14	16	19	8	16	12	12	7	7	8	7	7	8	23	23	19	14	16	310	
RALCO-1	167	196	237	167	167	167	167	186	142	99	167	181	252	205	167	252	252	105	104	252	252	167	167	196	4416
RALCO-2	196	167	167	237	237	237	216	186	199	99	242	252	176	201	238	217	230	105	104	268	278	184	196	205	4836
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	30	29	29	28	28	27	27	27	28	30	32	32	32	32	32	731
PANGUE-1	50	66	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0	0	0	50	50	100	150	175	225	225	225	172	50	1888
PANGUE-2	86	0	0	0	0	0	50	100	100	150	200	88	100	150	150	200	200	200	225	225	225	225	127	3027	
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	127	127	1416	
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	126	109	116	1312	
ANGOSTURA-3	47	47	47	46	40	40	40	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	994	
CANUTILLAR-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 10 de diciembre de 2023

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-12-2023

13-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	7.4	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	3.4	3.0	3.3	4.0	4.0	4.4	5.0	5.0	6.0	6.0	6.5	6.6	9.9	9.9	9.7	146.1	9.9	6.1	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	23.5	1.0	1.0		
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.1	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	21.8	1.0	0.9	
SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RIOHUASCO	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	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	30.4	1.5	1.3	
PUCLARO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	8.2	0.4	0.3	
LOSMOLLES	1.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.8	1.8	1.7	4.7	8.4	8.3	31.1	8.4	1.3	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNIITOS	12.9	7.3	5.4	5.3	5.0	15.2	30.3	33.6	35.4	34.8	33.0	31.5	33.3	33.0	28.8	35.2	44.0	44.6	46.5	39.5	16.7	7.1	5.4	5.5	589.3	46.5	24.6	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.9	0.9	0.9	1.1	0.8	0.5	0.1	0.0	11.2	1.1	0.5	
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	10.4	10.5	10.3	9.9	7.6	7.4	7.4	9.7	19.7	19.4	19.1	18.9	17.6	17.6	18.2	19.8	21.4	24.5	25.2	25.9	24.2	18.6	13.7	5.8	382.8	25.9	16.0	
BLANCO	54.1	55.5	55.4	54.6	53.7	52.6	51.3	52.1	56.9	56.9	55.2	56.7	53.6	52.3	55.8	56.5	57.3	55.6	52.6	56.3	57.2	55.1	56.7	57.1	1320.1	57.3	55.0	
LOSQUILLOS	29.0	29.0	27.8	29.0	22.7	27.9	28.6	29.5	29.2	31.2	31.9	31.3	31.2	30.9	29.3	30.2	31.3	30.1	22.8	30.2	29.2	30.4	29.2	29.6	701.5	31.9	29.2	
CHACABUQUITO	17.4	17.6	17.6	17.3	17.1	15.7	15.5	16.8	17.5	17.6	17.6	18.4	19.9	19.2	19.2	18.2	18.7	18.9	19.0	16.2	16.6	17.5	18.1	18.4	426.0	19.9	17.8	
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	5.1	0.5	0.2	
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.4	4.5	2.4	0.2	
MINI_ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.3	1.0	1.0	
ALFALFAL	138.6	141.5	141.5	137.1	142.1	142.1	138.1	141.9	120.5	98.0	105.2	136.5	107.1	110.8	132.9	143.7	136.4	117.1	144.4	147.7	178.3	180.8	172.1	179.5	3333.9	180.8	138.9	
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	2.3	0.2	0.1	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.9	1.0	1.0	
MALLARAUCO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	80.8	3.4	3.4	
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	105.9	92.5	95.4	92.7	91.3	89.5	87.5	84.1	82.6	81.2	80.8	76.8	74.4	74.2	74.2	72.0	69.0	51.4	95.3	93.8	83.0	61.9	62.7	68.2	1940.4	105.9	80.9	
SAUZAL	68.2	68.3	67.6	67.2	67.5	64.8	67.6	67.6	69.1	64.3	59.5	73.8	75.9	66.5	70.4	67.5	65.1	68.0	69.6	73.9	73.2	70.8	67.7	65.2	1639.5	75.9	68.3	
CIPRESILLOS	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	4.7	1.3	0.8	0.6	0.6	0.6	0.9	0.2	0.7	0.6	2.6	5.2	6.4	8.6	8.6	8.6	119.8	8.6	5.0
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	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	7.0	6.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	197.9	8.4	8.2	
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	36.3	1.5	1.5	
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LACONFLUENCIA	79.1	78.4	81.4	82.8	82.9	81.3	81.5	79.7	80.2	81.6	81.7	81.6	81.4	81.3	9.8	76.1	81.3	94.0	100.2	99.5	107.3	115.1	118.4	109.9	2046.2	118.4	85.3	
ELPASO	55.8	55.8	55.8	55.7	55.7	55.7	54.9	53.1	50.9	51.6	50.7	44.6	44.3	39.1	39.7	40.4	50.9	55.7	55.7	55.8	55.9	56.0	56.1	56.1	1246.0	56.1	51.9	
SANANDRES	35.1	27.8	25.6	27.4	27.3	26.6	26.1	25.6	16.1	10.6	13.1	22.1	26.2	29.9	29.0	30.8	31.4	32.2	34.7	34.6	34.6	34.5	34.5	34.5	670.2	35.1	27.9	
CONVENTOVIJO	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.4	15.4	15.3	15.3	15.3	15.3	15.4	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	368.1	15.4	15.3	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	4.8	4.7	4.5	4.8	4.8	4.7	4.6	4.6	4.5	3.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.8	3.9	4.1	4.4	4.8	69.1	4.8	2.9	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	70.0	3.0	2.9	
ROBLERIA	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.8	1.3	1.3	1.3	1.3	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	3.0	2.9	2.9	53.6	3.0	2.2	
LIRCAJ	20.5	20.4	20.5	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	490.9	20.5	20.5	
MARIPOSAS	4.3	4.4	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.2	4.3	4.3	4.3	4.3	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	103.5	4.4	4.3	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.2	0.4	0.4	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	0.6	0.3	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	30.1	1.3	1.3	
RIOCOLORADO	16.2	16.3	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.0	15.2	15.2	16.3	16.3	16.3	15.1	15.3	16.6	16.5	16.6	16.6	16.6	16.6	16.					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-12-2023

3-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PALMAR	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	0.0	0.0	76.9	3.5	3.2		
PULEFU	5.0	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	6.1	5.4	4.7	4.7	4.7	5.6	3.8	5.8	5.7	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	0.0	5.1	124.9	6.1	5.2	
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.4	0.1	0.1	
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CAPULLO	7.0	7.2	7.4	7.4	7.4	7.4	7.2	7.2	6.5	7.3	7.4	6.2	5.7	5.7	6.5	8.5	8.5	7.6	7.3	7.1	7.1	7.1	7.2	7.1	171.0	8.5	7.1		
MALCAS	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	2.1	3.6	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	59.3	3.6	2.5		
CALLAO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.2	0.2	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	12.7	0.6	0.5	
HIDROBONITO-MC1	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.1	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	76.0	3.3	3.2	
HIDROBONITO-MC2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	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	13.5	0.9	0.6		
HIDROBONITO-MC3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RUCATAYO	40.5	40.5	40.6	40.8	38.5	38.7	39.8	40.5	41.3	37.4	34.8	35.9	43.1	42.6	45.7	45.4	44.0	38.9	35.3	33.9	31.7	34.6	44.0	44.8	953.3	45.7	39.7		
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	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	24.7	1.1	1.0		
LAARENA	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	55.7	2.7	2.3		
ELCOLORADO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	9.0	0.4	0.4	0.4	
DONGO	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	0.3	0.3	0.3	0.3	8.9	0.4	0.4	0.4	
COLLIL	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	0.2	0.3	0.3	7.2	0.3	0.3	0.3	
QUELTUEHES	22.3	21.4	19.9	21.5	21.4	21.4	23.6	26.9	23.8	25.8	25.2	23.2	21.7	23.2	26.0	27.4	27.4	25.8	21.9	15.5	15.0	15.0	15.0	15.1	525.4	27.4	21.9	21.9	
VOLCAN	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.8	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	33.0	1.6	1.4	1.4	
GUAYACAN	9.7	9.7	9.7	9.7	9.3	9.6	9.5	9.2	9.1	8.9	8.7	9.4	8.8	8.7	8.7	7.9	8.1	8.6	9.0	9.3	9.4	9.4	9.4	9.3	218.7	9.7	9.1	9.1	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	12.7	12.4	12.7	12.9	13.0	12.1	11.5	12.6	12.9	12.6	11.3	11.4	11.5	11.7	12.0	11.4	11.6	11.4	12.1	12.0	12.2	12.8	12.6	11.0	290.4	13.0	12.1	12.1	
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	2.2	
PUNTILLA	8.1	6.9	7.9	6.7	8.7	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.0	8.7	1.8	1.8	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELLANO	0.9	0.8	0.8	0.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.9	0.2	0.2	
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	6.0	0.3	0.3	0.3	
LOSMORROS	1.3	1.5	1.5	1.4	1.1	1.0	1.0	1.2	1.9	2.4	2.6	2.8	3.0	3.2	3.2	3.0	2.2	1.0	1.7	1.9	1.3	1.1	1.4	1.6	44.3	3.2	1.8	1.8	
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	4.5	3.0	3.4	3.5	3.5	3.8	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	3.9	3.9	4.0	4.0	4.1	4.3	4.3	102.3	5.3	4.3	4.3	
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	2.6	2.4	2.4	2.6	2.6	2.9	3.1	1.3	1.2	2.7	3.1	3.0	3.0	2.9	3.0	3.1	3.2	70.5	3.6	2.9	2.9	
PULLINQUE	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.2	29.3	23.3	23.3	30.1	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.4	30.4	30.4	30.4	30.5	30.6	30.6	712.5	30.6	29.7	29.7	
RECA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.2	0.5	0.5	0.5	
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	0.0	
DONAHILDA	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.2	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	9.2	0.4	0.4	0.4	
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.5	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	1.2	0.1	0.1	
PEHU	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	3.8	0.3	0.2	0.2
MOCHO	11.7	11.4	11.4	11.0	10.8	10.7	10.5	10.4	10.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	0.0	2.9	7.1	12.0	12.1	11.9	154.9	12.1	6.5	6.5	
LUCAN	11.5	7.4	4.3	4.9	5.2	5.2	5.2	1.7	0.0	0.8	0.6	8.2	17.2	17.3	17.2	16.2	11.4	8.7	7.5	6.5	6.4	7.0	7.1	7.1	184.5	17.3	7.7	7.7	
CUMBRES	12.8	12.6	12.6	12.2	12.2	11.8	11.8	11.7	11.6	11.6	11.4	11.3	11.2	11.2	11.4	11.6	12.0	12.4	12.6	12.9	12.9	13.0	13.4	13.4	291.7	13.4	12.2	12.2	
SANTAISABEL	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	14.0	0.6	0.6	0.6	
LOSCORRALES-1	1.0	1.0	1.0	0.7	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	0.1	0.0	0.0	0.0	7.0	1.0	0.3	0.3	
LOSCORRALES-2	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	0.0	0.0	0.0	2.0	0.1	0.1	0.1	
MSA-1	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	0.4	0.6	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.6	0.6	0.4	0.4	
PICHILONCO	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	4.9	0.2	0.2	0.2	
DONWALTERIO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.2	2.8	2.8	2.8	70.1	3.1	2.9	2.9	
DIGUA	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.6	11.7	11.9	12.0	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	281.2	12.0	11.7	11.7	
MELO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	7.7	11.8	2.9	0.4	0.0	0.1	0.1	1.2	2.3	0.4	0.4	0.0	4.7	56.7	106.1	106.1	106.1	106.1	115.2	147.5	141.0	91.1	35.6	1.4	1044.7	147.5	43.5	
PE-CALAMA	6.1	0.2	0.0	0.1	0.7	2.2	11.2	15.3	11.1	1.6	0.0	0.0	10.6	39.3	75.9	79.3	79.9	79.9	83.8	96.0	68.0	75.4	55.3	19.7	811.6	96.0	33.8	
PE-CERRO-TIGRE	1.6	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	3.8	49.0	103.4	110.1	110.1	110.1	118.3	155.7	134.1	59.4	13.3	0.1	972.3	155.7	40.5	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	1.7	7.2	9.4	9.9	10.0	20.8	24.9	24.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	109.4	24.9	4.6
PE-SARCO	88.6	82.1	93.5	64.0	28.4	13.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	13.1	16.6	17.2	17.2	17.2	17.2	26.2	103.2	103.8	44.2	5.2	7.4	762.9	103.8	31.8	
PE-SANJUAN	84.9	81.4	96.6	79.3	50.6	23.0	4.2	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	419.9	96.6	17.5
PE-CABOLEONES	64.0	60.7	68.3	56.9	27.3	16.9	2.4	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.0	6.0	6.0	7.1	24.0	55.9	54.6	73.5	76.3	31.5	1.2	0.0	640.8	76.3	26.7	
PE-CABOLEONES-2	53.3	51.0	57.3	50.0	24.3	13.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.0	1.0	6.4	20.1	20.1	27.8	64.8	64.1	31.6	2.1	0.0	491.9	64.8	20.5	
PE-CABOLEONES-3	78.5	76.9	84.2	65.2	42.8	28.1	8.4	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	3.8	3.7	4.0	6.3	20.1	20.1	27.0	69.7	78.2	44.3	6.3	0.1	672.5	84.2	28.0	
PE-ATACAMA	57.7	62.7	68.4	54.8	35.4	19.5	6.2	0.3	0.0	0.0	2.0	3.7	10.7	15.2	17.0	17.2	20.0	20.0	22.6	56.3	65.9	37.3	3.7	0.0	596.2	68.4	24.8	
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	0.0
PE-ELARRAYAN	105.1	104.6	95.5	98.2	60.5	46.1	42.2	30.6	20.4	16.4	15.5	25.1	32.7	20.4	8.0	9.1	25.5	25.5	61.2	66.8	52.1	42.1	23.5	1052.6	105.1	43.9		
PE-LOSCURUROS	30.4	34.5	12.1	13.5	0.5	0.0	3.5	0.9	0.1	0.9	1.6	1.7	1.8	2.0	2.0	27.0	30.0	30.0	39.7	73.3	64.7	16.4	7.6	3.2	397.4	73.3	16.6	
PE-TALINAYORIENTE	49.2	41.2	33.5	37.2	13.7	3.5	5.9	1.9	0.2	1.9	3.7	4.6	4.7	5.0	5.5	20.9	24.9	24.9	64.9	72.7	57.3	24.8	13.4	540.4	72.7	22.5		
PE-TALINAYPONIENTE	45.8	47.0	39.2	39.4	27.6	22.8	26.3	19.3	5.4	1.3	4.4	7.6	14.1	15.0	15.0	15.0	15.0	15.1	22.7	46.2	46.0	39.6	40.4	32.8	602.9	47.0	25.1	
PE-PUNTASIERRA	78.8	76.3	60.4	53.4	35.1	23.8	27.0	17.5	6.1	4.5	7.6	11.3	15.4	15.4	15.4	23.7	25.8	25.6	54.3	74.0	69.6	48.2	35.9	23.3	828.5	78.8	34.5	
PE-MONTEREDONDO	20.0	20.1	10.4	12.6	2.3	0.8	4.5	2.7	0.8	1.3	2.5	2.5	2.7	2.7	2.9	8.4	9.8	9.9	11.0	27.6	17.9	4.8	3.1	2.1	183.4	27.6	7.6	
PE-CANELA	7.0	6.2	4.4	2.4	2.6	3.3	2.3	1.0	1.2	1.9	1.2	1.2	2.7	3.7	5.6	12.0	13.5	11.5	8.3	7.5	6.7	5.9	5.1	2.9	119.9	13.5	5.0	
PE-CANELA-2	41.1	34.4	24.2	14.6	14.7	20.5	19.2	11.1	17.6	18.4	10.8	10.6	15.7	11.3	10.0	10.0	10.0	27.5	41.3	40.7	41.7	37.3	31.6	23.5	537.5	41.7	22.4	
PE-TOTORAL	28.9	24.0	18.7	14.9	15.3	13.6	11.4	6.3	4.9	3.1	3.4	3.4	5.2	4.9	7.2	13.0	17.7	19.9	21.2	22.7	16.3	14.5	10.7	8.5	309.8	28.9	12.9	
PE-PUNTA PALMERAS	34.1	33.9	25.3	21.6	14.7	14.3	14.0	9.1	3.9	5.7	4.8	5.7	9.5	9.4	13.0	13.0	17.8	20.0	20.0	26.6	22.7	15.9	13.4	9.9	378.4	34.1	15.8	
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	0.0
PE-UCUQUER-2	3.5	2.4	3.9	5.7	5.2	5.0	3.0	2.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.8	2.1	38.8	5.7	1.6	
PE-LA-ESTRELLA	20.4	13.4	18.7	23.2	22.6	11.7	5.3	5.6	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.0	2.0	2.0	8.3	22.4	30.7	28.2	22.4	241.4	30.7	10.1	
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	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	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	0.0
PE-ELMAITEN	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.2	7.0	6.9	6.8	4.0	2.4	1.6	0.8	0.6	0.5	0.9	1.1	2.7	5.3	5.8	7.2	129.5	8.5	5.4	
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	7.9	5.3	6.7	6.3	5.1	5.8	6.2	6.2	5.6	7.0	8.0	7.4	7.9	8.4	8.3	7.9	177.1	8.4	7.4	
PE-ALENA	63.0	66.7	65.3	66.4	64.9	64.6	62.5	65.0	64.8	65.0	63.2	55.0	39.0	38.0	38.0	36.3	32.5	25.4	11.7	11.0	8.6	11.4	17.3	31.8	1067.3	66.7	44.5	
PE-CUEL	27.1	24.8	24.5	21.5	22.8	22.4	20.6	23.0	24.8	18.3	18.2	15.7	12.1	10.7	8.6	4.6	3.8	3.3	3.4	4.3	11.6	14.8	19.3	23.4	383.4	27.1	16.0	
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	0.0
PE-LOS-OLMOS	79.5	72.0	71.8	71.8	69.5	67.8	68.4	78.2	72.8	66.5	46.9	46.9	46.3	40.2	32.3	23.6	17.8	13.0	15.6	28.2	45.8	67.6	60.5	74.2	1277.2	79.5	53.2	
PE-LAESPERANZA	7.3	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.8	6.8	7.3	6.7	5.1	5.3	4.5	3.6	3.4	2.4	1.4	1.3	1.2	1.7	3.4	6.4	8.3	8.1	125.8	8.3	5.2	
PE-NEGRETTE	27.4	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	28.4	25.9	24.1	24.1	21.8	17.3	15.7	14.4	8.9	6.1	5.2	6.7	9.1	19.8	30.8	32.3	32.4	506.1	32.4	21.1	
PE-LOSBUENOSAIRES	23.5	23.2	22.8	21.8	22.3	20.4	17.4	19.8	20.6	16.0	16.0	15.7	11.8	10.7	7.9	4.9	3.2	3.0	3.5	5.8	11.6	17.1	20.9	22.1	362.0	23.5	15.1	
PE-MESAMAVIDA	30.2	32.6	25.9	33.9	33.9	33.9	33.2	34.6	24.4	19.9	19.9	18.3	15.6	12.0	6.3	5.7	5.4	4.7	7.5	20.5	29.1	28.0	35.8	544.5	35.8	22.7		
CAMPO_LINDO_E1_EO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	9.8	25.0	32.2	34.0	101.2	34.0	4.2		
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LEBU-3	1.3	1.3	0.9	0.8	0.9	0.7	0.8	0.9	0.9	1.0	1.2	1.0	1.2	0.9	1.3	1.5	1.6	1.6	1.5	1.1	1.0	1.2	1.3	1.3	27.1	1.6	1.1	
PE-EL-ARREBOL	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.7	6.5	5.1	5.7	6.3	6.1	7.9	7.6	6.8	7.7	8.5	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	195.1	9.1	8.1	
PE-RAKI	6.4	5.6	4.1	5.9	5.6	5.6	6.6	5.2	5.9	7.3	7.3	6.6	7.2	6.4	5.8	6.1	5.9	5.9	5.6	5.6	5.7	6.5	6.1	5.0	143.9	7.3	6.0	
PE-HUAJACHE	5.4	5.8	5.7	5.0	4.6	3.9	4.7	4.3	3.4	3.9	4.5	4.5	5.4	4.6	5.1	5.6	5.4	5.4	5.7	5.1	5.0	5.3	5.4	5.1	118.9	5.8	5.0	
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELNOGAL	7.1	7.2	7.2	5.9	4.7	5.3	5.0	5.0	5.3	4.9	3.9	3.8	2.7	3.0	2.4	1.7	1.2	1.1	1.0	1.7	2.5	4.7	5.5	5.6	98.2	7.2	4.1	
PE-TOLPAN-SUR	78.3	74.0	74.0	74.0	72.3	71.0	70.5	74.6	71.4	59.1	59.0	59.0	55.1	49.7	43.4	30.4	18.2	13.7	15.7	27.6	50.2	68.9	78.1	76.9	1364.7	78.3	56.9	
PE-MALLECO-NORTE	96.6	90.9	80.6	53.9	83.8	90.0	83.2	72.4	47.6	36.1	36.0	36.0	36.0	21.6	15.0	15.8	16.0	16.0	29.9	44.5	56.6	74.4	94.3	1243.0	96.6	51.8		
PE-MALLECO-SUR	98.0	92.3	92.0	90.2	90.1	89.0	85.9	82.1	61.7	30.4	26.0	26.0	26.0	19.3	16.0	16.0	16.0	16.0	36.9	53.1	65.3	101.2	106.1	1351.5	106.1	56.3		
PE-SANGABRIEL	156.0	140.6	140.5	140.5	126.2	132.9	131.9	146.8	127.3	81.1	80.2	80.2	79.1	73.5	60.1													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-12-2023

3-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	7.0	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.4	8.2	7.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	86.6	8.8	3.6
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.7	25.0	45.5	50.0	50.0	50.0	44.0	47.5	44.0	44.0	42.1	43.5	22.1	1.0	0.0	0.0	0.0	518.5	50.0	21.6
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	42.1	47.9	49.7	46.3	29.3	33.5	36.4	36.4	36.1	36.4	36.1	19.1	0.6	0.0	0.0	0.0	462.6	49.7	19.3
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	31.6	40.6	45.8	50.1	50.0	41.9	35.9	35.9	36.0	36.0	36.0	27.6	0.8	0.0	0.0	0.0	493.7	50.1	20.6
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.8	7.8	8.3	8.8	8.9	1.5	0.0	0.0	0.0	3.9	6.2	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	54.6	8.9	2.3
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	48.2	64.6	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	63.1	31.8	0.9	0.0	0.0	0.0	743.3	65.0	31.0
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	11.0	11.0	11.0	11.0	11.2	13.0	13.0	13.0	13.0	12.6	10.3	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	138.7	13.0	5.8
PFV-ANDES-III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.0	28.9	28.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	24.9	23.6	11.9	0.6	0.0	0.0	0.0	306.0	28.9	12.8
PFV-ANDES-IB	53.1	16.8	2.6	0.9	0.9	0.7	0.5	19.1	71.7	80.2	80.2	70.6	66.1	66.2	66.2	66.2	66.1	65.1	50.0	3.5	89.3	95.5	94.4	80.1	1206.0	95.5	50.3
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	31.3	78.7	101.2	101.2	101.2	101.2	93.2	90.2	90.2	90.1	86.5	74.5	24.5	1.5	0.0	0.0	0.0	1065.5	101.2	44.4
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.1	7.9	8.1	7.8	7.4	5.5	7.2	7.9	7.6	5.5	4.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	80.0	8.1	3.3
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.4	7.0	7.1	7.1	6.8	5.9	6.6	7.3	6.8	4.9	3.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	72.9	7.3	3.0
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.7	5.2	5.4	5.4	4.8	3.6	4.6	5.1	5.0	3.6	2.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	5.4	2.2
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	11.0	14.8	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	17.3	5.2	0.1	0.0	0.0	0.0	170.9	17.3	7.1
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	20.6	47.8	55.6	45.7	59.2	59.3	64.7	64.1	61.4	49.2	43.5	14.7	5.1	0.6	0.0	0.0	0.0	591.6	64.7	24.7
PFV-NUUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.5	22.9	36.4	43.8	50.0															

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-12-2023

13-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/d
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.9	8.3	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.5	8.0	6.4	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	94.9	8.7	4.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.1	2.4	2.6	2.5	2.4	2.2	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.5	3.4	3.9	3.9	3.9	3.8	3.7	3.5	2.7	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	35.3	3.9	1.5
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.0
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.9	0.3	0.0	0.0	0.0	106.7	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.4	1.1
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	19.6	1.8	0.8
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.3	8.4	8.5	8.6	8.4	8.0	7.1	7.4	8.0	8.1	7.6	4.4	0.6	0.0	0.0	0.0	95.6	8.6	4.0
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.2	4.5	4.5	4.5	4.4	4.3	4.2	4.2	4.2	4.3	3.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	48.9	4.5	2.0
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.7	1.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.4	7.4	7.5	7.5	7.3	7.3	7.3	7.2	7.3	7.1	6.5	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	85.0	7.5	3.5
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-12-2023

13-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.2	0.5
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.3	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	8.7	7.9	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	101.5	9.1	4.2
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	2.9	0.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	0.3	1.4	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.9	1.0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	7.1	9.0	0.8	0.0	0.0	6.0	9.0	9.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.8	9.0	1.8
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.6	8.0	1.7	0.1	1.4	5.9	8.0	8.0	0.6	4.9	8.0	4.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	60.3	8.0	2.5
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.7	0.9
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	0.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.8	1.2
PFV-SANTAURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.2	1.0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.3	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	102.1	9.0	4.3
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.7	1.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	1.8	0.1
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	0.9	0.5
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.5	1.1
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.3	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-ILLAPELSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	2.1	2.5	2.7	2.9	2.8	2.8	2.6	2.3	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.9	1.0
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.7	2.5	2.1	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.8	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.9	1.4	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.9	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.9	0.5
PMGD-PFV-TUERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.5	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.6	9.0	3.9
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.2	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.6	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.6	2.4	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.8	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	3.0	1.3
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.3	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.6	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	27.3	2.6	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	3.9	4.8	5.4	5.5	5.4	5.0	4.2	3.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	5.5	1.8
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	4.1	2.1
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	5.1	6.2	6.8	7.2	7.3	7.1	6.8	6.2	5.3	3.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	7.3	2.8
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.7	7.6	7.7	7.6	7.6	7.6	6.3	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	85.1	7.7	3.5
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	2.8	1.3
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.2	1.0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.4	1.0
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.1	0.5
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.5	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	4.0	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	5.1	2.3
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.9	2.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.4	1.1
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.4</																			

	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-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.2	0.5	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.5	2.4	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.7	1.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.1	4.5	4.8	4.8	4.8	5.1	4.8	4.4	3.8	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	5.1	1.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	0.8	0.7	0.6	0.8	0.8	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.9	0.8
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.4	3.4	4.1	4.5	4.6	4.4	4.1	3.5	2.5	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.4	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.9	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	102.9	9.0	4.3
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.4	7.8	8.0	8.3	8.5	8.8	8.9	9.0	8.9	8.8	7.6	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	96.1	9.0	4.0
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	2.8	1.4
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.6	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.4	1.1
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	6.2	7.8	8.6	8.8	8.7	8.7	8.5	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5	8.8	2.6
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.5	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.1	5.4	2.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.7	2.8	2.8	2.8	1.9	2.8	2.7	2.0	2.7	2.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.8	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.2	6.1	6.3	6.4	5.3	6.2	6.4	6.0	5.9	5.7	4.7	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	6.4	2.8
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.6	4.6	4.6	3.6	4.4	4.3	4.3	4.3	4.4	4.2	3.8	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	4.6	2.1
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.7	4.6	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.6	3.9	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.3	5.0	2.3
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.7	1.2
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	3.1	3.8	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.9	3.8	3.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.8	3.9	1.7
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.5	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	4.4	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	5.1	2.4
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.2	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.1	0.4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.4	1.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.4	8.2	8.9	9.0	9.0	8.9	8.3	7.6	7.6	8.4	7.1	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	96.3	9.0	4.0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.2	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	4.5	2.0
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.5	1.2
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	15.4	37.4	64.7	67.0	67.0	67.0	67.0	67.0	67.0	67.0	67.0	66.7	39.3	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	763.9	67.0	31.8
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	0.7	18.4	28.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	16.6	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	167.5	28.1	7.0
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.4	7.3	7.5	7.6	7.8	7.7	7.4	7.3	7.2	7.2	6.5	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	85.1	7.8	3.5
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	0.1	1.7	5.3	7.5	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.6	5.7	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	85.8	7.9	3.6
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	1.0	3.7	5.1	5.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.4	5.2	4.4	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	5.5	2.5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.1	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.3	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.5	39.9	21.4	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	34.6	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	297.7	39.9	12.4
PFV-SLK008	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	3.0	2.9	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4
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	0.0	2.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	67.2	5.5	2.8
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	8.2	8.8	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.8	8.6	7.2	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	98.3	9.0	4.1
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	0.5	1.5	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.1	0.9
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.1	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.2	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.5	0.8

13-12-2023

13-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	6.0	7.6	8.8	9.2	9.2	9.2	9.2	9.1	8.9	8.1	6.4	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	98.1	9.2	4.1
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	31.1	2.9	1.3
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.5	0.4	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.0	0.5
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	34.4	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.9	7.5	7.7	7.6	7.5	7.4	7.4	7.3	7.3	4.9	3.9	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	79.3	7.7	3.3
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.4	2.8	1.3
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	35.7	3.0	1.5
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.1	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.5	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	68.5	5.9	2.9
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	16.7	1.4	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	16.2	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	30.8	2.7	1.3
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.6	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	31.5	3.0	1.3
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	32.6	3.0	1.4
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.7	2.8	1.3
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	34.3	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	33.0	2.6	1.4
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	31.5	2.7	1.3
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	29.2	2.5	1.2
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	16.7	1.6	0.8
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.7	7.4	8.1	8.4	8.7	8.9	8.8	8.7	8.5	8.4	7.7	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	96.5	8.9	4.0
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	32.6	2.5	1.4
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	19.2	1.6	0.8
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	3.8	0.3	0.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.6	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	7.2	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	99.6	9.0	4.2
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.0	1.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.2	7.7	8.2	8.5	8.8	8.8	8.8	8.5	8.2	7.6	6.5	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	95.1	8.8	4.0
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.0	0.5
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.9	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.8	2.7	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	33.5	3.1	1.4
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	4.8	0.8	0.0	0.0	0.0	105.2	9.0	4.4
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	8.4	7.6	4.4	0.8	0.0	0.0	0.0	101.9	9.0	4.2
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.8	2.9	1.3
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	2.6	1.2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	36.6	3.1	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	30.7	2.7	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	33.4	2.9	1.4
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	2.1	1.0
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.5	9.3	9.5	9.5	9.5	9.4	9.3	9.2	9.1	9.1	7.9	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	105.1	9.5	4.4
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	0.2	2.2	5.9	7.8	8.3	8.6	8.8	8.9	8.8	8.6	8.4	8.1	7.1	3.8	0.7	0.0	0.0	0.0	96.2	8.9	4.0
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	5.4	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.8	3.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	82.7	9.0	3.4
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.5	8.6	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.5	7.9	4.5	0.7	0.0	0.0	0.0	101.5	8.8	4.2
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	2.5	5.7	7.3	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	7.7	5.7	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	94.2	8.8	3.9
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.8	1.3
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	35.3	3.1	1.5
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2																	

13-12-2023

13-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.8	2.1	2.3	2.4	2.3	2.1	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.4	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.7	0.9
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.9	2.5	2.9	3.1	3.1	3.1	3.0	2.8	2.3	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	3.1	1.2
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	30.5	2.7	1.3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.5	15.5	15.5	15.5	15.5	29.0	41.3	46.5	46.5	46.5	43.7	23.3	5.4	0.8	0.0	0.0	0.0	350.7	46.5	14.6
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.5	2.6	2.4	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.3	7.5	8.1	8.3	8.4	8.3	8.2	8.2	8.0	7.7	5.5	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	85.5	8.4	3.6
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.0	8.2	8.6	8.7	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.4	7.0	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	96.1	8.8	4.0
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	0.1	1.9	6.1	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	8.9	7.3	9.0	8.3	4.3	0.5	0.0	0.0	0.0	98.5	9.0	4.1
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.6	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	33.3	2.9	1.4
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.7	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	31.9	2.8	1.3
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.0	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.3	6.4	6.8	7.1	7.4	7.5	7.5	7.4	7.2	6.8	5.9	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	81.0	7.5	3.4
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	1.7	2.1	2.5	2.6	2.7	2.6	2.3	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.7	0.9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	3.5	4.6	5.3	5.7	5.8	5.7	5.4	4.6	3.6	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	50.6	5.8	2.1
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	104.0	9.0	4.3
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.3	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.3	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	102.4	8.8	4.3
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	2.0	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.3	2.0	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.3	0.9
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.3	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.8	1.2
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.3	2.2	1.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.3	1.4	1.4	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	15.9	1.5	0.7
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.5	6.4	6.8	6.9	7.0	7.0	6.9	6.8	6.7	6.3	4.8	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	74.1	7.0	3.1
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	4.7	0.5	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.6	2.9	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.7	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	31.0	3.1	1.3
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	2.3	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.0	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.9	2.1	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	2.3	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.3	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	0.1	2.5	5.7	6.4	6.6	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.6	6.2	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	78.6	6.7	3.3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.7	7.1	7.6	8.0	8.1	8.1	8.0	8.0	7.9	7.4	6.2	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	87.6	8.1	3.6
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
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.2	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	8.0	4.9	0.9	0.0	0.0	0.0	105.1	9.1	4.4
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	0.1	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.7	2.5	1.0
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	1.8	0.1
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	31.5	2.7	1.3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	3.4	0.7	0.0	0.0	0.0	58.1	4.7	2.4
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.																							

13-12-2023

13-12-2023

[illegible]

[illegible]

13-12-2023

3-12-2023

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

13-12-2023

13-12-2023

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	53.0	2.7	2.2
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	-711.7	-726.3	-728.2	-695.4	-651.1	-663.3	-650.8	-423.7	-250.1	-169.3	-168.7	-97.4	-31.8	-12.5	5.6	-8.8	-34.8	-62.7	-210.7	-331.5	-280.6	-301.4	-349.6	-426.4	-7981.4	5.6	-332.6
CHANGOS->CUMBRES C2	-710.4	-724.7	-360.4	-694.0	-649.9	-662.1	-649.7	-423.8	-251.1	-170.7	-170.1	-99.3	-33.9	-14.8	3.3	-11.1	-36.9	-64.7	-211.9	-332.0	-281.3	-302.0	-350.3	-426.6	-7628.4	3.3	-317.9
CUMBRES->CHANGOS C1	740.0	754.7	756.5	722.4	675.9	688.2	675.3	433.6	246.9	163.9	160.8	86.5	20.3	1.2	-17.0	-7.8	16.0	44.0	193.0	322.5	283.3	314.4	365.2	442.2	8081.9	756.5	336.7
CUMBRES->CHANGOS C2	738.6	753.3	755.1	720.8	674.1	686.3	673.3	431.3	244.9	161.7	158.5	84.1	17.8	-1.4	-19.6	-10.4	13.4	41.5	191.0	320.8	281.2	312.5	363.1	440.5	8032.3	755.1	334.7
TOTAL HORA.	8201.1	7842.0	7576.2	7369.4	7205.7	7321.3	7474.0	7330.4	7512.0	7729.3	7987.7	8075.5	8076.2	8188.9	8266.4	8360.2	8299.8	8185.7	8132.7	8296.3	8177.3	8534.8	8467.9	8159.0	190,770		
TOTAL HORA. SING	1489	1444	1408	1436	1497	1483	1496	1829	2073	2216	2234	2330	2370	2417	2559	2605	2561	2526	2215	2031	2203	2259	2220	2048	48,951		
TOTAL SEN	9690	9286	8984	8806	8703	8804	8970	9159	9585	9946	10222	10406	10447	10606	10826	10965	10861	10711	10348	10328	10381	10794	10688	10207	239,721		
CONS. PROPIOS	152	152	152	152	152	153	153	153	142	142	142	142	142	142	142	154	159	159	152	153	154	154	154	153	3,609		
CONS. PROPIOS SING	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	116	116	116	116	116	116	121	121	2,726		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1450	-1480	-1300	-1416	-1326	-1350	-1325	-856	-496	-333	-329	-184	-52	-14	23	-1	-51	-106	-403	-653	-563	-615	-714	-868	(15,862)		
PERDIDAS APROX.	199	177	172	155	152	156	165	183	215	238	255	270	279	290	298	302	294	282	259	253	251	271	260	231	5,608		
PERDIDAS APROX. SING	143	140	105	128	123	125	123	102	84	82	84	77	64	66	80	90	90	93	91	101	114	131	141	137	2,514		
DEMANDA APROX.	6400	6033	5951	5645	5576	5662	5831	6138	6659	7016	7262	7479	7603	7744	7849	7904	7796	7638	7318	7236	7208	7494	7340	6907	165,691		
DEMANDA APROX. SING	2684	2671	2491	2613	2588	2596	2586	2472	2373	2356	2368	2326	2246	2253	2345	2404	2406	2423	2411	2468	2537	2627	2673	2657	59,573		
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 :	8534.8	8535

ANEXO N°3

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

13-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Normativa	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento	-	V	U12022002402 - U12022002402 - U12021001064 - U12021001064	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento	-	V	U12021001068	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	55	RO	-	PC	PCP	OM	se declara en condición de vertimiento	-	V	U12021001067 - U12022004402	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	RO	-	PC	CF	OM	se declara en condición de vertimiento	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	V	U12022001717	COLBUN	-	-
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Fin SSCC	-	N	U12023001850	COLBUN	-	-
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Fin SSCC	-	N	U12023001850	COLBUN	-	-
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	U12020000259 - U12019001687	ENEL GENERACION	-	-
00:18:00	-	TARAPACA-TGTAR	TARAPACA-TGTAR_DIESEL	-	POD	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	CDC	-	-30	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : 20	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	AES ANDES	-	-
00:23:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : 20	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:23:00	-	PE-CUL	PE-CUL	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : 20	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	INNERGER(ENERGIA LAUMA)	-	-
00:23:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : 20	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	RNE	-	-
00:23:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : 20	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	SIEMENS	-	-
00:23:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : 20	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	UCUQUIER	-	-
00:23:00	-	CDC	-	-50	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	154	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
00:23:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
00:23:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
00:23:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
00:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	122	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:23:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
00:23:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
00:23:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
00:23:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGER(ENERGIA LAUMA)	-	-
00:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
00:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	96	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
00:23:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUIER	-	-
00:35:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	PO	-	EP	-	EP	Sincroniza en pruebas	-	-	U12023001701 - IF	RNE	-	-
00:39:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	U12023001320	ENEL GENERACION	-	-
00:47:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	U12023001320	ENEL GENERACION	-	-
00:53:00	-	TARAPACA-TGTAR	TARAPACA-TGTAR_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza pruebas. Cancelada Di 2023105374.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	CDC	-	-40	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	142	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
01:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
01:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
01:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
01:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	118	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
01:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
01:00:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
01:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGER(ENERGIA LAUMA)	-	-
01:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
01:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
01:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUIER	-	-
01:05:00	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	58	MM	LC	EP	-	EP	conmuta de GN_A a Diesel según pruebas de MM	-	-	MM2023112565	CARDONES	-	-
01:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	U12023001850	COLBUN	-	-
01:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	PS	-	RE	-	-	N	U12023001850	COLBUN	-	-
01:17:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U12023001631 - U12023001376	RNE	-	-
01:17:00	-	-	NUEVAVENTANAS_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	AES GENER	-	-
01:17:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	240	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
01:17:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
01:17:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BLI+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
01:17:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	100	RO	-	MT	-	OM	No baja de 100 MW por TE	-	-	-	RNE	-	-
02:04:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
02:14:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	AES GENER	-	-
02:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	U12023000484 - D12023114105	ENEL GENERACION	-	-
02:14:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	RO	-	MT	-	OM	No baja de 100 MW por TE	-	-	-	RNE	-	-
03:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	U12023001850	COLBUN	-	-
04:00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	Cancelada D12023112225	-	-	-	AES GENER	-	-
04:00:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	Cancelada D12023112226	-	-	-	AES GENER	-	-
04:04:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	U12023000134 - U12023000521	RNE	-	-
04:04:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	U12023000134 - U12023000521	RNE	-	-
04:04:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	U12023000134 - U12023000521	RNE	-	-
04:04:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	U12023000134 - D12023112225	AES GENER	-	-
04:04:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	U12023000134 - D12023112226	AES GENER	-	-
04:04:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	U12023000134 - U12023000521	AES GENER	-	-
04:04:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	CDC	-	-
04:04:00	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	CDC	-	-
04:04:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	U12023001631 - U12023001376	RNE	-	-
04:04:00	-	-	PEHUENCHIE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
04:04:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	U12023000134 - D12023112226	AES GENER	-	-
04:04:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
04:04:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
04:04:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U12023001648	ESCUADRON	-	-
04:04:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
04:04:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
04:04:00	-	ENAPIOBIO	ENAPIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
04:04:00	-	NUYVAALDEA-3	NUYVAALDEA_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
04:04:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
04:04:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
04:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	U12023001850	COLBUN	-	-
04:05:00	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	MM	DLC	FS	-	MM	en MM	-	-	MM2023112			

13-12-2023																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
04:35:00	-	-	TOCOPILA-U16 TGI+TV1_GNL D	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-		
04:35:00	-	TOCOPILA-U16	TOCOPILA-U16 TGI+TV1_GNL D	362	RO	LC	PC	-	OM	Con SSCC	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L12023001836	ENGIE	-	-		
04:35:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-		
04:35:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-		
04:35:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	RO	LC	PC	-	OM	Con SSCC	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-		
05:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-		
05:07:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	RO	LC	PC	-	OM	MT estable	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-		
05:08:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-		
05:10:00	-	TOCOPILA-U16	TOCOPILA-U16 TGI+TV1_GNL D	190	RO	LC	CI	-	OM	Con SSCC	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L12023001836	ENGIE	-	-		
05:13:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM	MT estable	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-		
06:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1_GN_A	267	LF	LC	PC	PCP	OM	Fm SSCC	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L12022001909 - L12023001852	ENEL GENERACION	-	-		
06:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-		
06:09:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-		
06:50:00	-	-	NORGNER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-		
06:50:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-		
06:50:00	-	TOCOPILA-U16	TOCOPILA-U16 TGI+TV1_GNL D	110	RO	LC	MT	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L12023001836	ENGIE	-	-		
06:50:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L12023001320 - L12020000259 - L12023001687	ENEL GENERACION	-	-		
06:50:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-		
06:52:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelado IF 2023004842	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L12023001701 - IL 2023001910	RNE	-	-		
07:00:00	-	NUUEAVENTANAS	NUUEAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	Fm SSCC	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-		
07:01:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001631 - L1202300376	RNE	-	-		
07:01:00	-	NUUEAVENCA	NUUEAVENCA TGI+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001676 - L12020001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
07:01:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1_GN_A	200	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	L12022001909 - L12023001852	ENEL GENERACION	-	-		
07:01:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001864	AES GENER	-	-		
07:01:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023000177 - L12021002241 - L12022001546	AES GENER	-	-		
07:01:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12022000634	AES GENER	-	-		
07:01:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023000114 - L12023000521	RNE	-	-		
07:01:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023000187 - L12023000191 - D1023104357	RNE	-	-		
07:01:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
07:01:00	-	NORGNER-NT02	NORGNER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001857 - L12023001479 - D102311226	AES GENER	-	-		
07:01:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_RIGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-		
07:01:00	-	NUUEAVENTANAS	NUUEAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-		
07:01:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-		
07:01:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-		
07:01:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-		
07:01:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-	-		
07:01:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:01:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	PCP	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:01:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:01:00	-	CIPRES-2	CIPRES_vtado	21	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:01:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:01:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:01:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	-	COLBUN	-	-		
07:01:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	-	COLBUN	-	-		
07:01:00	-	CIPRES-1	CIPRES_vtado	-	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:01:00	-	CIPRES-1	CIPRES_vtado	-	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:01:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001701	RNE	-	-		
07:01:00	-	NORGNER-NT01	NORGNER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001479 - D1023112225	AES GENER	-	-		
07:05:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-		
07:11:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea LT 154 KV Charrin-Los Angeles	LT 154 KV Charrin-Los Angeles	-	-	CDC	-	-		
07:13:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-		
07:16:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:20:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI+TV1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-	-		
07:20:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGI+TV1_GN_A	0	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	L12022001909 - L12023001852	ENEL GENERACION	-	-		
07:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 66 KV Linares - Calchahuin	LT 66 KV Linares - Calchahuin	-	-	CDC	-	-		
07:29:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-		
07:29:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-		
07:41:00	-	PE-ALINA	-	55	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
07:41:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
07:41:00	-	PFV-ROSCONDIRIO	PFV-ROSCONDIRIO	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
07:41:00	-	RUCATAYO	-	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	STATKRAFT	-	-		
07:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-		
07:41:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	40	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-		
07:41:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-		
07:41:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	29	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-		
07:41:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TGI_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-	-		
07:41:00	-	ENIC	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-		
07:41:00	-	CIPRES-2	CIPRES_vtado	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:41:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	146	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:41:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	74	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:41:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
07:41:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	6	N	-												

13-12-2023																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
07:41:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	V	U2023000478 - U2023001045	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:41:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:41:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:41:00	-	PILALINQUE-1	PILALINQUE-1	14	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:41:00	-	PILALINQUE-3	PILALINQUE-3	14	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:41:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:41:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	31	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:41:00	-	PE LOSBUNENSAIRES	PE LOSBUNENSAIRES	19	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PE CANELA	PE CANELA	1	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1-TYV_FSTVU_GN_A	267	RO	LC	PS	PCP	OM	Cambio de configuración	-	-	U2022001909 - U2023001852	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:41:00	-	PE CANELA-2	PE CANELA-2	7	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	79	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	20	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	14	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	7	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	50	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	41	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	183	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	31	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	126	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	114	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	11	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
07:41:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
07:41:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
07:41:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	28	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
07:41:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
07:41:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
07:41:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	15	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
07:41:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
07:41:00	-	PFV-LIANDRELLAMPOS	PFV-LIANDRELLAMPOS	30	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLASA	-	-	
07:41:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	35	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	29	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	20	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-CONEL	PFV-CONEL	27	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	9	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	47	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	21	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	CDC	CDC	-512	-	-	-	-	-	Inicia Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-	
07:41:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	102	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-SONACAMEN	PFV-SONACAMEN	16	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-SANISIRO-GPG	PFV-SANISIRO-GPG	15	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-NUEVODUILLAGUA	PFV-NUEVODUILLAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	25	N	-	CI	-	OM	Finaliza Cx LT 220 kV Charrin - Santa Clara	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	-	-	CDC	-	-	
07:41:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	29	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	37	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PE-LIANDRELVIENTO	PE-LIANDRELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	14	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:41:00	-	PE-FUELCHESUR	PE-FUELCHESUR	54	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-	
07:41:00	-	PFV-SANTASOLSOLAR	PFV-SANTASOLSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:41:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-	
07:41:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-	
07:41:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-	
07:41:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
07:41:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
07:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
07:41:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	10	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
07:41:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-	
07:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-	
07:41:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	15	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
07:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	
07:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	
07:41:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	
07:41:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	8	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PFV-CARBERPINTO	PFV-CARBERPINTO	32	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	7	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	82	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	74	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	26	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	25	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	56	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	39	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	45	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	28	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:41:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
07:41:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
07:41:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	0	N	-	CI	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
07:41:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Promota General							

13-12-2023															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	EP	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	LI2023001320 - LI2023000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	LI2023001320 - LI2023000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
10:50:00	-	-	VALDIVIA BL1+BL2+BL3-BL4 COGEN EUCA	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Cruetos	-	-	-	-	-
10:50:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DUF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	LT 220 kV Lasterria - Cruetos	-	LI2023000616	ENORCHILE	-	-
10:50:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3-BL4 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	LT 220 kV Lasterria - Cruetos	-	-	ARAUCO	-	-
10:50:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cxv LT 220 kV Lasterria - Cruetos	LT 220 kV Lasterria - Cruetos	-	-	CDC	-	-
11:04:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	DN	-	PP	-	OM	-	-	LT 220 kV Lasterria - Cruetos	-	-	ENLASA	-	-
11:06:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	13	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	LT 220 kV Lasterria - Cruetos	-	LI2023000616	ENORCHILE	-	-
11:07:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Cruetos	-	-	-	-	-
11:07:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	20	N	-	CI	-	OM	-	-	LT 220 kV Lasterria - Cruetos	-	-	ENLASA	-	-
11:09:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA BALCO simv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-
11:11:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	50	N	-	CI	-	OM	-	-	LT 220 kV Lasterria - Cruetos	-	-	ENLASA	-	-
11:35:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	PO	-	EP	-	EP	-	Prueba operacional, según SI 2023113412	-	-	LI2023000134 - LI2023000521 - DI0223113412	RNE	-	-
11:46:00	-	-	TRINCAO DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Cruetos	-	-	-	-	-
11:46:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	-	-	LT 220 kV Lasterria - Cruetos	-	-	ENLASA	-	-
11:46:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	LT 220 kV Lasterria - Cruetos	-	-	ARAUCO	-	-
11:50:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	LT 220 kV Lasterria - Cruetos	-	-	ENLASA	-	-
12:09:00	-	MASSA	MASSA COGEN	2	PMIM	-	EP	-	EP	-	Sincronizada en pruebas	-	-	MM2023090108	SIS	-	-
13:10:00	-	CDC	-	-2700	-	-	-	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	-	-	-
13:10:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	28	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:10:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	22	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:10:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	39	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:10:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	11	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:10:00	-	PPV-LAYA	PPV-LAYA	29	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:10:00	-	PPV-MALGARITA	PPV-MALGARITA	138	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:10:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	16	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:10:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:10:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:10:00	-	PPV-ANDEZA	PPV-ANDEZA	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:10:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:10:00	-	PPV-ANDES2	PPV-ANDES2	22	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:10:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	144	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	COLBUN	-	-
13:10:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
13:10:00	-	PE-LOSBUENOSAIS	PE-LOSBUENOSAIS	11	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	42	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	57	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PPV-CHAMARES	PPV-CHAMARES	8	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	163	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	96	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	270	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	16	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	211	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	37	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	76	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:10:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	18	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:10:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:10:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:10:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:10:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	53	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:10:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	107	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:10:00	-	PPV-LLANODELLAMPAS	PPV-LLANODELLAMPAS	17	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENLASA	-	-
13:10:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	4	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	23	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-CERROCOMANDADOR	PPV-CERROCOMANDADOR	29	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-CONCHO	PPV-CONCHO	33	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	12	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	36	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-SOLDELSANDES	PPV-SOLDELSANDES	14	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-SANTASABE	PPV-SANTASABE	78	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	35	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-SONACAMEN	PPV-SONACAMEN	14	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	3	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-NUEVOCUILLAGUA	PPV-NUEVOCUILLAGUA	61	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-VALLESCONDO	PPV-VALLESCONDO	53	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	87	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	106	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-ELNA	PPV-ELNA	35	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:10:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENORCHILE	-	-
13:10:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	61	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:10:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	38	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
13:10:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OT	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
13:10:00																	

13-12-2023																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
13:10:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LUQUIGUER	-	-	
15:10:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	ENLASA	-	-	
15:12:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	ENLASA	-	-	
15:12:00	-	-	TRAPEN_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	-	-	-	
15:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
15:33:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0-STV_GNL_D	135	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-	
15:39:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vtado	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
15:39:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtado	-	N	-	PS	MTP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
15:59:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	TG sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:06:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	79	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-	
16:27:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	TG sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:33:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	-	-	-	
16:33:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	-	ENLASA	-	-	
16:35:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	-	ENLASA	-	-	
16:48:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtado	0	DN	-	PP	-	OM	por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:48:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtado	21	DN	-	PP	-	OM	por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:48:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vtado	21	DN	-	PP	-	OM	por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:56:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vtado	21	N	-	MT	-	OM	Sincronizada por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:56:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vtado	-	N	-	MT	-	OM	Sincronizada por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:57:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtado	0	N	-	MT	-	OM	Sincronizada por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:05:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	Cancelado SHM 2023090108	-	-	-	STS	-	-	
17:22:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:34:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	MM	DLC	FS	-	MM	Fuera de servicio en pruebas de MM	-	-	-	COBURN	-	-	
17:37:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	Cancela SI 2023113412	-	-	-	RNE	-	-	
17:45:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:45:00	-	CONCON	CONCON_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
18:02:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	LF	LC	PS	PCP	OM	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Crujeños	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	CDC	-	-	
18:02:00	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	LF	LC	PS	PCP	OM	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
18:02:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	-	N	-	MT	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	-	ARAUJO	-	-	
18:11:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
18:21:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:24:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0-STV_GNL_D	79	RO	LC	PMT	-	OM	TV sincronizada	-	-	-	KELAR	-	-	
18:30:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	-	RNE	-	-	
18:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	-	RNE	-	-	
18:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	-	AES GENER	-	-	
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	-	AES GENER	-	-	
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	-	AES GENER	-	-	
18:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	-	RNE	-	-	
18:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	-	RNE	-	-	
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	N	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	-	RNE	-	-	
18:32:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0-STV_GNL_D	135	RO	LC	MT	-	OM	Estable a MT.	-	-	-	KELAR	-	-	
18:46:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	TV sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:48:00	-	ELTITORAL	ELTITORAL_DIESEL	-	PMM	LC	EP	-	MM	Pruebas de MM	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
18:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	DRO	-	PP	PCP	OM	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:06:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	267	LF	LC	MT	PCP	OM	Estable a MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:12:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:23:00	-	ELTITORAL	ELTITORAL_DIESEL	-	MM	DLC	FS	-	MM	finaliza pruebas de MM	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
19:27:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtado	35	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:27:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:27:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:27:00	-	COBURN-1	COBURN_vsiro	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COBURN	-	-	
19:27:00	-	COBURN-2	COBURN_vsiro	237	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COBURN	-	-	
19:27:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-	
19:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:27:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:27:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
19:27:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-	
19:27:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-	
19:27:00	-	ARAUJO	ARAUJO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-	
19:27:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	
19:27:00	-	LIAJAEVE-1	LIAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
19:27:00	-	EPACHICO	EPACHICO_COGEN	15	LF	-	PC	PCP	OM	limitada a plena carga, según lt. 2022002169.	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-	
19:27:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
19:27:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-	
19:27:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-	
19:27:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:27:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
19:27:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
19:27:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
19:27:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-	
19:27:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
19:27:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
19:27:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
19:27:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vtado	35	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:27:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
19:27:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
19:27:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
19:27:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI-BL2-BLI3-BLI4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	

13-12-2023																SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:27:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:27:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-
19:27:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:27:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI+BL2_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:27:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-
19:27:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	267	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	U12022001909- U12023001852	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	RAPEL-4	RAPEL	55	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	V	U12021001067- U12022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PCP	PCP	OM	-	-	-	U12022001701	RNE	-	-
19:27:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	270	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC	-	V	U12023000478- U12021001045	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	270	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC	-	V	U12023000478- U12021001046	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorata generalizada de costo cero	SEN	-	-	CDC	-	-
19:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 KV Unares - Calchaum	LT 66 KV Unares - Calchaum	-	-	CDC	-	-
19:27:00	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:27:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
19:27:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	U120220003175	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	U120220003175	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	LAIJAEVE-2	LAIJAEVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:27:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vtado	35	N	-	PC	MTP	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:32:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	OT	-	-	-	IF2022004874	SANTA FE	-	-
19:33:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:33:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:33:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	U12023001320- U12022000259-	ENEL GENERACION	-	-
19:38:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	TV sincronizada	-	-	U12023001889	ENEL GENERACION	-	-
19:38:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	130	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambia configuración por entrada de TV de San Isidro 1	-	-	U12022001909- U12022001852	ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV3_GNL_D	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:46:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV3_GNL_D	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U12023001836	ENGIE	-	-
19:46:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0-STV_GNL_D	263	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U12023001285- U12023001283	KELAR	-	-
19:46:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	14	LF	-	PC	PCP	OT	limitada a 14 MW. Causa informada: Limitación en transformadores de exportación (Alarma de red de presión súbita activa), según 8. 2023001030.	-	-	U12023001920	ARAUCAO	-	-
19:52:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	U12023001727	COLBUN	-	-
19:55:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	RO	LC	PMT	-	OM	sincronizada	-	-	U12023001727	COLBUN	-	-
19:59:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	RO	LC	MT	-	OM	Estable a MT	-	-	U12023001727	COLBUN	-	-
20:02:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	128	RO	LC	PC	-	OM	Estable a MT	-	-	U12023001727	COLBUN	-	-
20:30:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	RO	LC	PC	-	OM	Cancelada SI 2023114150	-	-	U12023001320	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM	En MT y sube a PC.	-	-	U12023001893	ENEL GENERACION	-	-
20:38:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	PMIM	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	MM2023112565	CARDONES	-	-
20:48:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	DI02023112911	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	U12023001850	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	U12023001850	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	U12023001850	COLBUN	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	PC	-	RE	sincronizada	-	-	U12023001850	COLBUN	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	U12023001850	COLBUN	-	-
21:06:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OT	CSG	-	-	U12023001727	COLBUN	-	-
21:08:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RO	-	PC	-	RE	sincronizada	-	N	U12023001850	COLBUN	-	-
21:12:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/5 por CSG	-	-	U12023001727	COLBUN	-	-
21:22:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 9.7 MW. Causa informada: Consumo de procesos internos de la planta	-	-	U12023001918	STS	-	-
21:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OT	Anormalidad en filtros de mangas	-	-	U12023001918	COMASA	-	-
21:39:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	79	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
21:52:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	PO	-	EP	-	EP	Auditoria trimestral CEMS. Unidad con potencia igual o mayor al 50% de potencia máxima.	-	-	U12023001857- U12023001479- DI02023114310	AES GENER	-	-
22:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	Fin SSCC por CSG	-	-	U12023001727	COLBUN	-	-
22:02:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:03:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	79	RO	LC	PC	-	OM	Sincroniza	-	-	U12023001789	KELAR	-	-
22:07:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM	MT estable	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:11:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	U12023001727	COLBUN	-	-
22:29:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	79	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	U12023001789	KELAR	-	-
22:46:00	-	NUUEVAALDEA-3	NUUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Cancelada DI 2023112689	-	-	-	ARAUCAO	-	-
23:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	207	LF	LC	PC	-	OM	limitada por control de emisiones NOx	-	-	U12022001909- U12023001852- U12023001921	ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	Fin SSCC	-	-	U12023001479- DI02023112225	AES GENER	-	-
23:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vision	237	RO	-	PC	-	OM	Fin SSCC	-	V	U12023001806	COLBUN	-	-
23:07:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	177	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U12023001789	KELAR	-	-
23:07:00	-	-	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
23:07:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
23:07:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
23:07:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	-
23:10:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
23:13:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
23:20:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	20	DN	DLC	PP	MTP	OM	Por SSCC	-	-	-	ENGIE	-	-
23:23:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	NEWEN	-	-
23:25:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
23:25:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	15	N	LC	PC	-	OM	MT estable	-	-	-	NEWEN	-	-
23:30:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV3_GNL_D	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
23:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV3_GNL_D	200	RO	LC	CI	-	OM	Con SSCC	-	-	U12023001836	ENGIE	-	-
23:30:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
23:30:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
23:30:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	79	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U12023001789	KELAR	-	-
23:35:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
23:42:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
23:45:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	20	N	LC	PMT	MTP	OM	Por SSCC	-	-	-	ENGIE	-	-
23:55:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	36	N	LC	PC	MTP	OM	Por SSCC	-	-	-	ENGIE	-	-

INFORME DIARIO

Miércoles 13 de Diciembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Pulelfu	120.0	124.9	+4.08 %	PMG, DF
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.3	69.6	-1.02 %	PMG
BESS Angamos	-	4.8	GNP		PMG HP Renaico	102.1	121.2	+18.67 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	28.2	30.4	+7.81 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	12.3	99.0	+704.88 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	29.4	GNP		PMG PE La Esperanza	149.8	125.8	-15.98 %	PMG
BESS Salvador	-	278.1	GNP		PMG PFV Antay	86.7	76.1	-12.19 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	16.0	22.5	+40.38 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1428.0	+26.60 %		PMG PFV Chercan	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	3722.5	3515.0	-5.57 %		PMG PFV De los Andes	80.1	0.0	-100.00 %	PMG
HE Antuco	4787.7	3495.3	(*) -26.99 %		PMG PFV Del Desierto	80.4	0.0	-100.00 %	PMG
HE Canutillar	1920.0	1889.0	-1.61 %	RO, MM	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1859.9	1372.2	-26.22 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.5	5.2	-19.39 %	PMG, P
HE Colbún	9886.0	9656.0	-2.33 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	4.3	GNP		PMG PFV Machicura	49.0	99.6	+103.18 %	PMG
HE Machicura	2016.0	2014.0	-0.10 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	4914.5	5133.4	+4.45 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	12452.0	10726.6	(*) -13.86 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	1.0	15.2	+1389.21 %	PMG
HE Pilmaiquén	848.0	882.1	+4.02 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.9	1.9	+1.59 %	PMG
HE Ralco	9250.8	8763.5	-5.27 %		PMG PFV Puerto Seco	48.3	74.6	+54.51 %	PMG
HE Rapel	4175.5	5545.7	(*) +32.82 %	LF, MM	PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	915.9	917.8	+0.21 %		PMG PFV SDGx01	7.4	6.3	-14.86 %	PMG, DF
HP Alfalfal	2914.2	3333.9	+14.40 %		PMG PFV Sol del Norte	70.5	0.0	-100.00 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	34.0	0.0	-100.00 %	PMG
HP Ancoa	588.0	612.5	+4.16 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	1142.0	1320.1	+15.60 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	158.4	171.0	+7.95 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM
HP Carilafquen	288.0	218.2	-24.23 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabucuito	391.0	426.0	+8.95 %		PMG TER Celco	82.0	139.9	+70.60 %	PMG
HP Chacayes	2681.3	1940.4	-27.63 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chapiquina	113.5	146.1	+28.72 %		PMG TER Concón	13.8	7.0	-49.35 %	PMG
HP Convento Viejo	348.0	368.1	+5.78 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.4	-	PMG, MM
HP Cumbres	301.8	291.7	-3.34 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	2064.9	1336.1	-35.29 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	240.0	281.2	+17.16 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	1070.0	1246.0	+16.45 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	284.0	290.4	+2.25 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	231.1	218.7	-5.35 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	1080.0	589.3	-45.44 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1164.3	-29.69 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	492.0	382.8	-22.20 %	
HP La Confluencia	2660.0	2046.2	-23.08 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	891.8	247.4	-72.26 %	DF
HP Laja I	310.5	210.3	-32.27 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	197.0	184.5	-6.34 %	
HP Lircay	480.0	490.9	+2.27 %	
HP Loma Alta	920.0	538.9	-41.43 %	
HP Los Hierros	88.8	91.2	+2.73 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	31.9	31.1	-2.71 %	
HP Los Quilos	630.0	701.5	+11.35 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	96.0	59.9	-37.56 %	
HP Mampil	453.6	449.7	-0.86 %	
HP Mocho	336.0	154.9	-53.89 %	
HP Palmucho	768.0	782.2	+1.85 %	
HP Peuchen	854.0	746.3	-12.61 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	600.0	712.5	+18.75 %	
HP Puntilla	258.0	44.0	-82.95 %	DF
HP Queltehues	768.0	525.4	-31.59 %	DF
HP Quilleco	696.0	833.0	+19.68 %	RO
HP Rio Colorado	396.0	389.3	-1.69 %	
HP Rio Picoiquen	133.6	134.6	+0.76 %	
HP Rucatayo	980.0	969.7	-1.05 %	
HP Rucue	2945.6	2113.0	-28.27 %	RO
HP San Andres	801.5	670.2	-16.39 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1707.0	1639.5	-3.95 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	197.9	-17.55 %	
HP Volcán	264.0	33.0	-87.50 %	
PE Alena	1010.8	1067.3	+5.59 %	
PE Atacama	919.5	596.2	-35.15 %	
PE Aurora	584.8	448.6	-23.28 %	
PE Cabo Leones 1	708.1	640.8	-9.51 %	
PE Cabo Leones 2	1434.1	491.9	-65.70 %	
PE Cabo Leones 3	867.0	672.5	-22.44 %	
PE Calama	932.4	811.6	-12.95 %	
PE Campo Lindo	103.9	101.2	-2.58 %	
PE Canela	109.3	119.9	+9.72 %	
PE Canela 2	543.9	537.5	-1.17 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1087.7	972.3	-10.60 %	
PE Cuel	414.9	383.4	-7.61 %	
PE El Arrayán	1236.9	1052.6	-14.90 %	
PE El Maitén	122.8	129.5	+5.39 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4282.8	4265.7	-0.40 %	RO
TER Angamos-ANG2	4335.6	4268.4	-1.55 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	72.0	123.0	+70.88 %	LF
TER Arauco MAPA	1695.0	1172.6	-30.82 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	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	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	103.8	92.7	-10.69 %	
TER CMPC Laja	120.3	371.5	+208.81 %	
TER CMPC Pacífico	294.0	418.3	+42.28 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	235.6	+96.33 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	73.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	188.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4019.0	4080.0	+1.52 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	354.2	1260.0	+255.74 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	583.0	+18.50 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	117.4	GNP	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	217.2	GNP	MM
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	1400.3	918.0	-34.44 %	P
PE La Estrella	271.5	241.4	-11.11 %	
PE La Flor	501.1	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	99.4	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	1349.0	1044.7	-22.56 %	
PE Lomas de Duqueco	669.9	700.4	+4.55 %	
PE Los Buenos Aires	391.1	362.0	-7.42 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	526.5	397.4	-24.52 %	
PE Los Olmos	1179.6	1277.2	+8.27 %	LF
PE Malleco Norte	1518.2	1243.0	-18.12 %	
PE Malleco Sur	1729.0	1351.5	-21.83 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	609.7	544.5	-10.69 %	
PE Monte Redondo	201.7	183.4	-9.06 %	
PE Negrete	565.3	506.1	-10.46 %	
PE Puelche Sur	590.1	0.0	-100.00 %	
PE Punta Colorada	18.5	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	294.4	378.4	+28.53 %	
PE Punta Sierra	841.8	828.5	-1.58 %	
PE Renaico	1314.0	1373.2	+4.51 %	
PE Renaico II	956.6	1970.3	+105.97 %	
PE San Gabriel	2153.5	2246.3	+4.31 %	
PE San Juan	1193.8	419.9	-64.83 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	45.2	33.9	-25.05 %	
PE San Pedro 2	70.2	53.2	-24.20 %	
PE Sarco	837.1	762.9	-8.88 %	LF
PE Sierra Gorda Este	823.1	746.7	-9.28 %	LF
PE Talinay Oriente	563.9	540.4	-4.18 %	
PE Talinay Poniente	627.7	602.9	-3.96 %	
PE Taltal	107.7	109.4	+1.53 %	
PE Tchamma	546.6	984.6	+80.14 %	
PE Tolpan Sur	1505.4	1364.7	-9.34 %	
PE Totoral	317.3	309.8	-2.37 %	
PE Ucuquer 2	50.0	38.8	-22.46 %	LF
PE Valle de los Vientos	458.3	460.9	+0.56 %	
PFV Almeyda	371.1	448.3	+20.79 %	
PFV Andes Solar	135.1	138.7	+2.64 %	
PFV Andes Solar II-A	561.5	306.0	-45.51 %	
PFV Andes Solar II-B	1308.7	1206.0	-7.84 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	711.7	515.0	-27.64 %	
PFV Azabache	496.5	337.8	-31.97 %	LF
PFV Bolero	463.7	646.1	+39.34 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3697.2	4295.3	+16.18 %	
PFV Capricornio	467.9	518.5	+10.81 %	
PFV Carrera Pinto	95.3	652.3	+584.41 %	
PFV Cerro Dominador	355.2	450.5	+26.82 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	43.5	306.3	+604.72 %	LF
TER Escuadrón	42.1	16.5	-60.92 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2200.5	1810.3	-17.73 %	RO
TER Guacolda 2	0.0	1761.6	(*)GNP	RO, LF
TER Guacolda 3	2371.8	2317.0	-2.31 %	RO
TER Guacolda 4	2283.4	2013.8	-11.81 %	RO
TER Guacolda 5	2252.2	1898.9	-15.69 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	790.0	1434.6	+81.59 %	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	72.0	91.0	+26.39 %	
TER Lautaro I	0.0	402.0	GNP	LF
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	182.0	254.1	+39.62 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	106.1	GNP	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	540.0	455.0	-15.74 %	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	337.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	20.5	182.3	+789.51 %	
PFV Conejo	34.4	543.3	+1480.80 %	
PFV Coya	145.4	1356.2	(*) +832.78 %	
PFV Diego de Almagro	11.2	96.7	+767.19 %	
PFV Diego de Almagro Sur	204.2	1530.2	(*) +649.55 %	
PFV Domeyko	1737.5	743.3	-57.22 %	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG
PFV Doña Antonia	-	0.0	-	
PFV Doña Carmen	230.4	170.4	-26.03 %	
PFV El Aguila	0.6	14.5	+2316.67 %	
PFV El Manzano	588.9	167.5	-71.56 %	P
PFV El Pelicano	1146.8	761.0	-33.64 %	
PFV El Romero	935.9	738.6	-21.08 %	
PFV Elena	877.5	278.1	-68.31 %	P
PFV Finis Terrae	1097.4	1701.2	+55.02 %	LF
PFV Granja Solar	282.7	349.5	+23.61 %	
PFV Guanchoi	731.3	2225.1	(*) +204.26 %	LF
PFV Huatacondo	195.9	170.9	-12.77 %	RO
PFV Jama	178.0	288.7	+62.17 %	
PFV Javiera	51.2	216.4	+322.71 %	
PFV La Cruz Solar	243.2	331.0	+36.12 %	
PFV La Huayca II	105.6	127.0	+20.24 %	
PFV La Huella	830.2	638.3	-23.11 %	
PFV La Silla	17.1	16.0	-5.98 %	
PFV Lalackama	43.0	309.8	+620.54 %	
PFV Lalackama II	9.1	83.3	+818.47 %	
PFV Las Salinas	352.1	58.9	-83.27 %	P
PFV Llano de Llampos	522.6	0.0	-100.00 %	
PFV Los Loros	273.3	109.5	-59.93 %	
PFV Los Tilos	32.3	40.1	+24.24 %	
PFV Luz del Norte	52.2	885.2	+1595.05 %	
PFV Malgarida	2048.8	1874.6	-8.50 %	
PFV María Elena	271.7	302.9	+11.48 %	
PFV Meseta de los Andes	1465.5	297.7	-79.69 %	P
PFV Nuevo Quillagua	464.5	537.3	+15.66 %	
PFV Pampa Camarones	4.6	54.5	+1084.78 %	
PFV Pampa Solar Norte	48.8	382.5	+684.57 %	
PFV Pampa Tigre	759.8	493.7	-35.03 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	48.5	22.9	-52.70 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	93.4	75.2	-19.52 %	
PFV Quilapilun	826.4	763.9	-7.56 %	
PFV Rio Escondido	1581.3	815.7	-48.42 %	
PFV Salvador	341.9	503.5	+47.29 %	
PFV San Andres	18.7	111.7	+497.06 %	LF
PFV San Pedro	429.7	322.9	-24.85 %	
PFV Santa Isabel	847.8	591.6	-30.22 %	LF
PFV Santiago	702.7	350.7	-50.10 %	
PFV Sol de Lila	1496.7	1065.5	-28.81 %	
PFV Sol de los Andes	102.7	683.2	+565.28 %	
PFV Sol del Desierto	967.0	1292.7	+33.68 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	2.3	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	2221.7	2599.0	+16.98 %	RO
TER Norgener-NT02	2222.1	2656.5	+19.55 %	RO
TER Nueva Aldea	1042.1	526.9	-49.44 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca Gas Arg	4598.2	5326.0	+15.83 %	
TER Nueva Ventanas	4091.0	4175.0	+2.05 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	518.1	+26.98 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	636.1	1080.0	+69.78 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	800.0	1133.0	+41.62 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	2993.7	4214.5	(*) +40.78 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	3281.4	3384.4	+3.14 %	LF
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	526.0	1116.8	+112.30 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	204.3	112.6	-44.89 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	381.2	583.7	+53.12 %	
PFV Uribe Solar	297.3	462.6	+55.59 %	LF
PFV Usya	317.9	294.1	-7.48 %	
PFV Valle Escondido	926.9	681.3	-26.49 %	
PFV Valle del Sol	1349.7	743.7	-44.90 %	
PFV Willka	461.3	809.7	+75.51 %	P
PMG HP Aillin	144.2	142.0	-1.55 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.4	25.3	-4.11 %	PMG
PMG HP Callao	15.7	12.7	-18.61 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	4.5	-	PMG, DF
PMG HP Chiburgo	27.0	458.0	+1596.30 %	PMG
PMG HP Cipresillos	65.0	106.0	+63.08 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.0	-0.06 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	25.5	+6.13 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	17.0	11.2	-34.12 %	PMG
PMG HP La Confianza	7.2	6.6	-9.03 %	PMG
PMG HP Llauquereo	22.7	16.7	-26.26 %	PMG
PMG HP MC1	82.7	76.7	-7.28 %	PMG
PMG HP MC2	4.5	10.7	+139.13 %	PMG, DF
PMG HP MC3	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Mariposas	96.0	103.5	+7.81 %	PMG, DF
PMG HP Nalcas	75.8	59.3	-21.75 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	137.5	146.1	+6.23 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	53.0	-19.77 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	40.1	9.1	-77.35 %	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	6.7	GNP	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	4813.3	4293.2	-10.80 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	74.0	+1692.64 %	
TER Trincao	0.0	81.5	GNP	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	496.1	471.4	-5.00 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	264.4	250.0	-5.46 %	LF
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	220016.9	217881.6	-0.97 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.4	62.6	+1.95 %
PMGD HP Alto Hospicio	23.3	21.8	-6.39 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	76.0	71.7	-5.71 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	12.1	4.5	-62.90 %
PMGD HP Caliboro	24.9	24.9	+0.05 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	9.2	7.3	-20.49 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.3	11.7	+3.60 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	69.1	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	70.1	-
PMGD HP Dongo	12.5	9.4	-24.75 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.7	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	9.2	-
PMGD HP El Agrio	34.8	32.1	-7.55 %
PMGD HP El Arrayán	-	24.4	-
PMGD HP El Atajo	22.2	15.8	-28.89 %
PMGD HP El Brinco	2.5	1.3	-45.89 %
PMGD HP El Canelo	71.1	67.4	-5.17 %
PMGD HP El Colorado	10.6	9.1	-14.34 %
PMGD HP El Diuto	65.8	65.1	-1.13 %
PMGD HP El Galpón	30.4	26.1	-13.96 %
PMGD HP El Llano	10.0	6.7	-33.01 %
PMGD HP El Manzano	75.3	72.4	-3.90 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.2	23.4	+0.84 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.9	24.6	-1.40 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	38.3	55.7	+45.33 %
PMGD HP La Bifurcada	4.0	2.3	-43.88 %
PMGD HP La Compañía II	36.8	36.3	-1.46 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	3.4	5.4	+57.55 %
PMGD HP Las Flores	0.0	2.7	-
PMGD HP Las Vertientes	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	110.1	102.3	-7.12 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	7.0	-
PMGD HP Los Corrales II	4.1	2.0	-50.70 %
PMGD HP Los Morros	40.5	44.3	+9.51 %
PMGD HP Los Padres	9.0	7.5	-16.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	15.5	15.8	+1.99 %
PMGD PFV Los Cisnes	47.6	1.3	-97.20 %
PMGD PFV Los Gorriones	29.9	26.0	-12.91 %
PMGD PFV Los Jotes	20.8	26.5	+27.83 %
PMGD PFV Los Lagos	15.6	21.3	+36.69 %
PMGD PFV Los Libertadores	57.9	57.3	-1.00 %
PMGD PFV Los Lirios	-	40.8	-
PMGD PFV Los Magnolios	20.2	33.3	+64.53 %
PMGD PFV Los Molinos	100.1	106.7	+6.62 %
PMGD PFV Los Nogales	19.1	23.6	+23.32 %
PMGD PFV Los Paltos	23.8	28.1	+17.90 %
PMGD PFV Los Patos	32.0	20.0	-37.53 %
PMGD PFV Los Perales	14.9	19.7	+32.38 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	27.4	27.9	+1.89 %
PMGD PFV Los Tordos	41.2	58.7	+42.42 %
PMGD PFV Luce Solar	24.3	26.1	+7.41 %
PMGD PFV Luders	29.7	31.9	+7.54 %
PMGD PFV Lumbreras	23.1	33.6	+45.54 %
PMGD PFV Luna	26.0	24.1	-7.38 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.9	9.5	-54.63 %
PMGD PFV Maikono	12.2	26.5	+116.71 %
PMGD PFV Maimalicán	-	12.2	-
PMGD PFV Maitenlahue	19.1	30.0	+57.12 %
PMGD PFV Malaquita II	95.4	30.2	-68.33 %
PMGD PFV Malinke	12.0	12.0	-0.18 %
PMGD PFV Malloco	16.3	22.7	+39.76 %
PMGD PFV Malvilla	-	0.0	-
PMGD PFV Manao	24.6	29.2	+18.90 %
PMGD PFV Mandinga	38.8	50.6	+30.20 %
PMGD PFV Marambio	18.6	23.7	+27.22 %
PMGD PFV Maraño	12.8	12.8	-0.01 %
PMGD PFV Marchigue II	77.4	95.6	+23.50 %
PMGD PFV Marchigue VII	22.3	26.9	+20.58 %
PMGD PFV Marin	31.0	31.5	+1.67 %
PMGD PFV María Pinto	19.7	27.6	+40.58 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	64.1	86.1	+34.37 %
PMGD PFV Membrillo	19.2	26.7	+38.95 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.1	18.7	+131.94 %
PMGD PFV Milán A	5.2	13.1	+152.32 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.2	31.4	+15.37 %
PMGD PFV Mostazal	99.2	93.4	-5.82 %
PMGD PFV Moya	101.2	82.7	-18.27 %
PMGD PFV Mutupín	53.4	79.3	+48.43 %
PMGD PFV Nahuén	100.1	34.7	-65.35 %
PMGD PFV Nan	70.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	37.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP MSA-I	0.0	10.5	-
PMGD HP Maisán	5.6	5.2	-6.45 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	81.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.6	-
PMGD HP Melo	49.9	49.5	-0.82 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.5	4.3	+23.53 %
PMGD HP Muchi	5.1	0.0	-99.98 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.6	-
PMGD HP Munilque II	8.9	8.9	+0.01 %
PMGD HP Palmar	84.0	76.9	-8.44 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	5.6	4.9	-13.44 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	8.8	8.2	-6.08 %
PMGD HP Purísima	9.9	9.4	-5.46 %
PMGD HP Quillaileo	9.3	9.2	-1.49 %
PMGD HP Reca	14.2	12.2	-13.74 %
PMGD HP Roblería	67.5	53.6	-20.54 %
PMGD HP Río Mulchén	14.3	12.9	-10.24 %
PMGD HP Río Trueno	52.6	46.7	-11.31 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	14.3	-
PMGD HP Santa Isabel	16.7	14.0	-15.88 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	4.8	5.1	+6.62 %
PMGD HP Trailelfú	12.4	10.6	-14.37 %
PMGD HP Tranquil	21.0	23.0	+9.29 %
PMGD HP Truful Truful	0.3	10.2	+2905.92 %
PMGD PE El Arrebol	18.1	176.4	+874.01 %
PMGD PE El Nogal	12.3	101.6	+723.57 %
PMGD PE Huajache	86.8	120.5	+38.84 %
PMGD PE Las Peñas	102.5	177.6	+73.25 %
PMGD PE Lebu III	67.3	26.9	-60.02 %
PMGD PE Raki	103.4	134.2	+29.86 %
PMGD PE Ucuquer	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	28.9	58.1	+101.01 %
PMGD PFV Alcaldesa	53.1	68.5	+29.01 %
PMGD PFV Alcon Solar	83.6	102.2	+22.24 %
PMGD PFV Alhué	26.0	35.3	+35.60 %
PMGD PFV Alicahue	33.2	23.5	-29.19 %
PMGD PFV Alto Solar	27.0	4.4	-83.81 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.6	19.3	+23.97 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.6	30.2	-21.74 %
PMGD PFV Amparo del Sol	26.3	28.9	+9.77 %
PMGD PFV Anakena	86.0	99.8	+16.11 %
PMGD PFV Antonia	21.1	19.7	-6.61 %
PMGD PFV Argomedo	60.0	85.5	+42.37 %
PMGD PFV Arica	-	0.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	20.9	30.6	+46.43 %
PMGD PFV Newentun	37.2	48.9	+31.45 %
PMGD PFV Nihue	19.0	29.3	+54.24 %
PMGD PFV Norte Chico	19.2	7.3	-61.99 %
PMGD PFV Ocoa	29.3	30.9	+5.43 %
PMGD PFV Olivia	27.5	26.2	-5.04 %
PMGD PFV Olivier	23.6	6.1	-74.31 %
PMGD PFV Olivillo	56.2	85.1	+51.30 %
PMGD PFV Orion	19.3	30.7	+58.69 %
PMGD PFV Orquidea Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	67.4	80.0	+18.61 %
PMGD PFV Ovejería	89.6	89.2	-0.46 %
PMGD PFV PAS1	41.3	79.5	+92.52 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.5	78.6	+34.28 %
PMGD PFV PSF Horizonte	46.1	59.8	+29.79 %
PMGD PFV Pachira	64.3	96.5	+50.18 %
PMGD PFV Paillihue	52.4	2.6	-95.00 %
PMGD PFV Paine	99.2	83.4	-15.98 %
PMGD PFV Palto Sunlight	55.3	85.5	+54.68 %
PMGD PFV Pama	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	32.4	41.8	+29.24 %
PMGD PFV Panquehue II	34.1	40.1	+17.74 %
PMGD PFV Paraguay	71.1	96.2	+35.23 %
PMGD PFV Paranal	0.1	20.6	+20503.06 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	18.6	30.8	+65.28 %
PMGD PFV Parque Curicura	64.1	92.5	+44.28 %
PMGD PFV Parque El Olivar	0.0	87.6	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	33.4	36.3	+8.53 %
PMGD PFV Parque La Colonia	71.5	95.3	+33.32 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.8	9.6	-2.06 %
PMGD PFV Parque Nancagua	42.5	60.6	+42.75 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	63.2	98.1	+55.24 %
PMGD PFV Parque San Javier	47.8	61.1	+27.78 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	90.5	67.4	-25.51 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	49.3	56.0	+13.54 %
PMGD PFV Pastrán	61.9	104.0	+67.93 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	83.9	85.8	+2.25 %
PMGD PFV Pedreros	27.0	24.3	-9.93 %
PMGD PFV Pegasus	20.4	32.8	+61.08 %
PMGD PFV Pellin	-	37.5	-
PMGD PFV Pelumpen	18.1	23.3	+28.88 %
PMGD PFV Penaflor	74.0	95.2	+28.71 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	21.8	27.0	+24.18 %
PMGD PFV Pepa	100.3	87.3	-12.92 %
PMGD PFV Pequen	24.3	29.9	+23.23 %
PMGD PFV Peralillo	4.3	9.8	+128.84 %
PMGD PFV Pica	1.0	2.1	+100.07 %
PMGD PFV Pichon	8.9	11.2	+25.79 %
PMGD PFV Picunche	69.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piduco	23.9	30.6	+28.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	15.3	24.8	+61.72 %
PMGD PFV Armazones	1.9	48.8	+2434.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	20.2	27.7	+37.01 %
PMGD PFV Astillas	61.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avel Solar	49.3	99.6	+102.15 %
PMGD PFV Avellano	-	0.2	-
PMGD PFV Aviles	40.8	57.7	+41.51 %
PMGD PFV Ayla	72.9	104.9	+44.03 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	27.5	27.7	+0.87 %
PMGD PFV Bellavista	58.3	45.5	-21.89 %
PMGD PFV Berrueco	63.7	105.2	+65.04 %
PMGD PFV Blu	-	23.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	18.4	31.3	+69.54 %
PMGD PFV Bérghamo	30.5	33.8	+10.74 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	13.1	102.1	+678.83 %
PMGD PFV Cabilsol	17.1	19.5	+14.04 %
PMGD PFV Cabrero	55.2	101.5	+83.89 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	95.0	89.5	-5.74 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.0	-99.19 %
PMGD PFV Calama	96.1	71.8	-25.27 %
PMGD PFV Calle Larga	26.8	30.9	+15.30 %
PMGD PFV Candelaria Solar	23.6	28.8	+22.11 %
PMGD PFV Canelillo	23.5	29.8	+26.74 %
PMGD PFV Canesa	26.8	29.9	+11.46 %
PMGD PFV Cantera	3.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantillana	70.7	95.9	+35.69 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.7	0.3	-94.70 %
PMGD PFV Caracoles	18.7	31.5	+67.87 %
PMGD PFV Casabermeja	50.3	71.0	+41.17 %
PMGD PFV Casuto	24.9	26.4	+5.82 %
PMGD PFV Catemu	17.9	20.1	+12.01 %
PMGD PFV Catán	32.3	30.5	-5.35 %
PMGD PFV Cauquenes	22.5	30.4	+35.05 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	65.4	96.1	+47.09 %
PMGD PFV Chacabuco	100.1	85.8	-14.25 %
PMGD PFV Chalinga	26.7	28.3	+6.07 %
PMGD PFV Champa	8.6	9.2	+7.14 %
PMGD PFV Chancon	21.2	22.0	+3.54 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	111.0	18.8	-83.09 %
PMGD PFV Chuchifí	18.5	19.6	+5.89 %
PMGD PFV Cipres	27.9	33.0	+18.34 %
PMGD PFV Citrino	25.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ckilir	96.5	36.4	-62.29 %
PMGD PFV Clementina	12.8	13.0	+0.99 %
PMGD PFV Cocharcas	16.9	29.1	+71.90 %
PMGD PFV Cocinillas	23.2	27.4	+17.64 %
PMGD PFV Coinco	-	25.4	-
PMGD PFV Colchagua	20.2	27.4	+35.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pilpilen	25.2	30.9	+22.74 %
PMGD PFV Piquero	65.4	98.5	+50.55 %
PMGD PFV Pirque	25.0	27.1	+8.36 %
PMGD PFV Pitotoy	18.1	24.7	+36.26 %
PMGD PFV Pitra	17.7	32.0	+80.31 %
PMGD PFV Placilla	42.3	81.0	+91.55 %
PMGD PFV Playerito	25.3	22.7	-10.27 %
PMGD PFV Playero	25.6	22.9	-10.33 %
PMGD PFV Playeron	25.9	23.4	-9.60 %
PMGD PFV Plomo Verano	22.4	25.8	+15.15 %
PMGD PFV Población	26.5	26.7	+0.79 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.3	-
PMGD PFV Portezuelo	25.8	26.6	+3.01 %
PMGD PFV Pretty Field	14.5	20.2	+39.17 %
PMGD PFV Puangue	30.3	42.0	+38.87 %
PMGD PFV Pueblo Seco	58.0	94.2	+62.40 %
PMGD PFV Puelche	13.8	29.5	+113.23 %
PMGD PFV Puente Solar	21.8	27.2	+24.74 %
PMGD PFV Pullalli	26.8	28.2	+5.07 %
PMGD PFV Punta Baja	17.7	19.0	+7.46 %
PMGD PFV Queltehue	20.5	29.2	+42.34 %
PMGD PFV Quemados	55.4	74.1	+33.77 %
PMGD PFV Quetena	92.0	78.1	-15.08 %
PMGD PFV Quillay	18.5	28.0	+51.24 %
PMGD PFV Quinantu	91.2	96.3	+5.58 %
PMGD PFV Quinta	24.8	31.6	+27.36 %
PMGD PFV RDCL SAN	54.2	84.1	+55.20 %
PMGD PFV REN	18.2	0.4	-97.69 %
PMGD PFV RLA	24.4	27.1	+11.11 %
PMGD PFV Ranguil	18.9	27.4	+45.21 %
PMGD PFV Ratulemus	23.4	31.1	+32.81 %
PMGD PFV Rauquen	64.3	97.1	+50.95 %
PMGD PFV Recoleta	57.4	67.3	+17.15 %
PMGD PFV Rengo	-	7.6	-
PMGD PFV Rexner	26.2	27.8	+5.76 %
PMGD PFV Rimini	65.0	99.8	+53.54 %
PMGD PFV Rinconada	65.1	85.9	+32.07 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	88.2	107.0	+21.31 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.6	33.3	+2.12 %
PMGD PFV Rodeo	22.4	24.0	+7.21 %
PMGD PFV Romeria	69.8	71.9	+3.05 %
PMGD PFV Rosario	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	61.8	59.3	-4.01 %
PMGD PFV Río Peuco	20.6	25.3	+22.96 %
PMGD PFV SDSI	14.5	30.2	+107.99 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.5	24.8	-6.53 %
PMGD PFV Salerno Solar	19.7	29.9	+51.60 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.6	19.6	+18.02 %
PMGD PFV San Antonio	29.0	33.1	+14.29 %
PMGD PFV San Camilo	21.6	32.5	+50.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	98.8	99.2	+0.46 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	18.4	25.5	+38.73 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.5	12.4	+8.42 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	52.9	82.0	+55.10 %
PMGD PFV Covadonga	94.1	82.3	-12.61 %
PMGD PFV Coyunche	30.5	3.2	-89.66 %
PMGD PFV Crucero	32.2	26.9	-16.46 %
PMGD PFV Cruz	29.1	33.4	+14.80 %
PMGD PFV Curacavi	25.9	29.2	+12.89 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.3	26.4	+36.99 %
PMGD PFV Dadinco	18.5	32.4	+74.67 %
PMGD PFV Darlín	81.5	93.5	+14.77 %
PMGD PFV Diego de Almagro	87.6	86.9	-0.75 %
PMGD PFV Don Andrónico	17.7	26.9	+51.47 %
PMGD PFV Don Enrique	88.5	43.8	-50.47 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.8	15.9	-35.80 %
PMGD PFV Don Jorge	25.3	34.4	+36.05 %
PMGD PFV Don Mariano	20.5	27.2	+33.03 %
PMGD PFV Don Martín	14.7	31.5	+114.25 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	37.3	49.0	+31.27 %
PMGD PFV Doña Igna	13.3	0.3	-97.97 %
PMGD PFV Doñihue	67.8	82.4	+21.55 %
PMGD PFV Duqueco Solar	50.9	105.1	+106.34 %
PMGD PFV Eclipse	99.1	69.7	-29.69 %
PMGD PFV El Boco	29.7	66.6	+124.11 %
PMGD PFV El Castaño	69.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.0	16.7	+11.57 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.0	16.2	+8.49 %
PMGD PFV El Chercan	77.7	96.9	+24.72 %
PMGD PFV El Chincol	33.1	34.3	+3.56 %
PMGD PFV El Chucao	17.9	28.5	+59.62 %
PMGD PFV El Cuervo	-	21.6	-
PMGD PFV El Cóndor	7.7	13.2	+71.92 %
PMGD PFV El Divisadero	27.5	23.3	-14.99 %
PMGD PFV El Estero	14.0	20.4	+45.23 %
PMGD PFV El Flamenco	59.4	95.1	+59.93 %
PMGD PFV El Gaviotín	57.0	53.4	-6.27 %
PMGD PFV El Huaso	22.3	23.6	+5.78 %
PMGD PFV El Ingenio	26.7	2.6	-90.30 %
PMGD PFV El Laurel	46.5	62.4	+34.12 %
PMGD PFV El Litre	76.8	75.6	-1.49 %
PMGD PFV El Monte	21.2	28.6	+35.08 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	31.3	32.7	+4.47 %
PMGD PFV El Pilpen	30.7	23.8	-22.44 %
PMGD PFV El Pitio	32.0	33.2	+3.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	18.2	29.3	+60.57 %
PMGD PFV San Emilio I	18.5	27.3	+47.79 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	32.4	29.6	-8.67 %
PMGD PFV San Isidro	24.8	25.2	+1.57 %
PMGD PFV San José II	22.8	36.7	+60.77 %
PMGD PFV San Pedro	21.9	21.0	-4.27 %
PMGD PFV San Ramiro	100.3	94.9	-5.42 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.1	0.4	-98.56 %
PMGD PFV Santa Amelia	22.8	30.6	+34.21 %
PMGD PFV Santa Carolina	22.4	30.9	+37.95 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.2	13.3	+8.77 %
PMGD PFV Santa Clara	19.4	25.0	+28.75 %
PMGD PFV Santa Cruz	65.3	93.5	+43.07 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	65.6	98.9	+50.82 %
PMGD PFV Santa Emilia	101.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Ester	26.3	31.3	+18.87 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.4	42.8	-1.56 %
PMGD PFV Santa Inés	21.3	21.6	+1.39 %
PMGD PFV Santa Julia	17.1	11.5	-32.57 %
PMGD PFV Santa Laura	24.6	23.7	-3.62 %
PMGD PFV Santa Lucia	45.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	19.1	30.3	+58.75 %
PMGD PFV Santa Margarita	22.6	28.9	+27.88 %
PMGD PFV Santa Rita	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	30.8	13.7	-55.62 %
PMGD PFV Saturno Norte	8.5	19.1	+124.11 %
PMGD PFV Siete Colores	30.6	0.3	-99.12 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	65.9	63.5	-3.62 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.9	9.5	-54.77 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	87.7	103.4	+17.83 %
PMGD PFV Talca	65.9	62.5	-5.20 %
PMGD PFV Talhuén	26.7	27.9	+4.38 %
PMGD PFV Tallado	85.6	86.6	+1.14 %
PMGD PFV Tamarugo	24.0	23.3	-2.68 %
PMGD PFV Tambo Real	20.7	20.1	-3.02 %
PMGD PFV Taranto	69.1	89.4	+29.39 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	39.7	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.3	-
PMGD PFV Til Til	17.0	18.3	+7.61 %
PMGD PFV Torino	33.4	39.3	+17.44 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.6	28.9	+1.22 %
PMGD PFV Tranque del Sol	-	0.0	-
PMGD PFV Trebal	18.1	18.4	+1.40 %
PMGD PFV Trebo	20.1	30.0	+49.46 %
PMGD PFV Trica-Dos	23.1	27.9	+20.82 %
PMGD PFV Tricahue II	100.0	57.0	-43.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	18.3	31.8	+73.72 %
PMGD PFV El Queltehue	33.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Quemado	33.1	30.6	-7.70 %
PMGD PFV El Queule	62.3	25.2	-59.61 %
PMGD PFV El Rayador	73.2	0.5	-99.33 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	85.1	88.5	+3.98 %
PMGD PFV El Romeral	62.0	73.3	+18.34 %
PMGD PFV El Salitral	33.6	11.7	-65.29 %
PMGD PFV El Sauce	28.6	31.3	+9.58 %
PMGD PFV El Sharon	15.2	29.8	+96.09 %
PMGD PFV El Tiuke	7.5	9.3	+24.11 %
PMGD PFV El Trigal	59.7	71.6	+19.90 %
PMGD PFV El Zorzal	20.9	2.5	-88.14 %
PMGD PFV Encino	15.7	21.6	+37.10 %
PMGD PFV Encon	77.1	86.2	+11.78 %
PMGD PFV Erinome	23.0	29.0	+26.08 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.6	27.9	+0.96 %
PMGD PFV Esfena	13.9	13.9	+0.35 %
PMGD PFV Esperanza	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.0	27.0	+35.19 %
PMGD PFV Fardela Negra	16.0	29.7	+85.21 %
PMGD PFV Filomena	27.0	27.3	+1.16 %
PMGD PFV Florencia Solar	59.2	94.6	+59.69 %
PMGD PFV Foster	23.0	28.9	+25.45 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.5	0.3	-92.21 %
PMGD PFV Francisco	33.2	32.0	-3.61 %
PMGD PFV Fulgor	11.9	23.4	+96.19 %
PMGD PFV GR Lemu	39.3	55.1	+40.26 %
PMGD PFV GR Peumo	67.2	93.9	+39.83 %
PMGD PFV GR Pitao	95.3	105.3	+10.44 %
PMGD PFV GR Rauli	69.1	102.9	+48.95 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	58.0	87.6	+50.94 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	21.3	25.8	+20.81 %
PMGD PFV Gabriela	103.5	104.1	+0.59 %
PMGD PFV Girasoles	19.0	25.0	+31.50 %
PMGD PFV Granada	93.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	69.8	104.4	+49.44 %
PMGD PFV Guadalao	27.2	35.3	+29.60 %
PMGD PFV Guadalupe	58.6	43.5	-25.81 %
PMGD PFV Guanaco Solar	74.2	98.3	+32.41 %
PMGD PFV Guarana	11.3	14.2	+25.61 %
PMGD PFV Helios	22.4	25.3	+12.75 %
PMGD PFV Homero	31.9	22.7	-28.75 %
PMGD PFV Hormiga	13.1	11.6	-11.92 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.7	-60.71 %
PMGD PFV Huape	17.8	2.4	-86.72 %
PMGD PFV Huaquelon	81.3	60.3	-25.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trinidad	25.0	30.9	+23.62 %
PMGD PFV Tucuguere	27.0	29.0	+7.48 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.0	-93.72 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.7	1.8	+1.61 %
PMGD PFV Valle Este II	76.0	80.5	+5.97 %
PMGD PFV Valle Oeste II	72.5	76.9	+6.11 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	26.2	26.6	+1.64 %
PMGD PFV Ventisquero	-	102.7	-
PMGD PFV Venturada	59.3	101.9	+71.92 %
PMGD PFV Vicente	20.1	19.6	-2.63 %
PMGD PFV Victoria	93.9	79.6	-15.22 %
PMGD PFV Villa Alegre	36.0	49.9	+38.83 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.4	29.1	+19.06 %
PMGD PFV Villa Moscoso	17.4	21.1	+21.06 %
PMGD PFV Villa Prat	9.6	1.1	-88.21 %
PMGD PFV Villa Seca	26.0	12.8	-50.92 %
PMGD PFV Villa Solar	19.9	26.8	+34.90 %
PMGD PFV Violeta	56.7	80.0	+41.08 %
PMGD PFV Vituco 2B	23.1	28.5	+23.37 %
PMGD PFV Yahutela	55.6	0.5	-99.05 %
PMGD PFV Ñihue	5.7	6.1	+8.11 %
PMGD PFV Ñiquén	33.1	30.7	-7.37 %
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	-	7.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	43.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	19.6	28.8	+47.01 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.8	2.3	-92.99 %
PMGD PFV Independencia	20.2	21.8	+8.31 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jahuel	59.6	60.4	+1.35 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	1.6	0.0	-98.73 %
PMGD PFV Jaururo	24.3	27.2	+11.73 %
PMGD PFV Javiera Carrera	77.8	103.6	+33.14 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.3	15.9	+54.34 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	27.0	24.6	-8.96 %
PMGD PFV La Acacia	75.4	43.0	-42.96 %
PMGD PFV La Blanquina	63.9	82.0	+28.15 %
PMGD PFV La Chapeana	18.0	18.2	+0.92 %
PMGD PFV La Chimba Bis	16.6	19.9	+19.66 %
PMGD PFV La Esperanza II	77.4	85.0	+9.81 %
PMGD PFV La Estancia	20.3	28.3	+38.85 %
PMGD PFV La Foresta	20.6	28.6	+38.55 %
PMGD PFV La Frontera	41.3	36.4	-11.89 %
PMGD PFV La Gamboina	23.9	31.1	+30.09 %
PMGD PFV La Lajuela	61.3	56.7	-7.47 %
PMGD PFV La Ligua	26.8	21.5	-19.70 %
PMGD PFV La Manga	30.1	17.1	-43.15 %
PMGD PFV La Muralla	17.9	23.3	+30.17 %
PMGD PFV La Palma Solar	68.4	109.0	+59.38 %
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	61.0	96.2	+57.72 %
PMGD PFV Lagunilla	19.0	16.7	-12.25 %
PMGD PFV Laja Andino	23.4	1.1	-95.29 %
PMGD PFV Las Arboledas	14.0	0.1	-99.21 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	20.1	26.4	+31.46 %
PMGD PFV Las Cachañas	56.4	66.7	+18.30 %
PMGD PFV Las Catitas	27.6	29.2	+5.91 %
PMGD PFV Las Chacras	26.8	28.2	+5.12 %
PMGD PFV Las Codornices	27.2	35.7	+31.36 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.2	35.3	+29.85 %
PMGD PFV Las Majadas	94.1	101.5	+7.86 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.0	11.5	-35.99 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	17.9	28.5	+59.22 %
PMGD PFV Las Palomas	34.7	33.4	-3.86 %
PMGD PFV Las Perdices	24.7	29.8	+20.65 %
PMGD PFV Las Rojas	26.0	24.0	-7.62 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	59.6	71.5	+19.94 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.3	0.9	-96.62 %
PMGD PFV Las Torcazas	25.6	30.5	+19.14 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.0	33.5	+60.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	45.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	29.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	59.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	12.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	26.3	16.6	-36.96 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	26.0	32.6	+25.26 %
PMGD PFV Lingue	20.4	32.3	+58.42 %
PMGD PFV Lipangue	27.0	22.5	-16.56 %
PMGD PFV Liquidambar	77.4	85.1	+9.99 %
PMGD PFV Lirio del Campo	18.5	27.8	+50.09 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	61.8	102.4	+65.63 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	35.3	45.8	+29.85 %
PMGD PFV Llay Llay	79.0	99.8	+26.38 %
PMGD PFV Lo Boza	3.0	3.2	+7.71 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.2	27.0	+48.39 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	34.3	-
PMGD PFV Lo Miranda	54.1	25.8	-52.29 %
PMGD PFV Lo Sierra	13.5	20.2	+48.96 %
PMGD PFV Lockma	90.9	54.6	-39.93 %
PMGD PFV Loica	21.2	28.5	+34.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	24.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	17172.2	19351.8	+12.69 %

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 Antuco	Menor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por control de transferencia
HE Rapel	Mayor generación real por declaración de Vertimiento.
PFV Coya	Mayor generación real por error en el dato de la generación programada
PFV Diego de Almagro Sur	Mayor generación real por error en el dato de la generación programada
PFV Guancoi	Mayor generación real por error en el dato de la generación programada
TER Guacolda 2	GNP por disponibilidad anticipada.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

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 Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER IEM	0.0	C. IEM indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023114756.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	78.3	U-2 limitada a 60 MW y U-4 limitada a 55 MW Según IL2023001900 y 2023001901.
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sarco	90.0	Limitado a 153 MW. Causa informada: Se investiga, según IL 2023001895.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 2	0.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER San Isidro II Gas Arg	81.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852. .

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Pinos	37.5	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1	100.0	C. Angamos U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: Los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
TER Guacolda 1	95.0	No puede prestar servicio de AGC por falla de comunicación con el AGC, según IL 2023001910.
TER Guacolda 2	0.0	No puede prestar servicio de AGC por falla de comunicación con el AGC, según IL 2023001910.
TER Guacolda 3	100.0	No puede prestar servicio de AGC por falla de comunicación con el AGC, según IL 2023001910.
TER Guacolda 4	100.0	No puede prestar servicio de AGC por falla de comunicación con el AGC, según IL 2023001910.
TER Guacolda 5	100.0	No puede prestar servicio de AGC por falla de comunicación con el AGC, según IL 2023001910.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001757.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con cota 104.66 m.s.n.m. y un gasto de 240 MWh.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de vertimiento con cota 240.00 m.s.n.m. y un gasto de 90 MWh.
00:21	STM	SDAC deshabilitado.
00:21	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:54	CGE	S/E Maule transformadores 1 y 2 de 154/69 kV, 60 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Intervención por punto con temperatura en desconectores 89BT2 lado 66 kV del transformador N°2 154/66 kV, 60 MVA y 89CE1 asociado a banco de condensador, según SDCF 2023115769.
02:14	Innergex	C. Mampil U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 17 MW. Causa informada: Falla relé de arranque, según IF 2023004867
03:15	Innergex	C. Mampil U-1 disponible y en servicio, según IF 2023004867.
03:23	CGE	S/E Maule transformadores 1 y 2 de 154/69 kV, 60 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023115769.
03:42	CGE	S/E Maule banco de condensadores CE1 de 6 MVar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023115663.
05:51	Puntilla	C. Puntilla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de unidades por disminución de caudal por embanque de canal. Se debe realizar limpieza y despeje de canal con maquinaria pesada, según SDCF 2023115806.
06:52	RNE	C. Guacolda 2 disponible y en servicio, según IF 2023004842
06:59	STM	SDAC habilitado.
07:39	Transec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender prensa quebrada y conductor con hebras cortadas, reemplazo de breteles y amortiguadores, según SDCF 2023115716 y 2023115717.
08:02	Capullo	C. Pulefu U-2 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 2.5 MW.
08:30	STM	S/E La Reina barra de transferencia N° 2 de 12 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023115706.
08:48	LAP	C. Carilafquén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desprendimiento de alimentador del aislador entre estructuras 174 y 175, según SDCF 2023115837.
08:48	LAP	C. Malalcahuello con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Causa informada: Desprendimiento de alimentador del aislador entre estructuras 174 y 175, según SDCF 2023115842.
08:48	LAP	Línea de 23 kV Melipeuco - Caren Bajo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de alimentador del aislador entre la estructura 174 y 175, según SDCF 2023115841.
09:13	Scotta	C. El Mocho con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2023115936.
09:38	Scotta	C. MC2 disponible y en servicio, según IF 2023004820.
09:40	Celeoredes	S/E Cumbre 500 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere el bloqueo de reconexión en los paños K8, K9, K11 y K12 en S/E Cumbre, por trabajos de lavado de aislación de barra principal sección 1 y 2 500 kV, llegadas de los circuitos 1 y 2 500 kV, diagonales 1 y 2 500 kV, según SICF 2023115856.
10:07	Chilquinta	S/E San Sebastián transformadore N°2 66/13,2 KV 18.3 MVA con limitación. Causa informada: Protección diferencial indisponible por trabajos de desconexión y retiro de los TT.CC. asociados a la salida de 12 kV del transformador N°2 y el posterior montaje del nuevo interruptor 12 kV. Asociado a MNR 4160. El transformador queda con protección de sobre corriente de respaldo, según IL 2023001915.
10:24	Transec	S/E Alto Jahuel con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de firewal DMZ, por anomalía detectada en monitoreo, según SICF 2023115768.
10:40	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:48	CGE	S/E San Francisco de Mostazal transformador N°2 66/15 kV 30 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados, según IF 2023004870.
10:53	CGE	S/E San Francisco de Mostazal transformador N°2 66/15 kV 30 MVA conectado, según IF 2023004870.
10:56	Arauco	C. Arauco TG-2 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 12 MW. Causa informada: Alta diferencial en válvula de extractor de turbina, según IF 2023004869.
12:00	Arauco	C. Arauco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se realizará revisión y de ser necesario, relleno de gas SF6 en interruptor 52B, según SDCF 2023115845.

Hora	Centro de Control	Observación
12:00	Arauco	Línea de 66 kV Arauco - Horcones con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y relleno de gas SF6 en interruptor 52B (en SE Planta Arauco), según SDCF 2023115866.
12:13	CGE	S/E Horcones 52B2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Arauco, revisar fuga de gas SF6 en el interruptor 52B en extremo Central Arauco, según SDCF 2023115857.
14:06	Tinguiririca Energía	C. Confluencia U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 80 MW. Causa informada: TRIP 86M, Por muy bajo flujo agua sistema sello, según IF 2023004871.
14:57	Tinguiririca Energía	C. Confluencia U-2 sincronizada, según IF 2023004871.
15:03	CGE	S/E Constitución banco de condensadores BC de 2,4 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en unidad capacitiva, según SDCF 2023116098.
15:47	Enel Generación	C. Ojos de Agua sale de servicio en forma intempestiva con 7.2 MW, según IF 2023004872.
15:49	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
15:57	LAP	Línea de 23 kV Melipeuco - Caren Bajo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023115841.
15:59	CGE	S/E Horcones 52B2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023115857.
16:00	CGE	S/E Constitución banco de condensadores BC de 2,4 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023116098.
16:03	Arauco	C. Arauco disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023115845.
16:18	LAP	C. Carilafquén disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023115837.
16:21	Enel Generación	C. Ojos de Agua disponible y en servicio, según IF 2023004872.
16:31	LAP	C. Malalcahuello disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023115842.
16:57	Colbún	C. La Mina cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso por limpieza de rejillas en cámara de carga y bocatoma, según SDCF 2023115327.
17:22	Tinguiririca Energía	C. La Confluencia U-1 disponible y en servicio, según IF 2023004860.
17:34	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rechazo de carga con Unidad 2 con 55 MW, para despeje de rejillas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vegetal, producto de aumento de caudal, según SDCF 2023116336.
17:44	Scotta	C. El Mocho disponible y en servicio, cancelado, según SDCF 2023115936.
17:45	Arauco	C. Arauco TG-2 disponible y en servicio, según IF 2023004869.
18:00	Colbún	C. Nehuenco-9B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar fuga de combustible y limpiar el área para poder arrancar la Unidad, según SDCF 2023116494.
18:02	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según 2023116336.
18:30	RNE	C. Guacolda 1 limitada a 75 MW. Causa informada: Problemas de suministro de agua en la caldera, según IL 2023001917.
18:52	Scotta	C. El Mocho sale de servicio en forma intempestiva con 10.3 MW. Causa informada: Falla interna central, según IF 2023004873.
19:09	Arauco	C. Mapa sale del servicio en forma intempestiva con 160 MW en pruebas.
19:32	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2023004874.
19:46	Scotta	C. El Mocho disponible y en servicio, según IF 2023004873.
19:46	Arauco	C. Viñales limitada a 14 MW. Causa informada: Limitación en transformadores de exportación (Alarma de relé de presión súbita activa), según IL 2023001920.
20:26	Transelec	Línea de 220 kV Frutillar Norte - Tineo 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004876.
20:26	Innergex	C. PE Aurora sale del servicio en forma intempestiva con 24 MW. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Frutillar Norte - Tineo 1, según IF 2023004875.
20:37	Transelec	S/E Alto Jahuel cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023115768.
20:48	Colbún	C. Nehuenco-9B cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023116494.
21:12	Transelec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023115716 y 2023115717.
21:14	Innergex	C. PE Sarco limitado a 136 MW. Causa informada: Circuito N° 5 y 7 indisponibles, según IL 2023001922. Cancelada IL 2023001895.
21:15	RNE	C. Guacolda 1 limitada 146 MW. Causa informada: máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001631. Cancela IL2023001917.
21:17	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
21:22	STS	C. Masisa limitada a 9.7 MW. Causa informada: Consumo de procesos internos de la planta, según IL 2023001918.
21:30	Comasa	C. Lautaro 1 limitada a 10 MW. Causa informada: Anormalidad en filtros de mangas.
22:08	Transelec	Línea de 220 kV Frutillar Norte - Tineo 1 cerrada, según IF 2023004876.

Centro de Control		Observación
Hora		
22:13	AES Andes	C. Alfalfal limitada a 46.5 MW. Causa informada: Falla en Core N°2, según IL 2023001919. Cancelada IL 2023001907.
23:00	Enel Generación	C. San Isidro 2 limitada a 207 MW y sin AGC. Causa informada: Altas emisiones de NOx, según IL 20230001921.
23:48	Innergex	C. PE Aurora en servicio y disponible, según IF 2023004875.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:20	Colbún	C. Colbún reduce vertimiento a 160 m3/s.
04:47	Colbún	C. Colbún reduce vertimiento a 96 m3/s.
07:03	Colbún	C. Colbún reduce vertimiento a 61 m3/s.
07:20	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:20	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:27	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:27	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.

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		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		
Acciona	C. PE Punta Palmeras datos scada.	08/12/2023	08:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		
Transelec	Hot line F/S.	13/12/2023	12:43		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	11/12/2023	21:16	13/12/2023	10:09
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 3 de 154/66 kV, 56 MVA de S/E Fátima.	12/12/2023	20:21	13/12/2023	03:07
AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de TTCC S/E Don Goyo.	12/12/2023	21:31	13/12/2023	06:03
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de TTCC S/E Don Goyo.	12/12/2023	21:37	13/12/2023	06:19
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	13/12/2023	00:16	13/12/2023	06:35
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	13/12/2023	00:19	13/12/2023	06:34
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 3 de 154/66 kV, 56 MVA de S/E Fátima.	13/12/2023	20:20		
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	13/12/2023	20:29		
CGE	S/E Punta de Cortés abiertos A2, A5, A8, A11 y A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.	13/12/2023	20:33	13/12/2023	23:51

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	11/12/2023	22:39	13/12/2023	10:24
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	12/12/2023	00:15		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	12/12/2023	00:16		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrua - Santa Maria 1 abierta.	12/12/2023	16:31		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 10 de
diciembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-03-2024 16:59:19

Estados: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 394

Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023039347	Subestación	Ejecución Extensa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2290	S/E RIO SALADO	30151 S/E RIO SALADO H1 30155 S/E RIO SALADO H2 30156 S/E RIO SALADO H3 30157 S/E RIO SALADO 120KV B1	Mantenimiento preventivo a equipos de pafos A7, líneas, marcos de línea y marcos de barra en S/E Rio Salado. Condiciones requeridas: Alarma 52H1, B8H1-1, B8H1-2, 52H2, B8H2-1, B8H2-2, 52H3, B8H3-1 y B8H3-2 en S/E Rio Salado. Cerrado B8H1-21, B8H2-21 y B8H3-21 en S/E Rio Salado. Alarma 52H2, B8H2-1 y B8H2-2 en S/E Punitivela. Cerrado B8H2-21 en S/E Punitivela. Alarma 52H2, B8H2-1 y B8H2-2 en S/E El Salvador. Cerrado B8H2-21 en S/E El Salvador. Alarma 52H2, B8H2-1 y B8H2-2 en S/E Diego de Almagro. Cerrado B8H2-21 en S/E Diego de Almagro.	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos de pafos A7, líneas, marcos de línea y marcos de barra en S/E Rio Salado. Condiciones requeridas: Alarma 52H1, B8H1-1, B8H1-2, 52H2, B8H2-1, B8H2-2, 52H3, B8H3-1 y B8H3-2 en S/E Rio Salado. Cerrado B8H1-21, B8H2-21 y B8H3-21 en S/E Rio Salado. Alarma 52H2, B8H2-1 y B8H2-2 en S/E Punitivela. Cerrado B8H2-21 en S/E Punitivela. Alarma 52H2, B8H2-1 y B8H2-2 en S/E El Salvador. Cerrado B8H2-21 en S/E El Salvador. Alarma 52H2, B8H2-1 y B8H2-2 en S/E Diego de Almagro. Cerrado B8H2-21 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 20:00	14-12-23 06:00	13-12-23 20:33	14-12-23 07:06		
2023114839	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2293	S/E SOL DE LLA	30042 S/E SOL DE LLA P142 30044 S/E SOL DE LLA P142 30048 S/E SOL DE LLA 330V B1 30049 S/E SOL DE LLA 330V B2 30053 S/E SOL DE LLA P1 30054 S/E SOL DE LLA P2 30055 S/E SOL DE LLA P3 30056 S/E SOL DE LLA P4 30057 S/E SOL DE LLA P5 30058 S/E SOL DE LLA P6 30059 S/E SOL DE LLA P7 30060 S/E SOL DE LLA P8 30061 S/E SOL DE LLA P9 30062 S/E SOL DE LLA P10 30063 S/E SOL DE LLA P11 30064 S/E SOL DE LLA P12 30065 S/E SOL DE LLA P13 30066 S/E SOL DE LLA P14 30067 S/E SOL DE LLA P15 30068 S/E SOL DE LLA P16	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reparación de tableros de control de equipos de Pafos en S/E Sol de Lla	Riesgo bajo. Controlado por políticas internas del área ejecutiva	Trabajos se realizarán en horario nocturno, fuera de horario de producción.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 20:00	14-12-23 06:00	13-12-23 21:39			
2023039348	Subestación	Ejecución Extensa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2298	S/E SOL DE LOS ANDES	3352 SOL DE LOS ANDES 110/33KV 130MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos de pafos A7, líneas, marcos de línea y marcos de barra en S/E Rio Salado. Condiciones requeridas: Alarma 52H1, B8H1-1, B8H1-2, 52H2, B8H2-1, B8H2-2, 52H3, B8H3-1 y B8H3-2 en S/E Rio Salado. Cerrado B8H1-21, B8H2-21 y B8H3-21 en S/E Rio Salado. Alarma 52H2, B8H2-1 y B8H2-2 en S/E Punitivela. Cerrado B8H2-21 en S/E Punitivela. Alarma 52H2, B8H2-1 y B8H2-2 en S/E El Salvador. Cerrado B8H2-21 en S/E El Salvador. Alarma 52H2, B8H2-1 y B8H2-2 en S/E Diego de Almagro. Cerrado B8H2-21 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 20:00	14-12-23 06:00	13-12-23 21:15	14-12-23 07:09			
2023120682	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014 S/E RANDE JTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento preventivo a transformador principal, ubicado en pafos JTS	Riesgo Bajo. Se trabaja en instalaciones desenergizadas	Panque sin generacion	No tiene consumo afectado	ninguno					13-12-23 20:00	14-12-23 06:00	13-12-23 20:46	13-12-23 21:31
2023112121	Subestación	Ejecución Extensa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	1782	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS	16681 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H1 16682 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H2 16683 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H3 16684 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H4 16685 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H5 16686 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H6 16687 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H7 16688 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H8 16689 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H9 16690 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H10 16691 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H11 16692 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H12 16693 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H13 16694 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H14 16695 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H15 16696 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H16 16697 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H17 16698 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H18 16699 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H19 16700 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS H20	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento preventivo paneles linea 250v, seccionadores B8H1-21, B8H1-22, B8H1-23. Correción cableada cable MT circuito 04.	Riesgo bajo. Controlado por especialistas a cargo de los trabajos.	Se desconectará la S/E Pafos Los Loros y a línea de evacuación, para llevar a cabo mantenimiento preventivo sobre paneles de línea 250v, seccionadores B8H1-21, B8H1-22, B8H1-23, B8H1-24, B8H1-25, B8H1-26, B8H1-27, B8H1-28, B8H1-29, B8H1-30, B8H1-31, B8H1-32, B8H1-33, B8H1-34, B8H1-35, B8H1-36, B8H1-37, B8H1-38, B8H1-39, B8H1-40, B8H1-41, B8H1-42, B8H1-43, B8H1-44, B8H1-45, B8H1-46, B8H1-47, B8H1-48, B8H1-49, B8H1-50, B8H1-51, B8H1-52, B8H1-53, B8H1-54, B8H1-55, B8H1-56, B8H1-57, B8H1-58, B8H1-59, B8H1-60, B8H1-61, B8H1-62, B8H1-63, B8H1-64, B8H1-65, B8H1-66, B8H1-67, B8H1-68, B8H1-69, B8H1-70, B8H1-71, B8H1-72, B8H1-73, B8H1-74, B8H1-75, B8H1-76, B8H1-77, B8H1-78, B8H1-79, B8H1-80, B8H1-81, B8H1-82, B8H1-83, B8H1-84, B8H1-85, B8H1-86, B8H1-87, B8H1-88, B8H1-89, B8H1-90, B8H1-91, B8H1-92, B8H1-93, B8H1-94, B8H1-95, B8H1-96, B8H1-97, B8H1-98, B8H1-99, B8H1-100, B8H1-101, B8H1-102, B8H1-103, B8H1-104, B8H1-105, B8H1-106, B8H1-107, B8H1-108, B8H1-109, B8H1-110, B8H1-111, B8H1-112, B8H1-113, B8H1-114, B8H1-115, B8H1-116, B8H1-117, B8H1-118, B8H1-119, B8H1-120, B8H1-121, B8H1-122, B8H1-123, B8H1-124, B8H1-125, B8H1-126, B8H1-127, B8H1-128, B8H1-129, B8H1-130, B8H1-131, B8H1-132, B8H1-133, B8H1-134, B8H1-135, B8H1-136, B8H1-137, B8H1-138, B8H1-139, B8H1-140, B8H1-141, B8H1-142, B8H1-143, B8H1-144, B8H1-145, B8H1-146, B8H1-147, B8H1-148, B8H1-149, B8H1-150, B8H1-151, B8H1-152, B8H1-153, B8H1-154, B8H1-155, B8H1-156, B8H1-157, B8H1-158, B8H1-159, B8H1-160, B8H1-161, B8H1-162, B8H1-163, B8H1-164, B8H1-165, B8H1-166, B8H1-167, B8H1-168, B8H1-169, B8H1-170, B8H1-171, B8H1-172, B8H1-173, B8H1-174, B8H1-175, B8H1-176, B8H1-177, B8H1-178, B8H1-179, B8H1-180, B8H1-181, B8H1-182, B8H1-183, B8H1-184, B8H1-185, B8H1-186, B8H1-187, B8H1-188, B8H1-189, B8H1-190, B8H1-191, B8H1-192, B8H1-193, B8H1-194, B8H1-195, B8H1-196, B8H1-197, B8H1-198, B8H1-199, B8H1-200, B8H1-201, B8H1-202, B8H1-203, B8H1-204, B8H1-205, B8H1-206, B8H1-207, B8H1-208, B8H1-209, B8H1-210, B8H1-211, B8H1-212, B8H1-213, B8H1-214, B8H1-215, B8H1-216, B8H1-217, B8H1-218, B8H1-219, B8H1-220, B8H1-221, B8H1-222, B8H1-223, B8H1-224, B8H1-225, B8H1-226, B8H1-227, B8H1-228, B8H1-229, B8H1-230, B8H1-231, B8H1-232, B8H1-233, B8H1-234, B8H1-235, B8H1-236, B8H1-237, B8H1-238, B8H1-239, B8H1-240, B8H1-241, B8H1-242, B8H1-243, B8H1-244, B8H1-245, B8H1-246, B8H1-247, B8H1-248, B8H1-249, B8H1-250, B8H1-251, B8H1-252, B8H1-253, B8H1-254, B8H1-255, B8H1-256, B8H1-257, B8H1-258, B8H1-259, B8H1-260, B8H1-261, B8H1-262, B8H1-263, B8H1-264, B8H1-265, B8H1-266, B8H1-267, B8H1-268, B8H1-269, B8H1-270, B8H1-271, B8H1-272, B8H1-273, B8H1-274, B8H1-275, B8H1-276, B8H1-277, B8H1-278, B8H1-279, B8H1-280, B8H1-281, B8H1-282, B8H1-283, B8H1-284, B8H1-285, B8H1-286, B8H1-287, B8H1-288, B8H1-289, B8H1-290, B8H1-291, B8H1-292, B8H1-293, B8H1-294, B8H1-295, B8H1-296, B8H1-297, B8H1-298, B8H1-299, B8H1-300, B8H1-301, B8H1-302, B8H1-303, B8H1-304, B8H1-305, B8H1-306, B8H1-307, B8H1-308, B8H1-309, B8H1-310, B8H1-311, B8H1-312, B8H1-313, B8H1-314, B8H1-315, B8H1-316, B8H1-317, B8H1-318, B8H1-319, B8H1-320, B8H1-321, B8H1-322, B8H1-323, B8H1-324, B8H1-325, B8H1-326, B8H1-327, B8H1-328, B8H1-329, B8H1-330, B8H1-331, B8H1-332, B8H1-333, B8H1-334, B8H1-335, B8H1-336, B8H1-337, B8H1-338, B8H1-339, B8H1-340, B8H1-341, B8H1-342, B8H1-343, B8H1-344, B8H1-345, B8H1-346, B8H1-347, B8H1-348, B8H1-349, B8H1-350, B8H1-351, B8H1-352, B8H1-353, B8H1-354, B8H1-355, B8H1-356, B8H1-357, B8H1-358, B8H1-359, B8H1-360, B8H1-361, B8H1-362, B8H1-363, B8H1-364, B8H1-365, B8H1-366, B8H1-367, B8H1-368, B8H1-369, B8H1-370, B8H1-371, B8H1-372, B8H1-373, B8H1-374, B8H1-375, B8H1-376, B8H1-377, B8H1-378, B8H1-379, B8H1-380, B8H1-381, B8H1-382, B8H1-383, B8H1-384, B8H1-385, B8H1-386, B8H1-387, B8H1-388, B8H1-389, B8H1-390, B8H1-391, B8H1-392, B8H1-393, B8H1-394, B8H1-395, B8H1-396, B8H1-397, B8H1-398, B8H1-399, B8H1-400, B8H1-401, B8H1-402, B8H1-403, B8H1-404, B8H1-405, B8H1-406, B8H1-407, B8H1-408, B8H1-409, B8H1-410, B8H1-411, B8H1-412, B8H1-413, B8H1-414, B8H1-415, B8H1-416, B8H1-417, B8H1-418, B8H1-419, B8H1-420, B8H1-421, B8H1-422, B8H1-423, B8H1-424, B8H1-425, B8H1-426, B8H1-427, B8H1-428, B8H1-429, B8H1-430, B8H1-431, B8H1-432, B8H1-433, B8H1-434, B8H1-435, B8H1-436, B8H1-437, B8H1-438, B8H1-439, B8H1-440, B8H1-441, B8H1-442, B8H1-443, B8H1-444, B8H1-445, B8H1-446, B8H1-447, B8H1-448, B8H1-449, B8H1-450, B8H1-451, B8H1-452, B8H1-453, B8H1-454, B8H1-455, B8H1-456, B8H1-457, B8H1-458, B8H1-459, B8H1-460, B8H1-461, B8H1-462, B8H1-463, B8H1-464, B8H1-465, B8H1-466, B8H1-467, B8H1-468, B8H1-469, B8H1-470, B8H1-471, B8H1-472, B8H1-473, B8H1-474, B8H1-475, B8H1-476, B8H1-477, B8H1-478, B8H1-479, B8H1-480, B8H1-481, B8H1-482, B8H1-483, B8H1-484, B8H1-485, B8H1-486, B8H1-487, B8H1-488, B8H1-489, B8H1-490, B8H1-491, B8H1-492, B8H1-493, B8H1-494, B8H1-495, B8H1-496, B8H1-497, B8H1-498, B8H1-499, B8H1-500, B8H1-501, B8H1-502, B8H1-503, B8H1-504, B8H1-505, B8H1-506, B8H1-507, B8H1-508, B8H1-509, B8H1-510, B8H1-511, B8H1-512, B8H1-513, B8H1-514, B8H1-515, B8H1-516, B8H1-517, B8H1-518, B8H1-519, B8H1-520, B8H1-521, B8H1-522, B8H1-523, B8H1-524, B8H1-525, B8H1-526, B8H1-527, B8H1-528, B8H1-529, B8H1-530, B8H1-531, B8H1-532, B8H1-533, B8H1-534, B8H1-535, B8H1-536, B8H1-537, B8H1-538, B8H1-539, B8H1-540, B8H1-541, B8H1-542, B8H1-543, B8H1-544, B8H1-545, B8H1-546, B8H1-547, B8H1-548, B8H1-549, B8H1-550, B8H1-551, B8H1-552, B8H1-553, B8H1-554, B8H1-555, B8H1-556, B8H1-557, B8H1-558, B8H1-559, B8H1-560, B8H1-561, B8H1-562, B8H1-563, B8H1-564, B8H1-565, B8H1-566, B8H1-567, B8H1-568, B8H1-569, B8H1-570, B8H1-571, B8H1-572, B8H1-573, B8H1-574, B8H1-575, B8H1-576, B8H1-577, B8H1-578, B8H1-579, B8H1-580, B8H1-581, B8H1-582, B8H1-583, B8H1-584, B8H1-585, B8H1-586, B8H1-587, B8H1-588, B8H1-589, B8H1-590, B8H1-591, B8H1-592, B8H1-593, B8H1-594, B8H1-595, B8H1-596, B8H1-597, B8H1-598, B8H1-599, B8H1-600, B8H1-601, B8H1-602, B8H1-603, B8H1-604, B8H1-605, B8H1-606, B8H1-607, B8H1-608, B8H1-609, B8H1-610, B8H1-611, B8H1-612, B8H1-613, B8H1-614, B8H1-615, B8H1-616, B8H1-617, B8H1-618, B8H1-619, B8H1-620, B8H1-621, B8H1-622, B8H1-623, B8H1-624, B8H1-625, B8H1-626, B8H1-627, B8H1-628, B8H1-629, B8H1-630, B8H1-631, B8H1-632, B8H1-633, B8H1-634, B8H1-635, B8H1-636, B8H1-637, B8H1-638, B8H1-639, B8H1-640, B8H1-641, B8H1-642, B8H1-643, B8H1-644, B8H1-645, B8H1-646, B8H1-647, B8H1-648, B8H1-649, B8H1-650, B8H1-651, B8H1-652, B8H1-653, B8H1-654, B8H1-655, B8H1-656, B8H1-657, B8H1-658, B8H1-659, B8H1-660, B8H1-661, B8H1-662, B8H1-663, B8H1-664, B8H1-665, B8H1-666, B8H1-667, B8H1-668, B8H1-669, B8H1-670, B8H1-671, B8H1-672, B8H1-673, B8H1-674, B8H1-675, B8H1-676, B8H1-677, B8H1-678, B8H1-679, B8H1-680, B8H1-681, B8H1-682, B8H1-683, B8H1-684, B8H1-685, B8H1-686, B8H1-687, B8H1-688, B8H1-689, B8H1-690, B8H1-691, B8H1-692, B8H1-693, B8H1-694, B8H1-695, B8H1-696, B8H1-697, B8H1-698, B8H1-699, B8H1-700, B8H1-701, B8H1-702, B8H1-703, B8H1-704, B8H1-705, B8H1-706, B8H1-707, B8H1-708, B8H1-709, B8H1-710, B8H1-711, B8H1-712, B8H1-713, B8H1-714, B8H1-715, B8H1-716, B8H1-717, B8H1-718, B8H1-719, B8H1-720, B8H1-721, B8H1-722, B8H1-723, B8H1-724, B8H1-725, B8H1-726, B8H1-727, B8H1-728, B8H1-729, B8H1-730, B8H1-731, B8H1-732, B8H1-733, B8H1-734, B8H1-735, B8H1-736, B8H1-737, B8H1-738, B8H1-739, B8H1-740, B8H1-741, B8H1-742, B8H1-743, B8H1-744, B8H1-745, B8H1-746, B8H1-747, B8H1-74										

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2024 16:59:19

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros (líneas): 304

Total registros General: 394

Total registros Subestacion: 20

|--|

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105774	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	81990, otros: grupo_emergencia enccia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovale: Demolicion de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructura) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paflo B2	Bajo	Actividades: Instalación y Retiro Fundaciones o candeleros prefabricados, Obra de Ampliación S/E Ovale: Demolicion de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructura) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paflo B2, incluye el retiro de grullas y el retiro de escombros fuera del patio.***Nota: Zona de trabajo delimitada con cintas amarillas PAFLO 43460.*** **Nota: Se utilizó maquinaria respetando los requerimientos de seguridad, quedó en todo momento por palieres (ap) y respetando las distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Ovale, S2B8 con bloqueos a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 66 V-S/Ovale Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Ovale, Delimitación de zona con cerco duro. Delimitación del área a intervenir, separando la zona enargada con la zona de trabajo Subestación Ovale, Protección riesgo barra de transferencia. ingresar aviso CEN Subestación Ovale, Protección riesgo Transformador N°7, ingresar aviso CEN	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:18	13-12-23 18:17			
2023114658	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: Cambio de ajustes 87B1 SIEMENS 7U76135 por EAP 39-2023, relacionados con el cambio de radio a nivel primario del TC paflo 123.	Bajo	Actividades: Cambio de ajuste, S/E Punta Colorada: Cambio de ajustes 87B1 SIEMENS 7U76135 por EAP 39-2023, relacionados con el cambio de radio a nivel primario del TC paflo 123, para corroborar el cambio de radio se coordinara con los trabajos de San Juan en sus instalaciones, con inyección primaria de corriente primaria en paflo 123 por cambio de radio primaria de transformador de corriente según SCAP. **Nota: Las medidas de bloqueo de 87B1 se encuentran vinculadas con el AT 118001_Nota: Trabajos a solicitud de terceros. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 V, Sección 2-P. Colorada y Paflo linea D13, PUC- Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Protección diferencial de barra N°1 SIEMENS 7U76135 Bloques por barriles de Vig Bloques realizado por personal designado por Transelco AT 118001. Se bloques por medio de barriles de Vig protección diferencial de barra 1 SIEMENS 7U76135	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:15	13-12-23 21:17		
202307080	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMA MULTISUD S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEC	15879	S/E RIO TOLTEC 11	Riesgo y poder fracción	Sin Limitaciones	A través de SCD 1884 empresa Transelco: se solicitó no recomendar en caso de apertura interruptor S211 de S/E TAP Off Rio Toltén por trabajos de riego bajo la linea enargada en paflos 220 KV Rio Toltén, LAJUNAS	Solicitud por requerimiento de Transelco: quien debe especificar los riesgos asociados	S/E TAP Off Rio Toltén cuenta con recomenación automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 06:28	13-12-23 18:08		
2023114884	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	S/E ESCLARON (ESE)	5602	S/E ESCLARON (ESE)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará incorporación de registros de variables asociadas a elementos de operación (limitación de protección diferencial) S088 en v40 S01, 415: Admisión de la revisión visual del armatubio de control del AIS S01, 415.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Trabajos con instalación en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 11:41	13-12-23 13:56		
202309617	Subestación	Ejecución Exitosa	AS ANDRES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	S/E NUEVA ZALDIVAR	2209 2210	BA S/E NUEVA ZALDIVAR 220KV BP1 BA S/E NUEVA ZALDIVAR 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación S/E Nueva Zaldivar y S/E Ampliación Nueva Zaldivar, portales y torres a cometa.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones Requeridas: S/E Nueva Zaldivar Seccion 1 y N° S21-051, S21-020, S21-020, S21-051, S21-020, S21-071, S21-081 S/E AndesZaldivar y N° S20-204, S21-020 S/E ZaldivarSeccion 1 y N° S21-020 S/E SCDZaldivar y N° S21-020 S/E Seccion Seccion 1, S21-020	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:56	13-12-23 12:05		
202309882	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUELLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1077	TAP OFF QUELLAGUA	21144	S/E TAP OFF QUELLAGUA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomenación LT 220 KV Laguna - Tap Quellagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto CDO Minera Colihuan. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No recomenar S211 en Tap Off Quellagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Bloqueo a la recomenación LT 220 KV Laguna - Tap Quellagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto CDO Minera Colihuan. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No recomenar S211 en Tap Off Quellagua.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:56	13-12-23 19:39		
2023114657	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: A solicitud de LAP según SCD01 16 por Desconexión de paflos 113 y 114 para cambio de relación a nivel primario de TCs.	Bajo	Actividad: S/E Punta Colorada: A solicitud de LAP según SCD01 16 por Desconexión de paflos 113 y 114 para cambio de relación a nivel primario de TCs. Restricciones: Barra 220 V, Sección 2-P. Colorada (No recomenar) Instalaciones en Riesgo: Barra 220 V, Sección 2-P. Colorada Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:21	13-12-23 22:36		
2023110002	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCORBO QUINCA Y MINERA DE CHILE S.A	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1071	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	21115	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 11	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec: A solicitud de Colihuan, proyecto CDO, bloqueo a la recomenación de las líneas SAN SIMON-LAJUNAS, TRANSELEC - 220 KV PE S01-071, vano entre S471 y S472 y FRONTERA-LAJUNAS, TRANSELEC - 220 KV PE S01-080, vano entre S430 y S431, en apoyo a BOLSAJUNAS.	El riesgo es bajo, ya que se toman todas las medidas de mitigación correspondientes.	TAP Off N. Victoria. No recomenar interruptor S211.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:50	13-12-23 18:37		
2023114279	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	S/E ELAPIL	128	BA S/E ELAPIL 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de FERROVAL, a través de SCD01 10 se interrumperán, Se requiere la protección de la barra de 110 kv, y el bloqueo de recomenación del S214 en S/E Chapo. Además del bloqueo de recomenación S2H4 en S/E Chapo. Se realizará retiro de estructura metálica y traslado de frente de portal en sectores de barra de 110 kv S/E Elapil.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fsema planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre riesgo propio.	Requerimiento a solicitud de FERROVAL, Por temas de nuevo proyecto de ampliación S/E ELAPIL, MUP 1257 Cuyumbi.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	14-12-23 18:00	13-12-23 12:01	14-12-23 13:41			
2023114856	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	81990, otros: grupo_emergencia enccia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo: Trabajos previos Proyecto S2N6017 Ampliación SE Matencillo: Construcción instalación de faenas (Actividades de instalaciones sanitarias y habilitación de Baños definitivos). **Nota: zona hacia patio de 110 kv no se encuentra delimitada con cerco duro de OIB, distancia hacia punto enargado es de 30 mts y no representa riesgo para la instalación. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S5.66, Matencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Cerco y cadenas plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	21-12-23 20:00	13-12-23 09:27	21-12-23 14:55					
202310243	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1105	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Peliquen, cerco alimentador Santa Rosa y Gral 134V T1 S/E Peliquen. Le avisa por faenas de obras Civiles, cercano a redes VLT, por proyecto ampliación de S/E Peliquen. Se envía SCD01 informativa D03/2023 a Compañía General de Electricidad S.A	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Peliquen, cerco alimentador Santa Rosa y Gral 134V T1 S/E Peliquen.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:40	13-12-23 18:16		
2023102929	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2506	S/E RIO ACOCAGUA	30210	S/E RIO ACOCAGUA HTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Eafes), por trabajos programados en sus instalaciones, para reemplazo de conductor en la Línea Rio Acocagua- Fond. Chapin. (EAP 1346.1).	Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Rio Acocagua- Nueva Parquiza circ. 1. Temperalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Eafes), por trabajos programados en sus instalaciones (N°P 1364). Restricciones: Restricción: No recomenar interruptor asociado a Línea de 110 KV Rio Acocagua- Nueva Parquiza circ. 1. Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Rio Acocagua- Parquiza circ. 1. Temperalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 06:50	13-12-23 20:20		
2023114652	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Paflo 110KV: Construcción Fundación Paflo HTS. Donde se incluyen las actividades de retiro de grullas, repintado y traslado, excavación, empalmado, armadura, hormigonado y refuerzo.***Nota: Para realizar esta actividad se debe tener previamente instalado cerco delimitador de obras con placas OSD.*** **Nota: Se utilizará, no cruzar cables de cables como medida adicional se instalarán barreras new liney y cadenas plásticas a 1 metro del conductor y estacas guías las mediciones todo el momento por palieres o manojo anularizado.*** **Nota: Se instalará Bandejas subestaciones para limitar la altura de trabajo de los equipos hacia puntos enargados.*** **Nota: Cambio malar N2 cruz línea de 13.2 KV se utilizarán estacioneros de acero para ligar el punto de descarga de corriente por construcción de fundaciones.*** **Nota: Conductores de salida alimentador Vallenar-Añella de 11.2 kv sin aislados.*** **Nota: Se cumplió con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo AS-FP 18 y en especial en lo descrito en la distancia mínima de seguridad.*** **Nota: Se realizará habilitación diaria del terreno para evitar contaminación de los aislados. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Vallenar, Cerco, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	21-12-23 20:00						
2023110462	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	351	S/E CHUMAGUITO	671 674 677 679	S/E CHUMAGUITO C3 S/E CHUMAGUITO C2 S/E CHUMAGUITO C4 S/E CHUMAGUITO C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizará la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, los otros cimientos para soporte de candeleros aéreas, montaje de candeleros monopole y S/E Chumaguito para soporte de candeleros aéreas en paflo acoplador de HT que se alimentará desde nueva sala de cables, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomenación del S2C1, S2C2, S2C3 y S2C4 de SE Chumaguito. Se gestiona SCD con Compañía General de Electricidad S.A. No existen climas frías afectadas. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:20	13-12-23 18:16		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 04-01-2024 16:59:19

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

Total registros Subestacion: 207

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Mi Coordenado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023114035	Subestacion	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.		82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791 S/E VALLENAR C1 2789 S/E VALLENAR C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Ampliación S/E Vullnar: Peto 1102713.8 V. Construcción Fundación Peto M7. Fundación pareros y equipos pauto 13.8 kV, donde se incluyen las actividades de: retiro de grilla, replanteo y traslado, excavación, empalmientos, armaduras, hormigonado y refuerzo.	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S260217 Ampliación S/E Vullnar: Peto 1102713.8 V. Construcción Fundación Peto M7. Fundacion pareros y equipos pauto 13.8 kV, donde se incluyen las actividades de: retiro de grilla, replanteo y traslado, excavación, empalmientos, armaduras, hormigonado y refuerzo.***Nota: No se utilizará para el montaje de cables y como medida adicional se instalarán barrenos new Jersey y columnas plásticas a 1 metro del centro dera y estarán guiadas por maquinas todo el momento por palieres o maestro vallador.***Nota: Se instalará Bandejas selladas para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizados.***Nota: Conductores de salida alternados Vullnar: Anillo de 112.5 kv son aislados. Adicionalmente se controlará la altura con equipo de topografía.***Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo ASEP 13 y en especial en caso de distancia mínima de seguridad.***Nota: Se utilizará extensiones de canca de canchis mover para llegar al punto de descarga de concreto por construcción de fundaciones.***Nota: Para realizar esta actividad se considerará modificación de curso de aere. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Barro: Subestación Vallar, Coma, cadenas y barrenos new Jersey plásticos. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	15-12-23 20:00					
2023110729	Subestacion	Ejecución Externa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenci n	Origen Interno	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	A solicitud de TRANSELEC, según SOG 0011, se solicita bloquear a la recomanda inmovilizado interruptor S242 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:48	13-12-23 11:40		
2023110730	Subestacion	Ejecución Externa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASHI	375	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1820	S/E COLLAHUASHI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Reemplazo de RTU asociado al Sistema SCADA Collahuashí, para la inminente de información asociada a línea 220 KV, transformadores de poder línea 1 y subestación S200521, manteniendo operativas las unidades del resto del sistema. Se reemplazará este sistema a fin de ser más eficiente.	Esta actividad esconcedida por medio de información relacionada al STH del extremo Collahuashí específicamente línea 220 KV, transformadores de poder línea 1 y subestación S200521, manteniendo operativas las unidades del resto del sistema. Se reemplazará este sistema a fin de ser más eficiente.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 20:00	13-12-23 08:15	13-12-23 18:55			
2023111062	Subestacion	Ejecución Externa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Desconect n	Origen Interno	Programada	1395	S/E PUENTE ALTO (IMPACEL RACC)	11387	S/E PUENTE ALTO (IMPACEL RACC) F	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Se realizó el cambio de rol de protección RT670 (hemodinámico) sistema 1 y sistema 2 del pauto 7. Luego se realizaron pruebas de bloqueo comandos estados alarmas con Telesistema SCADA. Se realizó a las 10:00 horas.	Se riesgo de operacional, pauto desconectado.	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:22	13-12-23 22:43				
2023114021	Subestacion	Ejecución Externa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	402	Desconect n	Origen Interno	Programada	1873	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°13	22525	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°13	Lavado de Aislación	Sin Limitaci ones	Lavado preventivo de aisladores en S/E Estación de bombos Sierra Gorda N°13. Condiciones requeridas: No recomendar S242 S/E Estación de bombos Sierra Gorda N°13.	El riesgo del trabajo es bajo con las medidas de seguridad correspondientes.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:04	13-12-23 20:21			
2023111168	Subestacion	Ejecución Externa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Desconect n	Origen Interno	Programada	1395	S/E PUENTE ALTO (IMPACEL RACC)	657	CMPAC PUENTE ALTO A4/L3 12.5MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	S/E El Racc: Limpieza manual de aislación y mantenimiento exhaustivo de pauto 7 y transformador A4/L3 12.5MVA.	Se riesgo de operacional, pauto y transformador desconectado.	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 11:31	13-12-23 16:09				
2023111667	Subestacion	Ejecución Externa	ENLARGA GENERACIÓN CHUSI S.A.	40	Intervenci n	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (INUSA)	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Reparación de riego, tallos y pauto de árboles en la zona de arbolamiento de línea 110 KV y 110 KV. El Empleado: Trabajos solicitados por STS Sana. Condiciones requeridas: No recomendar S242 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a S200 2007: 1. Formas de riego, tallos y pauto de árboles en la zona de arbolamiento de línea 110 KV Los Molinos. El Empleado: Trabajos solicitados por STS Sana. Condiciones requeridas: No recomendar S242 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:50	13-12-23 17:54		
2023111674	Subestacion	Ejecución Externa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1839	S/E CONDORES	22352	S/E CONDORES C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaci ones	No recomendar interruptor S2C1 S/E Condores por temas de lavado de aislación con agua a presión en pauto 13.8 KV S/E Condores.	Riesgo controlado. Trabajos en instalaciones energizadas.	Solicitud con aviso de suspensión diaria 08 a 19h. 07:1426 registro interno (Transmisión).	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	14-12-23 09:24	14-12-23 11:00		
2023111183	Subestacion	Ejecución Externa	INTERCHILE S.A.	346	Intervenci n	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO	17194	S/E NUEVA MATENCILLO K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Proyecto P09: Instalación Nál Mando Sincronizado por N. ULP. 2017. S/E Nueva Matencillo: Cableado y conexiones de cables relacionados los circuitos del equipo mando sincronizado Viñmas del interruptor S2K1, actividades corresponden a trabajos previos por lo que no se asignará el nuevo equipo.	Se declara riesgo de disparo al interruptor S2K2 de S/E Nueva Matencillo.	Equipo de mando sincronizado Viñmas no queda en operación, quedará en modo bypass hasta finalizar el proyecto NUP 2057.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:07	13-12-23 16:09		
2023111993	Subestacion	Ejecución Externa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenci n	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 S/E PELEQUEN B1 1306 S/E PELEQUEN B4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaci ones	Por solicitud del proyecto NUP 1217 de aumento de Capacidad Línea S465 KV Peliquep Mallova se requiere realizar trabajos de pauto dentro de la S/E Peliquep para RFF y futuro. Trabajo de DODC.	Riesgo medio y controlado.		No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:20	13-12-23 18:16			
2023114051	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervenci n	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	24460	S/E PUNTA DE CORTES A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Solicitud de CSE Transmisión.	Bajo	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de recomenda de los interruptores S2B1 y S2B4 en S/E Peliquep, los interruptores S2B2 y S2B5 en S/E San Fernando y el interruptor S2B2 en S/E Matencillo. Actividades: S/E Punta de Cortes: Restricción de pauto A1 a requerimiento de CSE Transmisión por Lavado de aislación a equipos de Diagramas 1, 2, 3, 4 y 5. Condiciones: Normalización sujeta a confirmación. Restricciones: No recomendar interruptores de pauto A1. Instalaciones en Riesgo: Pauto A1 en S/E Punta de Cortes. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Barro: Subestación Punta de Cortes, Delimitación de la zona de trabajo solo de Barro.... Actividades: Condiciones y tendido de Cable de Fibra Óptica. S260217: Ampliación S/E Matencillo: Pauto H7: Tendido, fusión y certificación cable de fibra óptica.***Nota: Tendido en canchales existentes, se realizará con la precaución de no manipular ni dañar fibra existente. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Barro: Subestación Matencillo, Coma y cadenas. Zona delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:05	13-12-23 20:20			
2023114619	Subestacion	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	569 BA S/E MATENCILLO 110KV BP-1 1817 BA S/E MATENCILLO 110KV BP-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Ampliación S/E Matencillo: Pauto H7: Tendido, fusión y certificación cable de fibra óptica. Bajo	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de recomenda de los interruptores S2B1 y S2B4 en S/E Peliquep, los interruptores S2B2 y S2B5 en S/E San Fernando y el interruptor S2B2 en S/E Matencillo. Actividades: S/E Punta de Cortes: Restricción de pauto A1 a requerimiento de CSE Transmisión por Lavado de aislación a equipos de Diagramas 1, 2, 3, 4 y 5. Condiciones: Normalización sujeta a confirmación. Restricciones: No recomendar interruptores de pauto A1. Instalaciones en Riesgo: Pauto A1 en S/E Punta de Cortes. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Barro: Subestación Matencillo, Coma y cadenas. Zona delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:20	13-12-23 14:00				
2023114616	Subestacion	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2788 S/E VALLENAR C1 2792 S/E VALLENAR C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Ampliación S/E Vullnar: Peto 1102713.8 V. Construcción Frase Aguapachá, donde se incluyen las actividades de: retiro de grilla, replanteo y traslado, excavación, empalmientos, armaduras, instalación de Molinos, hormigonado y refuerzo.	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S260217 Ampliación S/E Vullnar: Peto 1102713.8 V. Construcción Frase Aguapachá, donde se incluyen las actividades de: retiro de grilla, replanteo y traslado, excavación, empalmientos, armaduras, instalación de Molinos, hormigonado y refuerzo.***Nota: Para realizar esta actividad se deberá tener previamente instalados cerca delimitador de obras con placa OSA.***Nota de seguridad, no cruzar canchales de cables y como medida adicional se instalarán barrenos new Jersey y columnas plásticas a 1 metro del centro dera y estarán guiadas por maquinas todo el momento por palieres o maestro vallador.***Nota: Se instalará Bandejas selladas para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizados.***Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo ASEP 13 y en especial en caso de distancia mínima de seguridad.***Nota: Se utilizará extensiones de canca de canchis mover para llegar al punto de descarga de concreto por construcción de fundaciones. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Barro: Subestación Vallar, Coma y cadenas. Zona delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	15-12-23 20:00						
2023112024	Subestacion	Ejecución Externa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenci n	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	No se puede franjar servitutiene	Sin Limitaci ones	A solicitud de TRANSELEC según SOG 0070, se solicita bloquear a la recomanda inmovilizado interruptor S2B1 de S/E Constitución e interruptores S2B11 y S2B2 de S/E Nipón.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:58	13-12-23 18:00		
2023112038	Subestacion	Ejecución Externa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenci n	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	A solicitud de TRANSELEC según SOG 0082 se solicita: Bloquear a la recomanda inmovilizado el interruptor S242 de S/E Maule y bloquear a la recomanda inmovilizado interruptor S247 de S/E Iruar por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:58	13-12-23 18:14		
2023112370	Subestacion	Ejecución Externa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenci n	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 S/E PELEQUEN B1 1306 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de Diagrama de S/E Peliquep.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomenda del S2B1 y S2B4 de S/E Peliquep, bloques de recomenda del S2B2 de S/E San Fernando y bloques de recomenda del S2B4 de Mallova Nueva.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:20	13-12-23 18:16			
2023112400	Subestacion	Ejecución Externa	SOCCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervenci n	Origen Externo	Programada	1871	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	21135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Lavado de Aislación	Sin Limitaci ones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pauto 220KV, pedestalas, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transformera, marcos de líneas, conforme al avarer y a la dirección del viento contrario los siguientes pauto CCE, D, E, F, G, H, J, K, L, M, N, O, P, Q, R, S, T, U, V, W, X, Y, Z, AA, AB, AC, AD, AE, AF, AG, AH, AI, AJ, AK, AL, AM, AN, AO, AP, AQ, AR, AS, AT, AU, AV, AW, AX, AY, AZ, BA, BB, BC, BD, BE, BF, BG, BH, BI, BJ, BK, BL, BM, BN, BO, BP, BQ, BR, BS, BT, BU, BV, BW, BX, BY, BZ, CA, CB, CC, CD, CE, CF, CG, CH, CI, CJ, CK, CL, CM, CN, CO, CP, CQ, CR, CS, CT, CU, CV, CW, CX, CY, CZ, DA, DB, DC, DD, DE, DF, DG, DH, DI, DJ, DK, DL, DM, DN, DO, DP, DQ, DR, DS, DT, DU, DV, DW, DX, DY, DZ, EA, EB, EC, ED, EE, EF, EG, EH, EI, EJ, EK, EL, EM, EN, EO, EP, EQ, ER, ES, ET, EU, EV, EW, EX, EY, EZ, FA, FB, FC, FD, FE, FF, FG, FH, FI, FJ, FK, FL, FM, FN, FO, FP, FQ, FR, FS, FT, FU, FV, FW, FX, FY, FZ, GA, GB, GC, GD, GE, GF, GG, GH, GI, GJ, GK, GL, GM, GN, GO, GP, GQ, GR, GS, GT, GU, GV, GW, GX, GY, GZ, HA, HB, HC, HD, HE, HF, HG, HH, HI, HJ, HK, HL, HM, HN, HO, HP, HQ, HR, HS, HT, HU, HV, HW, HX, HY, HZ, IA, IB, IC, ID, IE, IF, IG, IH, II, IJ, IK, IL, IM, IN, IO, IP, IQ, IR, IS, IT, IU, IV, IW, IX, IY, IZ, JA, JB, JC, JD, JE, JF, JG, JH, JI, JJ, JK, JL, JM, JN, JO, JP, JQ, JR, JS, JT, JU, JV, JW, JX, JY, JZ, KA, KB, KC, KD, KE, KF, KG, KH, KI, KJ, KL, KM, KN, KO, KP, KQ, KR, KS, KT, KU, KV, KW, KX, KY, KZ, LA, LB, LC, LD, LE, LF, LG, LH, LI, LJ, LK, LL, LM, LN, LO, LP, LQ, LR, LS, LT, LU, LV, LW, LX, LY, LZ, MA, MB, MC, MD, ME, MF, MG, MH, MI, MJ, MK, ML, MN, MO, MP, MQ, MR, MS, MT, MU, MV, MW, MX, MY, MZ, NA, NB, NC, ND, NE, NF, NG, NH, NI, NJ, NK, NL, NM, NO, NP, NQ, NR, NS, NT, NU, NV, NW, NX, NY, NZ, OA, OB, OC, OD, OE, OF, OG, OH, OI, OJ, OK, OL, OM, ON, OO, OP, OQ, OR, OS, OT, OU, OV, OW, OX, OY, OZ, PA, PB, PC, PD, PE, PF, PG, PH, PI, PJ, PK, PL, PM, PN, PO, PP, PQ, PR, PS, PT, PU, PV, PW, PX, PY, PZ, QA, QB, QC, QD, QE, QF, QG, QH, QI, QJ, QK, QL, QM, QN, QO, QP, QQ, QR, QS, QT, QU, QV, QW, QX, QY, QZ, RA, RB, RC, RD, RE, RF, RG, RH, RI, RJ, RK, RL, RM, RN, RO, RP, RQ, RR, RS, RT, RU, RV, RW, RX, RY, RZ, SA, SB, SC, SD, SE, SF, SG, SH, SI, SJ, SK, SL, SM, SN, SO, SP, SQ, SR, SS, ST, SU, SV, SW, SX, SY, SZ, TA, TB, TC, TD, TE, TF, TG, TH, TI, TJ, TK, TL, TM, TN, TO, TP, TQ, TR, TS, TT, TU, TV, TW, TX, TY, TZ, UA, UB, UC, UD, UE, UF, UG, UH, UI, UJ, UK, UL, UM, UN, UO, UP, UQ, UR, US, UT, UY, UZ, VA, VB, VC, VD, VE, VF, VG, VH, VI, VJ, VK, VL, VM, VN, VO, VP, VQ, VR, VS, VT, VU, VV, VW, VX, VY, VZ, WA, WB, WC, WD, WE, WF, WG, WH, WI, WJ, WK, WL, WM, WN, WO, WP, WQ, WR, WS, WT, WU, WV, WW, WX, WY, WZ, XA, XB, XC, XD, XE, XF, XG, XH, XI, XJ, XK, XL, XM, XN, XO, XP, XQ, XR, XS, XT, XU, XV, XW, XX, XY, XZ, YA, YB, YC, YD, YE, YF, YG, YH, YI, YJ, YK, YL, YM, YN, YO, YP, YQ, YR, YS, YT, YU, YV, YW, YX, YY, YZ, ZA, ZB, ZC, ZD, ZE, ZF, ZG, ZH, ZI, ZJ, ZK, ZL, ZM, ZN, ZO, ZP, ZQ, ZR, ZS, ZT, ZU, ZV, ZW, ZX, ZY, ZZ.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:50	13-12-23 16:49				
2023112599	Ejecución Externa	PANQUE GUILLAGUA	1969	Intervenci n	Origen Externo	Programada	1977	S/E TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA I2	Lavado de Aislación	Sin Limitaci ones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pauto 220 KV, pedestalas, marcos de líneas, conforme al avarer y a la dirección del viento contrario los siguientes pauto CCE, D, E, F, G, H, J, K, L, M, N, O, P, Q, R, S, T, U, V, W, X, Y, Z, AA, AB, AC, AD, AE, AF, AG, AH, AI, AJ, AK, AL, AM, AN, AO, AP, AQ, AR, AS, AT, AU, AV, AW, AX, AY, AZ, BA, BB, BC, BD, BE, BF, BG, BH, BI, BJ, BK, BL, BM, BN, BO, BP, BQ, BR, BS, BT, BU, BV, BW, BX, BY, BZ, CA, CB, CC, CD, CE, CF, CG, CH, CI, CJ, CK, CL, CM, CN, CO, CP, CQ, CR, CS, CT, CU, CV, CW, CX, CY, CZ, DA, DB, DC, DD, DE, DF, DG, DH, DI, DJ, DK, DL, DM, DN, DO, DP, DQ, DR, DS, DT, DU, DV, DW, DX, DY, DZ, EA, EB, EC, ED, EE, EF, EG, EH, EI, EJ, EK, EL, EM, EN, EO, EP, EQ, ER, ES, ET, EU, EV, EW, EX, EY, EZ, FA, FB, FC, FD, FE, FF, FG, FH, FI, FJ, FK, FL, FM, FN, FO, FP, FQ, FR, FS, FT, FU, FV, FW, FX, FY, FZ, GA, GB, GC, GD, GE, GF, GG, GH, GI, GJ, GK, GL, GM, GN, GO, GP, GQ, GR, GS, GT, GU, GV, GW, GX, GY, GZ, HA, HB, HC, HD, HE, HF, HG, HH, HI, HJ, HK, HL, HM, HN, HO, HP, HQ, HR, HS, HT, HU, HV, HW, HX, HY, HZ, IA, IB, IC, ID, IE, IF, IG, IH, II, IJ, IK, IL, IM, IN, IO, IP, IQ, IR, IS, IT, IU, IV, IW, IX, IY, IZ, JA, JB, JC, JD, JE, JF, JG, JH, JI, JJ, JK, JL, JM, JN, JO, JP, JQ, JR, JS, JT, JU, JV, JW, JX, JY, JZ, KA, KB, KC, KD, KE, KF, KG, KH, KI, KJ, KL, KM, KN, KO, KP, KQ, KR, KS, KT, KU, KV, KW, KX, KY, KZ, LA, LB, LC, LD, LE, LF, LG, LH, LI, LJ, LK, LL, LM, LN, LO, LP, LQ, LR, LS, LT, LU, LV, LW, LX, LY, LZ, MA, MB, MC, MD, ME, MF, MG, MH, MI, MJ, MK, ML, MN, MO, MP, MQ, MR, MS, MT, MU, MV, MW, MX, MY, MZ, NA, NB, NC, ND, NE, NF, NG, NH, NI, NJ, NK, NL, NM, NO, NP, NQ, NR, NS, NT, NU, NV, NW, NX, NY, NZ, OA, OB, OC, OD, OE, OF, OG, OH, OI, OJ, OK, OL, OM, ON, OO, OP, OQ, OR, OS, OT, OU, OV, OW, OX, OY, OZ, PA, PB, PC, PD, PE, PF, PG, PH, PI, PJ, PK, PL, PM, PN, PO, PP, PQ, PR, PS, PT, PU, PV, PW, PX, PY, PZ, QA, QB, QC, QD, QE, QF, QG, QH, QI, QJ, QK, QL, QM, QN, QO, QP, QQ, QR, QS, QT, QU, QV, QW, QX, QY, QZ, RA, RB, RC, RD, RE, RF, RG, RH, RI, RJ, RK, RL, RM, RN, RO, RP, RQ, RR, RS, RT, RU, RV, RW, RX, RY, RZ, SA, SB, SC, SD, SE, SF, SG, SH, SI, SJ, SK, SL, SM, SN, SO, SP, SQ, SR, SS, ST, SU, SV, SW, SX, SY, SZ, TA, TB, TC, TD, TE, TF, TG, TH, TI, TJ, TK, TL, TM, TN, TO, TP, TQ, TR, TS, TT, TU, TV, TW, TX, TY, TZ, UA, UB, UC, UD, UE, UF, UG, UH, UI, UJ, UK, UL, UM, UN, UO, UP, UQ, UR, US, UT, UY, UZ, VA, VB, VC, VD, VE, VF, VG, VH, VI, VJ, VK, VL, VM, VN, VO, VP, VQ, VR, VS, VT, VU, VV, VW, VX, VY, VZ, WA, WB, WC, WD, WE, WF, WG, WH, WI, WJ, WK, WL, WM, WN, WO, WP, WQ, WR, WS, WT, WU, WV, WW, WX, WY, WZ, XA, XB, XC, XD, XE, XF, XG, XH, XI, XJ, XK, XL, XM, XN, XO, XP, XQ, XR, XS, XT, XU, XV, XW, XX, XY, XZ, YA, YB, YC, YD, YE, YF, YG, YH, YI, YJ, YK, YL, YM, YN, YO, YP, YQ, YR, YS, YT, YU, YV, YW, YX, YZ, ZA, ZB, ZC, ZD, ZE, ZF, ZG, ZH, ZI, ZJ, ZK, ZL, ZM, ZN, ZO, ZP, ZQ, ZR, ZS, ZT, ZU, ZV, ZW, ZX, ZY, ZZ.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:50	13-12-23 16:39					
2023112610	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NARVA	471 BA S/E CERRO NARVA 220KV BP1 1700 BA S/E CERRO NARVA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	S/E Cerro Narva: Lavado de aislación de las cadenas de barras de Barra y TP asociado a la sección 1 y 2 de Barra de 220 KV y desconectar S013-1A. Coordinado con STN ELEC.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Narva: Lavado de aislación de las cadenas de barras de Barra y TP asociado a la sección 1 y 2 de Barra de 220 KV y desconectar S013-1A. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Barro: Subestación Vallar, Coma y cadenas. Zona delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 12:00	13-12-23 09:00	13-12-23 11:53				
2023112601	Subestacion	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2163	BA S/E LAGUNAS 230V BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	S/E Lagunas: Lavado de aislación Pauto 23 KV, pedestalas, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avarer y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación Pauto 23 KV, pedestalas, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avarer y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas, S217 No recomendar. Lagunas, S218 DODC CCE No recomendar. Subestación Lagunas, S215 DODC a S216 a S217 No recomendar. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 KV Lagunas. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Barro: No hay. Actividades: Cercado, montaje y tendido de cables, S260217: Ampliación S/Vallar: Cercado, conexiones, pruebas de aislación, control y puesta a punto en Cables de Control y Fuerza Nueva. Se instalará por canchales proyectados, no se intentará instalarlos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S5 665, Vallar. Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Barro: Subestación Vallar, Coma y Cadenas. Zona delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 20:20		
2023114615	Subestacion	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2788 S/E VALLENAR C1 2792 S/E VALLENAR C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Ampliación S/E Vullnar: Peto 1102713.8 V. Construcción Frase Aguapachá, donde se incluyen las actividades de: retiro de grilla, replanteo y traslado, excavación, empalmientos, armaduras, instalación de Molinos, hormigonado y refuerzo.	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S260217 Ampliación S/E Vullnar: Peto 1102713.8 V. Construcción Frase Aguapachá, donde se incluyen las actividades de: retiro de grilla, replanteo y traslado, excavación, empalmientos, armaduras, instalación de Molinos, hormigonado y refuerzo.***Nota: Para realizar esta actividad se												

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 04-01-2024 16:59:19

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

Total registros General: 394

Total registros Subestacion: 207

Número	Estado	Empresa	Al Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDOS	Substitución	IDOS	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel/Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio Efectiva	Fecha Cierre Fin
202311285	Substitucion	Ejecución Externa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconect n	Origen Interno	Programada	1881	S/É DOMYDIO	24404	BA S/É DOMYDIO JR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	La Plataforma de que	Mantenimiento mayor Palo #6 de S/É Domydio condiciones requeridas: S/É Desconecte Alarma y a disposición del jefe de Fama: S218, R01A, R01B, R01C, R01D, R01E, R01F, R01G, R01H, R01I, R01J, R01K, R01L, R01M, R01N, R01O, R01P, R01Q, R01R, R01S, R01T, R01U, R01V, R01W, R01X, R01Y, R01Z, R01AA, R01AB, R01AC, R01AD, R01AE, R01AF, R01AG, R01AH, R01AI, R01AJ, R01AK, R01AL, R01AM, R01AN, R01AO, R01AP, R01AQ, R01AR, R01AS, R01AT, R01AU, R01AV, R01AW, R01AX, R01AY, R01AZ, R01BA, R01BB, R01BC, R01BD, R01BE, R01BF, R01BG, R01BH, R01BI, R01BJ, R01BK, R01BL, R01BM, R01BN, R01BO, R01BP, R01BQ, R01BR, R01BS, R01BT, R01BU, R01BV, R01BW, R01BX, R01BY, R01BZ, R01CA, R01CB, R01CC, R01CD, R01CE, R01CF, R01CG, R01CH, R01CI, R01CJ, R01CK, R01CL, R01CM, R01CN, R01CO, R01CP, R01CQ, R01CR, R01CS, R01CT, R01CU, R01CV, R01CW, R01CX, R01CY, R01CZ, R01DA, R01DB, R01DC, R01DD, R01DE, R01DF, R01DG, R01DH, R01DI, R01DJ, R01DK, R01DL, R01DM, R01DN, R01DO, R01DP, R01DQ, R01DR, R01DS, R01DT, R01DU, R01DV, R01DW, R01DX, R01DY, R01DZ, R01EA, R01EB, R01EC, R01ED, R01EE, R01EF, R01EG, R01EH, R01EI, R01EJ, R01EK, R01EL, R01EM, R01EN, R01EO, R01EP, R01EQ, R01ER, R01ES, R01ET, R01EU, R01EV, R01EW, R01EX, R01EY, R01EZ, R01FA, R01FB, R01FC, R01FD, R01FE, R01FF, R01FG, R01FH, R01FI, R01FJ, R01FK, R01FL, R01FM, R01FN, R01FO, R01FP, R01FQ, R01FR, R01FS, R01FT, R01FU, R01FV, R01FW, R01FX, R01FY, R01FZ, R01GA, R01GB, R01GC, R01GD, R01GE, R01GF, R01GG, R01GH, R01GI, R01GJ, R01GK, R01GL, R01GM, R01GN, R01GO, R01GP, R01GQ, R01GR, R01GS, R01GT, R01GU, R01GV, R01GW, R01GX, R01GY, R01GZ, R01HA, R01HB, R01HC, R01HD, R01HE, R01HF, R01HG, R01HH, R01HI, R01HJ, R01HK, R01HL, R01HM, R01HN, R01HO, R01HP, R01HQ, R01HR, R01HS, R01HT, R01HU, R01HV, R01HW, R01HX, R01HY, R01HZ, R01IA, R01IB, R01IC, R01ID, R01IE, R01IF, R01IG, R01IH, R01II, R01IJ, R01IK, R01IL, R01IM, R01IN, R01IO, R01IP, R01IQ, R01IR, R01IS, R01IT, R01IU, R01IV, R01IW, R01IX, R01IY, R01IZ, R01JA, R01JB, R01JC, R01JD, R01JE, R01JF, R01JG, R01JH, R01JI, R01JJ, R01JK, R01JL, R01JM, R01JN, R01JO, R01JP, R01JQ, R01JR, R01JS, R01JT, R01JU, R01JV, R01JW, R01JX, R01JY, R01JZ, R01KA, R01KB, R01KC, R01KD, R01KE, R01KF, R01KG, R01KH, R01KI, R01KJ, R01KL, R01KM, R01KN, R01KO, R01KP, R01KQ, R01KR, R01KS, R01KT, R01KU, R01KV, R01KW, R01KX, R01KY, R01KZ, R01LA, R01LB, R01LC, R01LD, R01LE, R01LF, R01LG, R01LH, R01LI, R01LJ, R01LK, R01LL, R01LM, R01LN, R01LO, R01LP, R01LQ, R01LR, R01LS, R01LT, R01LU, R01LV, R01LW, R01LX, R01LY, R01LZ, R01MA, R01MB, R01MC, R01MD, R01ME, R01MF, R01MG, R01MH, R01MI, R01MJ, R01MK, R01ML, R01MM, R01MN, R01MO, R01MP, R01MQ, R01MR, R01MS, R01MT, R01MU, R01MV, R01MW, R01MX, R01MY, R01MZ, R01NA, R01NB, R01NC, R01ND, R01NE, R01NF, R01NG, R01NH, R01NI, R01NJ, R01NK, R01NL, R01NM, R01NO, R01NP, R01NQ, R01NR, R01NS, R01NT, R01NU, R01NV, R01NW, R01NX, R01NY, R01NZ, R01OA, R01OB, R01OC, R01OD, R01OE, R01OF, R01OG, R01OH, R01OI, R01OJ, R01OK, R01OL, R01OM, R01ON, R01OO, R01OP, R01OQ, R01OR, R01OS, R01OT, R01OU, R01OV, R01OW, R01OX, R01OY, R01OZ, R01PA, R01PB, R01PC, R01PD, R01PE, R01PF, R01PG, R01PH, R01PI, R01PJ, R01PK, R01PL, R01PM, R01PN, R01PO, R01PP, R01PQ, R01PR, R01PS, R01PT, R01PU, R01PV, R01PW, R01PX, R01PY, R01PZ, R01QA, R01QB, R01QC, R01QD, R01QE, R01QF, R01QG, R01QH, R01QI, R01QJ, R01QK, R01QL, R01QM, R01QN, R01QO, R01QP, R01QQ, R01QR, R01QS, R01QT, R01QU, R01QV, R01QW, R01QX, R01QY, R01QZ, R01RA, R01RB, R01RC, R01RD, R01RE, R01RF, R01RG, R01RH, R01RI, R01RJ, R01RK, R01RL, R01RM, R01RN, R01RO, R01RP, R01RQ, R01RR, R01RS, R01RT, R01RU, R01RV, R01RW, R01RX, R01RY, R01RZ, R01SA, R01SB, R01SC, R01SD, R01SE, R01SF, R01SG, R01SH, R01SI, R01SJ, R01SK, R01SL, R01SM, R01SN, R01SO, R01SP, R01SQ, R01SR, R01SS, R01ST, R01SU, R01SV, R01SW, R01SX, R01SY, R01SZ, R01TA, R01TB, R01TC, R01TD, R01TE, R01TF, R01TG, R01TH, R01TI, R01TJ, R01TK, R01TL, R01TM, R01TN, R01TO, R01TP, R01TQ, R01TR, R01TS, R01TT, R01TU, R01TV, R01TW, R01TX, R01TY, R01TZ, R01UA, R01UB, R01UC, R01UD, R01UE, R01UF, R01UG, R01UH, R01UI, R01UJ, R01UK, R01UL, R01UM, R01UN, R01UO, R01UP, R01UQ, R01UR, R01US, R01UT, R01UU, R01UV, R01UW, R01UX, R01UY, R01UZ, R01VA, R01VB, R01VC, R01VD, R01VE, R01VF, R01VG, R01VH, R01VI, R01VJ, R01VK, R01VL, R01VM, R01VN, R01VO, R01VP, R01VQ, R01VR, R01VS, R01VT, R01VU, R01VV, R01VW, R01VX, R01VY, R01VZ, R01WA, R01WB, R01WC, R01WD, R01WE, R01WF, R01WG, R01WH, R01WI, R01WJ, R01WK, R01WL, R01WM, R01WN, R01WO, R01WP, R01WQ, R01WR, R01WS, R01WT, R01WU, R01WV, R01WW, R01WX, R01WY, R01WZ, R01XA, R01XB, R01XC, R01XD, R01XE, R01XF, R01XG, R01XH, R01XI, R01XJ, R01XK, R01XL, R01XM, R01XN, R01XO, R01XP, R01XQ, R01XR, R01XS, R01XT, R01XU, R01XV, R01XW, R01XX, R01XY, R01XZ, R01YA, R01YB, R01YC, R01YD, R01YE, R01YF, R01YG, R01YH, R01YI, R01YJ, R01YK, R01YL, R01YM, R01YN, R01YO, R01YP, R01YQ, R01YR, R01YS, R01YT, R01YU, R01YV, R01YW, R01YX, R01YZ, R01ZA, R01ZB, R01ZC, R01ZD, R01ZE, R01ZF, R01ZG, R01ZH, R01ZI, R01ZJ, R01ZK, R01ZL, R01ZM, R01ZN, R01ZO, R01ZP, R01ZQ, R01ZR, R01ZS, R01ZT, R01ZU, R01ZV, R01ZW, R01ZX, R01ZY, R01ZZ							
202311286	Substitucion	Ejecución Externa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	252	Intervenc n	Origen Interno	Programada	2079	S/É PUNTA SIERRA	23999	S/É PUNTA SIERRA		Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	S/É Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas #1, #2, #3, Transformador de potencia 220KV S.V. 1F Cargado 220V A V. Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Term de entrada (S 1 y 2) y Cables de salida (B, C, D, E)	El riesgo de trabajo en bajo, al lavado de aislación en caliente se realiza con todos las precauciones del caso	Trabajos coordinados con Transmision requeridos S/É Las Palmas. Desconectar recierre (79), salidas Las Palmas - Punta Sierra #1 y #2. S/É Monte Roldano: Desconectar recierre (79), salidas La Cabada - Tacopell Monte Roldano - Punta Sierra #1, S/É La Cabada. Desconectar recierre (79), salidas Cabada - Punta Sierra #1 y #2. S/É Punta Sierra - Desconectar recierre (79), salidas Punta Sierra - Cabada. S/É Punta Sierra - Desconectar Tacopell Monte Roldano #1 y Punta Sierra - Las Palmas #1 y #2.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:18	13-12-23 13:53
202311489	Substitucion	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervenc n	Origen Externo	Programada	400	S/É PUNTA DE CORTES	28047	S/É PUNTA DE CORTES A4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Solicitud de CGE Transmisión.	Bajo	Actividades: S/É Punta de Cortes. Restricción de pallo A4 a requerimiento de CGE Transmisión por lavado de aislación a equipos de diagramas 1, 2, 3, 4 y 5 - Condiciones: Normalización según a continuación: Restricciones: No reconectar interruptores de pallo A4 - Instalaciones en Riesgo: Palo A4 de S/É Punta de Cortes Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos Riesgo de Ruido: Bajo - Riesgos del jefe de fama: Subestación Punta de Cortes, Delimitación de la zona de trabajo S/É de fama.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:51	13-12-23 20:20
202311488	Substitucion	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervenc n	Origen Externo	Programada	400	S/É PUNTA DE CORTES	28048	S/É PUNTA DE CORTES A6		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Solicitud de CGE Transmisión.	Bajo	Actividades: S/É Punta de Cortes. Restricción de pallo A6 a requerimiento de CGE Transmisión por lavado de aislación a equipos de diagramas 1, 2, 3, 4 y 5 - Condiciones: Normalización según a continuación: Restricciones: No reconectar interruptores de pallo A6 - Instalaciones en Riesgo: Palo A6 de S/É Punta de Cortes Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos Riesgo de Ruido: Bajo - Riesgos del jefe de fama: Subestación Punta de Cortes, Delimitación de la zona de trabajo S/É de fama.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:51	13-12-23 20:20
2023114617	Substitucion	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc n	Origen Interno	Programada	580	S/É MATELCOLO	81901	otro: grupo, emergencia otro: grupo, emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Ampliación SE Matencillo. Cableado y conexiones, pruebas de aislación, continuidad y prueba a punto en cables de control y fuerza.	Bajo	Actividades: Cableado y conexiones, pruebas de aislación, continuidad y prueba a punto en cables de control y fuerza.***Nota: Tendidos en canalistas existentes, se realizará con la precaución de no interrumpir el flujo del cableado existente.***Nota: El rubro de los cables se realizará suficientemente de acuerdo al nivel definido por ingeniería Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo S.S.A.A. Matencillo a S.S.A.A. C.C. Matencillo a S.S.GG. Matencillo a Barra 120 KV, Sección 2 Matencillo Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos Riesgo de Ruido: Bajo Riesgos del jefe de fama: Subestación Matencillo, Cables y cada una Zona delimitada	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	21-12-23 18:00	13-12-23 09:26	21-12-23 14:55
202311207	Substitucion	Rechazado	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	252	Desconect n	Origen Interno	Programada	2079	S/É PUNTA SIERRA	23999	S/É PUNTA SIERRA		Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	S/É Punta Sierra. Lavado de aislación de pallo 12 y equipos de potencia asociados. Parametros serán limpiados en forma manual. Requiere de S/É Monte Roldano: desconectar de circuito Punta Sierra-Tacopell Monte Roldano-La Cabada C1. Requiere de S/É La Cabada: desconectar de circuito Punta Sierra-Tacopell Monte Roldano- La Cabada C1.	Riesgo bajo, en equipos desenergizados, realizados según procedimientos de trabajo seguro	Trabajos coordinados con Transmision	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 13:00		
202311298	Ejecución Externa	CHIGUITA TRANSMISIÓN S.A.	1084	Desconect n	Origen Interno		798	S/É SAN ANTONIO	1356	SAN ANTONIO 1352/23KV 23MVA 4		Mantenimiento preventivo	Sin Limitacio nes	Se realizará mantenimiento al Palo del Transformador 1302/23 kv N°4. Los equipos a intervenir son los siguientes: - Interruptor 130 V 32MVA. - Interruptor 23 KV 32MVA. - 1F del CTB.	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizará mantenimiento al Palo del Transformador 1302/23 kv N°4. Los equipos a intervenir son los siguientes: - Interruptor 130 V 32MVA. - Interruptor 23 KV 32MVA. - 1F del CTB.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:02	13-12-23 17:27	
2023114624	Substitucion	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc n	Origen Interno	Programada	580	S/É CERVO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	SE Matencillo, proyecto REPRO de reemplazo RTU 020 por RTU 0300.	Bajo	Actividades: Actualización Base de datos y diagramas SCADA, SE Matencillo, proyecto REPRO de reemplazo RTU 020 por RTU 0300 - 1) Pruebas de señal de punto a punto con SCADA Monarch por proyecto Monarch RTU - 2) Nota: Esta actividad se realizará en conjunto con AT N° 18088 (PMTO 15493) correspondiente a Subestación por generación de señales hacia el CNCT durante las pruebas SAT de nueva RTU 0300. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo SCADA Transmision Nodo A, Jahuai y SCADA Transmision Nodo C, Nava Temperaturas de los Riesgos: Durante de los trabajos Riesgo de Ruido: Bajo Riesgos del jefe de fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:31	01-01-24 21:54
202311292	Substitucion	Ejecución Externa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervenc n	Origen Interno	Programada	1816	S/É ANGAMOS	21129	S/É ANGAMOS R10 21130 S/É ANGAMOS R1 21131 S/É ANGAMOS R3 21132 S/É ANGAMOS R10 21133 S/É ANGAMOS R1 21135 S/É ANGAMOS R5 21136 S/É ANGAMOS R5		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Reemplazo de luminarias en el pallo de la subestación.	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura	En caso de operación automática no reconectar los Interruptores S217, S21U1, S21O2, S213, S21A, S21S, S21B.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:58	13-12-23 17:48
2023114390	Substitucion	Ejecución Externa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	82	Desconect n	Origen Interno	Programada	572	S/É CENTRAL EL TORO	1217	BA S/É CENTRAL EL TORO 13.8KV R1 1218 BA S/É CENTRAL EL TORO 13.8KV R2		Servicios Auxiliares	Sin Limitacio nes	"Desconectar alternador sección 1 y 2 barra MSA 13.8 KV de las SLSA cubierta de máquina".	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	"Investigar y solucionar falla de interruptor S273 asociado a línea 13.8 KV en cubierta de máquina. - Cubierta de volubos cubeta El Toro."	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:18	13-12-23 18:10
2023113080	Substitucion	Ejecución Externa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenc n	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFI EL DIEN	15847	TAP OFI EL DIEN #1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	A solicitud de TRANSELEC, según SOL 612, se solicita bloquear a la reconexión removiendo interruptor S2H1 de Tap Ofi El dien por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	El riesgo principal se disminuye por esta controlado porque la línea y la subestación estarán desenergizadas y atendidas en Subestación Alacame Kozan y Subestación Barru Abotell.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 20:00	13-12-23 10:08	13-12-23 18:19
2023111148	Substitucion	Ejecución Externa	MINERA ATACAMA KODAN	176	Intervenc n	Origen Interno	Programada	872	S/É ATACAMA KODAN	2526	ATACAMA KODAN 120V 126KV SVA1 1		Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	El Trabajo principal a realizar es lavado de Aislación de la línea, transformadores, interruptores y desconectores de Alacame Kozan.	Los trabajos se estiman 10 hrs de trabajos efectivos pero se solicitarán 12 hrs de desconexión de 8:00 a 20:00.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 20:00	13-12-23 06:50	13-12-23 15:15	
2023112327	Substitucion	Ejecución Externa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA (SIN DEVOLUCIÓN)	250	Intervenc n	Origen Externo	Programada	1758	S/É CACHAYAL	1610	otro: telecomunicación otro: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés de protecciones dinámicas y incrustadas ENO TO ENO asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y barra SE CACHAYAL: Realización de pruebas de relés									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2024 16:59:19
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE
Total registros Subestación: 194
Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estatus	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin			
202314893	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC HOLDINGS KENTUCKY LIMITEDA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRAS [EN_REVISION]	87494, otros: grupo_emergencia enca		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, Término de construcción de canchales en patio 17 patio 220 KV asociado a tercio de diagonal Eng	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Parras, correa, barreras duras, señaléticas, delimitar zona de trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de las instalaciones instaladas. Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 52B1 y 52C1 de SE Churruariki.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00						
202313899	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	799	CHUMAGUITO 66/24.8KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizó instalación de roles de protección y componentes de control en panel dispuestos del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230432. Se tomaron todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:20	13-12-23 18:16			
202313913	Subestación	Ejecución Exitosa	ASÍ ANDÉS S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22356	S/E CRUCERO 112	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Configuración y Sincronización horaria esquema protecciones 51 y 52 patio 112	El riesgo es bajo ya que se tomaron todas las medidas de seguridad	S/E Crucero No reconectar 52112	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:40	13-12-23 12:08			
202313922	Subestación	Ejecución Exitosa	ASÍ ANDÉS S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22357	S/E CRUCERO 113	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Configuración y Sincronización horaria esquema protecciones 51 y 53 patio 113	El riesgo es bajo ya que se tomaron todas las medidas de seguridad	S/E Crucero No reconectar 52113	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:40	13-12-23 12:08			
202313924	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	405	S/E SAN FRANCISCO DE MONTAÑA	690	SAN FRANCISCO MONTAÑA 66/15.8KV 10MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por auditoría de protecciones, según carta SE 05043-19 del CEN-CSE. Se requiere la des habilitación de la protección diferencial (B7T1) asociado al transformador N°2 de S/E San Francisco de Montaña, quedando el transformador con protección de respaldo 31T de distancia, sin consumos afectados.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Por auditoría de protecciones, según carta SE 05043-19 del CEN-CSE. Se requiere la des habilitación de la protección diferencial (B7T1) asociado al transformador N°2 de S/E San Francisco de Montaña, quedando el transformador con protección de respaldo 31T de distancia, sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado				13-12-23 08:00	13-12-23 15:00	13-12-23 08:38	13-12-23 11:40				
202313993	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SAN MINERA LUMMA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 S/E CASERONES 112 15153 S/E CASERONES 12		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Línea 220 KV Matucolles Caserones C3 y C3-A. A solicitud de Tercero Sider / 17.2x200 KV Matucolles-Caserones, realizó el replanteo y traslado, excavación, instalación de infraestructura, moldajes de zapata y voladizo, instalación e instalación de banca de fundación (CBAs), hormigonado de fundación, refuerzo compactado, impermeabilización de fundación e instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 623A y 623C.	Riesgo bajo para el 56% de las actividades.	En S/E Caserones, no reconectar 5221 y 5222. En S/E Jorquera, no reconectar 5217.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 06:00	13-12-23 18:28			
202314022	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSACCIONARIAS RIQUEZANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1874	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	25236	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Lavado preventivo de aisladores en S/E Estación de bombas Sierra Gorda N°2.	El riesgo del trabajo en bajo siguiendo los correspondientes procedimientos de trabajo.	Lavado preventivo de aisladores en S/E Estación de bombas Sierra Gorda N°2. Condiciones requeridas: No reconectar 52H11 S/E Estación de bombas Sierra Gorda N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 03:33	13-12-23 18:31			
202314069	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	2857 BA S/E PUNTA DE CORTES 66KV BP1-3 2858 BA S/E PUNTA DE CORTES 66KV BP1-2 2859 BA S/E PUNTA DE CORTES 66KV BP1-1 2860 BA S/E PUNTA DE CORTES 66KV BP1-2 2861 BA S/E PUNTA DE CORTES 66KV BP1 2862 BA S/E PUNTA DE CORTES 66KV BP4 2867 BA S/E PUNTA DE CORTES 134KV BP1 3242 BA S/E PUNTA DE CORTES 134KV BP2 3243 BA S/E PUNTA DE CORTES 134KV BP3	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Lavado de aisladores con las instalaciones en servicio. Palas y equipos en 154KV, 66KV y MT.	Riesgo medio, trabajo apuntado a procedimientos y supervisión en terreno.	Para estos trabajos se requiere orden de no reconectar 52A1,52A2, 52A3,52A4, 52A5, 52A6, 52A8, 52A9, 52A12, 52A13, 52A14, 52A15, 52A17, 52A18, 52A19 y C24, también se mantendrá la recomanda bloqueada de 52B1, 52B2, 52B3, 52B6, 52B5, 52B8, 52C1 y 52C2 de la S/E Punta de Cortes. Adicionalmente se requiere orden de no reconectar palas BA y MT de Se Chacabuco, palas BA y A2 de Se Matia 134KV, Palas A1 A2 de Se Fátima 134KV y palas A7 de Se Pampa 134KV. importante mencionar que los trabajos de reconexión serán efectuados solo cuando sea necesario.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:00	13-12-23 19:25				
202314189	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	781	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	836	LAS VEGAS (CHILQUINTA) 110/12KV 25MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizaron trabajos de mantenimiento preventivo al CTSC al transformador subestacional.	Riesgo bajo ,programado y controlado.-	Se realizaron trabajos de mantenimiento preventivo al CTSC al transformador subestacional.	No tiene consumo afectado		ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 20:00	13-12-23 08:31	13-12-23 21:20		
202314208	Subestación	Aprobado	INEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1786	SW OFF LALCABAMA	Interco munit otros: telecomunicacion acion		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Switch de Mantenimiento TP-DP 3P Desconectado y Switch de Mantenimiento TP-MD 3P Desconectado. A solicitud de Transmille. En S/E Top Off Lalcabama se realizará desconexión y retro armazo DP 32 - TPDP 3P - TPMD 3P dirección S/E Pampa (todo esto relacionado con proyecto NUP1145 SE Pampa).	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Switch de Mantenimiento TP-DP 3P Desconectado y Switch de Mantenimiento TP-MD 3P Desconectado. A solicitud de Transmille. En S/E Top Off Lalcabama se realizará desconexión y retro armazo DP 32 - TPDP 3P - TPMD 3P dirección S/E Pampa (todo esto relacionado con proyecto NUP1145 SE Pampa).	No tiene consumo afectado					13-12-23 08:00	14-12-23 20:00	13-12-23 11:34				
202314213	Subestación	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2208	S/E TCHAMMA	29464	S/E TCHAMMA F5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Puesta en servicio circuito 5 posterior al cambio de TC en alimentador 52P5. Trabajos de ampliación Parque Eólico Tchamma, etapa N°2 asociado a NUP 2677. Sin aumento de potencia. Condiciones requeridas: Corriente 52P5 S/E Tchamma.	El riesgo del trabajo en bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Puesta en servicio circuito 5 posterior al cambio de TC en alimentador 52P5. Trabajos de ampliación Parque Eólico Tchamma, etapa N°2 asociado a NUP 2677. Sin aumento de potencia. Condiciones requeridas: Corriente 52P5 S/E Tchamma.	No tiene consumo afectado					13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:34	13-12-23 20:18			
202314253	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	774	S/E AGUA SANTA	4470 S/E AGUA SANTA H-1 4471 S/E AGUA SANTA H-2		Lavado de Adición	Sin limitaciones	A solicitud de Calco se requiere el bloqueo a la reconexión por trabajos de lavado de selección en Circuitos 110 KV N°1 y 2 La Polvora - Agua Santa y en Circuitos 110 KV N°1 y 2 La Polvora - Laguna Verde.	Riesgo bajo programado y controlado	Coordena con 2023114214- 2023114257 / 2023114261 - 2023114269 / 2023114266 - 2023114268	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	15-12-23 18:00	15-12-23 05:10	15-12-23 14:51			
202314258	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSGASORA METROPOLITANA Y S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3467	S/E CHENA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Restricción de reconexión del interruptor a solicitud de Transmille.	Trabajos por parte de Transmille.	Trabajos por parte de Transmille.	No tiene consumo afectado		ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 10:17	13-12-23 21:25		
202314284	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PUELLOS SUR SPA [En revisión]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELLOS SUR	30141	S/E PUELLOS SUR 111	Riesgo y grado de fuerza intermedios		Center y pelda de aislador cercanos a 17.220 KV Frutillar Norte - Puellos Sur. Trabajos ejecutados por Transmille. Condiciones requeridas: No reconectar 52171 S/E Puellos Sur.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tensiones.	Center y pelda de aislador cercanos a 17.220 KV Frutillar Norte - Puellos Sur. Trabajos ejecutados por Transmille. Condiciones requeridas: No reconectar 52171 S/E Puellos Sur.	No tiene consumo afectado					13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 06:06	13-12-23 21:25			
202314463	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1621	S/E ANTILANCA	180	ANTILANCA 120/16.72KV 180MVA 1 + UR	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Realizar Medidas Preventivas de Acción a Protecciones Mecánicas del ATR-01 de SE Antilanca. Durante la fase se bloquearán los trip's asociados a las protecciones mecánicas del ATR-01. PROTECCIÓN 87T01S120BP-11, CUIDADO OPERATIVO PARA PROTEGER EL PAÑO DE TRANSDUCCIÓN.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	FAVINA A DESARMOLAR EN UNA SOLA CORRIENTE. SUJETA A CONDICIONES CLIMÁTICAS. PT 1202 ATR-01 RESPECTO ATR-01 DE 87T5.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	15-12-23 18:00	14-12-23 14:29	14-12-23 17:27			
202314592	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSACCIONARIAS ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E CONDORÉS	hendid o_sald otros: tendido, cable e		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Reducon, se requiere deshabilitar reconexión automática (PTN) y no reconectar en caso de TRP al interruptor 5213 de S/E Condorés por falla de lavado de aisladores en el Patio 13 de S/E Condorés.	Riesgos controlados por personal de Reducon.	A solicitud de Reducon, se requiere deshabilitar reconexión automática (PTN) y no reconectar en caso de TRP al interruptor 5213 de S/E Condorés por falla de lavado de aisladores en el Patio 13 de S/E Condorés.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	15-12-23 18:00	13-12-23 12:27	13-12-23 16:56			
202314628	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	NO aplica	NO aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matucolles. Proyecto operacional según N°01 rempleado de LMT GE D80. - 1) Rempleado de la actual RTU D20 por la nueva RTU G800, en la S/E MANTENCILLO. - 2) Desarmado de la actual RTU D20 confirmada el estado de "PRIMA DE SERVICIO" para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G800 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G800 en protocolo 502-168. - 3) Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control se la nueva RTU G800 en conjunto con personal de la empresa TCHENT se confirmará el estado de la nueva RTU G800 como "EN PRUEBA" para luego comenzar todas las señales (COMANDOS, ESTADOS, ALARMAS, EVENTOS, MEDIDAS) hacia el TCHENT, generando simulación de la misma desde y hacia el armario B (Memoria de Interfaz) estableciendo los respectivos bloques (APERTURA DE BOMBAS) - igualmente serán comandadas con apoyo de TCHENT las señales preventivas de todos los RTU y integradas a la Red en la RTU G800 desde la RTU G800. - Una vez normalizados los protocolos se deslinda la RTU G800 "EN SERVICIO". - 2) Simulación de comandos remotos en actuales módulos de señales binarias de RTU. - 3) Simulación señales de alarmas en actuales módulos de entradas binarias de RTU. - 4) (Nota: Antes de simular los comandos se debe pasar todos los palcos de la subestación a local, con el fin de evitar riesgo de apertura de algún equipo primario. Adicionalmente se abrirán todos los registros de almacenamiento R entre módulos de entradas y salidas RTU, y campo). - 5) Simulación de señales de comandos remotos y alarmas con controladores de palcos (R, RL, RL2, y RTU ARR 5p600 111, 112, 117,136). - 6) Simulación de señales de alarmas con RTU ARR 5p600 (Grupo RESCUE). - 7) Simulación de señales de alarmas con Switch Kalkbach (Patio 112). - 8) (Nota: Antes de simular los comandos remotos se debe verificar controlador de palcos (R, RL, RL2, 117, 112, 117,218, se en condición local. Adicionalmente se pasarán los switch local/remoto a condición local en patio, a pes de cable entre de los equipos de la palca mencionada). - 9) Medición 51-2-2-2023 (PRD 02 A Actividad). S/E Punta Colorada. A solicitud de LAP según SODI 1-6 por Desconexión de palcos 113 y 114 para cambio de relación a nivel primario de TCU.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:05	13-12-23 21:39					
202314640	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Punta Colorada. A solicitud de LAP según SODI 1-6 por Desconexión de palcos 113 y 114 para cambio de relación a nivel primario de TCU.	Bajo	Restricciones: Barra 220 KV, Sección 1-P. (Cableada (No reconectar) Instalaciones en Riesgo Barra 220 KV, Sección 1-P. Cableada Temperatura de los Riesgos Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:21	13-12-23 22:30			
202314643	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1719 513	BA S/E VALLENAR 120KV BP1 BA S/E VALLENAR 120KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canchales Eléctricos en Patio y Sala 55 GG	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S2N6017. Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canchales Eléctricos en Patio y Sala 55 GG (Escaleras, Barreras, C.A.S, PVC)***Nota: Se registrará a realizar los trabajos teniendo instalado Cero defluidador de obra.***Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplirá con lo indicado en minuta AB-SP-18.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	21-12-23 20:00						
202314651	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1638 503	BA S/E MANTENCILLO 120KV BP1 BA S/E MANTENCILLO 120KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matucolles: Proyecto S2N6017 Ampliación SE Matucolles: Patio 110 KV Sector Norte. Construcción de fundaciones y trabajos de MPT en Nuevo Patio 117, incluye trabajos en fundaciones de luminaria y fundaciones e instalación y de carro actual, se considera regulares y traslado, excavaciones, empalmes, armados, moldajes, hormigonado y refuerzo fundaciones, se incluye trabajo de chisetas de malla de puesta a tierra nueva (con conexión a MPT anterior), incluye retiro de carro duro. ** Nota: El traslado de maquinaria para construcción de nuevo patio 117 será efectuado con baranes New Jersey plásticos a una distancia mínima de 1,5 metros del carro duro de placa OSB instalado con PATEL 4X152. Cero duro de OSB se encuentra a 2 metros en horizontal de equipos energizados.***Nota: Durante el hormado el terreno para evitar contaminación de la adicción.	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S2N6017. Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canchales Eléctricos en Patio y Sala 55 GG (Escaleras, Barreras, C.A.S, PVC)***Nota: Se registrará a realizar los trabajos teniendo instalado Cero defluidador de obra.***Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplirá con lo indicado en minuta AB-SP-18.	No tiene consumo afectado		ninguno				13-12-23 08:00	21-01-24 20:00					

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2024 16:59:19

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

Total registros General: 194

Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(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		
2023114655	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	8790, 8791, otros: grupo_emergenciaencia	S/E VALLENAR: Paflo 110 kV: Instalaciones interiores Casa SS.65 (considera instalaciones eléctricas, instalación de alarma y sistema de extinción de incendios, montaje banco de batería, instalación de Armarios, Gabinetes y tableros). **Nota: Los trabajos se considerarán en interior Casa SS.65 (dejar a puntos energizados).	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Vallenar: Paflo 110 kV: Instalaciones interiores Casa SS.65 (considera instalaciones eléctricas, instalación de alarma y sistema de extinción de incendios, montaje banco de batería, instalación de Armarios, Gabinetes y tableros).	Bajo	Actividades: Montaje de revestimiento de cañerías y Salas GS, S2N6017 Ampliación SE Vallenar: Paflo 110 kV: Instalaciones interiores Casa SS.65 (considera instalaciones eléctricas, instalación de alarma y sistema de extinción de incendios, montaje banco de batería, instalación de Armarios, Gabinetes y tableros). Instalación de Armarios, Gabinetes y tableros). Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: SS.65, Vallenar. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Vallenar, Cables a cables eléctricos, Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	21-12-23 20:00				
202311344	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	510 1634 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP1, 785 (incluye lado 13.8 kV), 786 (incluye lado 13.8 kV), incluye metros de barra, metros de línea, incluye demarcado de punto.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Lavado de alátion con equipos energizados paflo 220 kV paflos 11, 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 (incluye lado 13.8 kV).	Bajo	Nivel de alátion de instalación en servicio (Barra), S/E Pan de Azúcar: Lavado de alátion con equipos energizados paflo 220 kV paflos 11, 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 (incluye lado 13.8 kV). Incluir metros de barra, metros de línea, incluir demarcado de punto. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S227 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S238 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S239 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S244 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S233 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S238 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S235 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S222 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S221 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S274 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S273 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S2425 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S2233 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S2254 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S2123 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Don Goyes, S222 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Don Goyes, S24 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Andarillo, S231 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S21973 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S21974 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación P. Azúcar, S22733 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:16	13-12-23 15:43			
202314575	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	23344 S/E CONDORES 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Sanea (SGB 2108) Lavado de alátion equipos primarios, marcos de barras y marcos de línea en paflo 220 kV de SE Condores.	Instalaciones en Rango: Paflo 11: Cálculos, Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: S/E Condores: 5212 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:36	13-12-23 17:30			
202314582	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	23345 S/E CONDORES 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Sanea (SGB 2108) Lavado de alátion equipos primarios, marcos de barras y marcos de línea en paflo 220 kV de SE Condores.	Instalaciones en Rango: Paflo 102: Cálculos, Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: S/E Condores: 5212 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:36	13-12-23 17:20			
2023114850	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28046 S/E PUNTA DE CORTES A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de CGE Transmisión.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortes: Restricción de paflo A3 a requerimiento de CGE Transmisión por Lavado de alátion a equipos de diagrama 1, 2, 3, 4 y 5- Condiciones: Normalización según a condiciones. Restricciones: No reconectar interruptores de paflo A3- Instalaciones en Rango: Paflo A3 de S/E Punta de Cortes. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Punta de Cortes, Delimitación de la zona de trabajo, S/E de Paflo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:05	13-12-23 20:20			
202314678	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2408 S/E CHARRUA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charria: Desconexión de alambros de los antiguos TTCC, vinculación, pruebas y puesta en servicio de los nuevos TTCC-11. Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paflo 11 de S/E Charria 220KV NUP 4461.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Desconexión de alambros de los antiguos TTCC, vinculación, pruebas y puesta en servicio de los nuevos TTCC-11. Nota: Se solicitará prueba experimental para realizar análisis factorial de las protecciones y mediciones por medio de software. *Trabajos asociados a NUP 4461. Condiciones: Paflo Línea UCL, Charria, Indisponible. Instalaciones en Rango: S.A.A. C.C. Charria a Barra 220 kV, Sección 1-Charria a Línea 220 kV Los Nietos-Charria, C3 a Paflo Campanario 12051-CHA. Temporalidad de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: *Subestación Charria, Protección 8702 del paflo de 220 kV. Bloqueada. *Subestación Charria, Función 50BP a 8701, sistema 1 paflo 11 Bloqueada. *Subestación Charria, Función 50BP a 8701, sistema 2 paflo 11 Bloqueada. Actividades: S/E Charria: Reemplazo de transformadores de corriente del paflo 11 y pruebas eléctricas prototipo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	14-12-23 18:00	13-12-23 16:20	15-12-23 16:19			
202314880	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2408 S/E CHARRUA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charria: Reemplazo de transformadores de corriente del paflo 11 y pruebas eléctricas prototipo. Puesta en servicio nuevos TTCC-11. Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paflo 11 de S/E Charria 220KV NUP 4461.	Medio	Actividades: S/E Charria: Reemplazo de transformadores de corriente del paflo 11 y pruebas eléctricas prototipo. Puesta en servicio nuevos TTCC-11. Nota: Se solicitará prueba experimental para Puesta en servicio nuevos TTCC-11, una vez se repare los puentes en sistema Charria. *Barra de Línea 220 kV Los Nietos-Choligua, en servicio, energizada desde S/E Los Nietos. Condiciones: Paflo 11, Charria, Indisponible (se considera apertura de puentes en sistema Charria). Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Los Nietos-Charria, C3. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Charria, se instalarán barras provisionales de bloque entre 8701-2 a 8701-3 y entre TTCC-1 y Barra 220 kV Los Nietos-Charria (se considera apertura de puentes en sistema Charria). Actividades: S/E Charria: Desconexión de conductores de bajada marco de línea 220 kV hacia TTCC 11, trabajos a potencial.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	15-12-23 18:00	13-12-23 15:50	13-12-23 16:19			
202314715	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2408 S/E CHARRUA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charria: Desconexión de conductores de bajada marco de línea 220 kV hacia TTCC 11, trabajos a potencial. Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paflo 11 de S/E Charria 220KV NUP 4461.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Desconexión de conductores de bajada marco de línea 220 kV hacia TTCC 11, trabajos a potencial. Nota: *Trabajos asociados a Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paflo 11 de S/E Charria 220KV NUP 4461. *Barra de Línea 220 kV Los Nietos-Choligua, en servicio, energizada desde S/E Los Nietos. Condiciones: Paflo Línea UCL, Charria, Indisponible. Restricciones: Bloques a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a la Línea 220 kV Los Nietos-Charria, C3. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Charria, se instalarán barras provisionales de bloque entre 8701-2 a 8701-3 y entre TTCC-1 y Barra 220 kV Los Nietos-Charria (se considera apertura de puentes en sistema Charria). Actividades: S/E Charria: Desconexión de conductores de bajada marco de línea 220 kV hacia TTCC 11, trabajos a potencial.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 10:03	13-12-23 14:53			
202314895	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENSA LIMITADA [EN REVISIÓN]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E PARINAS [EN REVISIÓN]	8790, 8791, otros: grupo_emergenciaencia	S/E PARINAS [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas 500-220 kV- NUP 1345: Normalización estructural de control ventilación forzada Autotransformadores	Bajo	Actividades: S/E Parinas: Normalización estructural de control ventilación forzada Autotransformadores. Nota: *Trabajos asociados a NUP 1345. Condiciones: Paflo Línea UCL, Charria, Indisponible. Restricciones: Bloques a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a la Línea 220 kV Los Nietos-Charria, C3. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 15:32	01-01-24 15:54		
202314894	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENSA LIMITADA [EN REVISIÓN]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E PARINAS [EN REVISIÓN]	Indice munit, otros: telecomunicacion	S/E PARINAS [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio armario telecomunicación sistema CP-4 171-504 cavata KCL, asociado al circuito 2 de la línea 2000 kV Chagres-Combe (puente eléctrico hacia SE Parinas).	Bajo	Actividades: S/E Parinas: Puesta en servicio armario telecomunicación sistema CP-4 171-504 cavata KCL, asociado al circuito 2 de la línea 2000 kV Chagres-Combe (puente eléctrico hacia SE Parinas). Nota: *Trabajos asociados a NUP 1345. Condiciones: Paflo Línea UCL, Charria, Indisponible. Restricciones: Bloques a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a la Línea 220 kV Los Nietos-Charria, C3. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	14-12-23 20:00	13-12-23 10:37	14-12-23 15:52		
2023114620	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	8790, 8791, otros: grupo_emergenciaencia	S/E MATENCILLO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Matencillo: Paflo 117: Tendido, fusión y certificación cable de fibra óptica.	Bajo	Actividades: Cavatación y Tendido de Cable de Fibra Óptica, S2N60217 Ampliación SE Matencillo: Paflo 117: Tendido, fusión y certificación cable de fibra óptica. **Nota: Tendido en cavantes existentes, se realizará con la precaución de no manipular ni dañar fibra existente. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: Barra 130 kV, Sección 3- Matencillo a S.A.A. C.A. Matencillo o S.A.A. C.A. Matencillo o S.A.A. C.A. Matencillo a Barra 130 kV, Sección 3- Matencillo. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Freno a columna, zona delimitada.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	21-12-23 18:00	13-12-23 09:30	21-12-23 14:00		
2023114669	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	NO Aplica, NO Aplica	S/E VALLENAR, escala local: MPR RTU GE D25.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Vallenar, escala local: MPR RTU GE D25.	Bajo	Actividades: Mantenimiento URTDCL, SE Vallenar, escala local: MPR RTU GE D25, ...-1) Limpieza de hardware, ...-2) Revisión de terminales en hardware según estado de mantenimiento, ...-3) Revisión visual de módulos, periféricos y tarjetas, ...-4) Con software revisar log de alarma y log de errores, ...-5) Replazo de configuración RTU, ...-6) Revisión de comunicación con periféricos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: SCAAS Vallenar. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Vallenar, Armario de CBP Sefalazada sala de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 10:17	13-12-23 10:26		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2024 16:59:19

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

Total registros General: 194

Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(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
2023114623	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Materico, proyecto REPRO de reemplazo RTU D20 por RTU G000.	Bajo	Actividades: Actualización Base de datos y diagramas SCADA, SE Materico, proyecto REPRO de reemplazo RTU D20 por RTU G000. - 1) Pruebas de señales punto a punto con SCADA Monorch por proyecto Biomercos RTU. - 2) Nota: Esta actividad se realizará en conjunto con AT N° 118009 (PMTO 55487) correspondiente a Sivadach por generación de señales hasta el CHOT durante las pruebas SAT de nueva RTU G000. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: SCADA Transmex Nodos A, Jahuul y SCADA Transmex Nodos C. Nueva Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	19-12-23 18:00	13-12-23 09:31	01-01-24 21:54	
2023109811	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la recompra por trabajos de Calafateado en cercanía de instalación en servicio.	Instalaciones en Rango: 1.220 KV LAGUNAS San Simon. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo	Restricciones: LAGUNAS 5212 No recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 20:20	
2023105111	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	1886	S/E KAPATUP	22597 S/E KAPATUP 13 22598 S/E KAPATUP 14 070995, Substición asociada 2023105854		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de pafos 5213 y 5214 de SE Kapatup 1 S/E Kapatup 17 en S/E 070995, Substición asociada 2023105854	Rango controlado y Bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas.	SODI 68 DE MSL. Farras coordinadas con MSL.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	15-12-23 20:00	13-12-23 09:07	15-12-23 18:37	
2023114293	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA BARRICK CHILE GENERACION SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLOMADA	12194 S/E PUNTA COLOMADA 17 12195 S/E PUNTA COLOMADA 18 12196 S/E PUNTA COLOMADA 19		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de pafos 13 y 14 para cambio de relación a nivel primario de TCS. Trabajos solicitados por Transmex y realizados por LAP. Condiciones requeridas: No recomendar 5027, 5018 y 5218 en S/E Punta Colomada.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Desconexión de pafos 13 y 14 para cambio de relación a nivel primario de TCS. Trabajos solicitados por Transmex y realizados por LAP. Condiciones requeridas: No recomendar 5027, 5018 y 5218 en S/E Punta Colomada. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: SCADA Tap Off Total. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:28	13-12-23 22:38	
2023114740	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO	Indico muni	Indico muni: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Paposo Intervención en sistemas de MMCO sin Interoperaciones.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: SCADA Tap Off Total. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	14-12-23 18:00			
2023114739	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1858	S/E CRUCERO	Indico muni	Indico muni: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	INSPECCIÓN TELECOMUNICACIONES S/E CRUCERO		Restricciones: No hay Nivel de Rango: Rango no significativo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	14-12-23 18:00			
2023114079	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2426	S/E CHARRUA ICE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- S/E Charra: Desconexión de alambres de los antiguos TTCC, vinculación, pruebas y puesta en servicio de los nuevos TTCC 11. Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al pafos 11 de S/E Charra 220KV NUP 4461.	Bajo	Actividades: S/E Charra: Desconexión de alambres de los antiguos TTCC, vinculación, pruebas y puesta en servicio de los nuevos TTCC 11. Nota: Se solicitará prueba experimental para realizar análisis factuales de las protecciones y medidas por medio de software. *Trabajos asociados a NUP 4461. Condiciones: Pafos línea S/E Charra, Indagables Instalaciones en Rango: SS-AA, C.C. Charra o Barra 220 KV, Sección 1-Charra o línea 220 KV los Nortes-Charra, C.C a Pafos Compensación CDS-Char. Temporalidad de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: - Subestación Charra, Protección ETEC del pafos de 220 KV. - Subestación Charra, Función SDF y ETC, sistema 1 pafos 1 Bloqueado. - Subestación Charra, Función SDF y ETC, sistema 2 pafos 1 Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	14-12-23 18:00	13-12-23 16:20	15-12-23 16:19	
2023114391	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1739	TAP OFF TALTAI	grupos, emerg	grupos, emerg	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tap Off Talai: Mantenimiento normal a banco de baterías N°1 y N°2 125Vdc y banco de baterías N°1 y N°2 48Vdc.		Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Rango no significativo. Bloques del jefe de faena: Subestación Tap Talai, interruptor termomagnético de Banco 125 Vdc N°1 y N°2 Alarma A disposición del jefe de Faena Desconexión de Bancos será sucesual.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	14-12-23 18:00			
2023114567	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	grupos, emerg	grupos, emerg	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Puerto Patache: Mantenimiento operacional manual	Bajo	Actividades: S/E Puerto Patache: Mantenimiento operacional manual. Nota: Se realizaran pruebas de encendido a grupo de emergencia Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: SS.GG. SE Puerto Patache o SLAA, C.A. Puerto Patache Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	20-12-23 18:00			
2023114564	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GONGILLOS	grupos, emerg	grupos, emerg	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Gongillos: Mantenimiento operacional manual	Bajo	Actividades: S/E Gongillos: Mantenimiento operacional manual. Nota: se realizaran pruebas de encendido a grupo de emergencia Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: SS.GG. SE Gongillos a SLAA, C.A. Gongillos Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	12-12-23 18:00			
2023114566	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1084	S/E TABAPACA	grupos, emerg	grupos, emerg	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tapacac: Mantenimiento operacional manual	Bajo	Actividades: S/E Tapacac: Mantenimiento operacional manual. Nota: Se realizaran pruebas de encendido a grupo de emergencia Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: SS.GG. Tapacac a SLAA, C.A. Tapacac Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	19-12-23 18:00			
2023114565	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2212	S/E MATILLA	grupos, emerg	grupos, emerg	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matilla: Mantenimiento operacional manual	Bajo	Actividades: S/E Matilla: Mantenimiento operacional manual. Nota: Se realiza prueba de encendido a grupo de emergencia Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: SS.GG. Matilla a SLAA, C.A. SE Matilla Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	19-12-23 18:00			
2023114568	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupos, emerg	grupos, emerg	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E LAGUNAS: Mantenimiento operacional manual	Bajo	Actividades: S/E LAGUNAS: Mantenimiento operacional manual, nota: se realizaran pruebas de encendido a grupo de emergencia Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: SS.GG. LAGUNAS o SLAA, C.A. LAGUNAS Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	15-12-23 18:00			
2023114563	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1739	TAP OFF TALTAI	grupos, emerg	grupos, emerg	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tap off Talai: Mantenimiento redución a grupo de emergencia mayor. Nota: Se realizaran pruebas en vacío y pruebas efectivas en grupo generador	Bajo	Actividades: S/E Tap off Talai: Mantenimiento redución a grupo de emergencia mayor. Nota: Se realizaran pruebas en vacío y pruebas efectivas en grupo generador. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: SLAA, C.A. Tap Talai. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Tap Talai, interruptor termomagnético de alimentación grupo emergencia. Alarma 2, Alarma del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	14-12-23 18:00			
2023114106	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	Indico muni	Indico muni: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección visual pedestre de línea de alimentación a la radioestación.		Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Rango no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	14-12-23 18:00			
2023113174	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1024	Intervención	Origen Externo	Programada	1706	S/E CENTRAL LA CEBADA	13648 S/E CENTRAL LA CEBADA 15 24117 S/E CENTRAL LA CEBADA 15		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitado por S/E Punta Sierra: Levanta de antenas y equipo de potencia en condición energizada de las Diagonales 45, 46, 49, 50. Transformador de poder 220/115 KV, 1P Cargado 220/115 KV, Barra 220 KV 41, Barra 220 KV 42, 2 Torno de amarra (A y J) y 200/115KV 10, 11, 12, 13, 14, 15.	Trabajos de terceros en SE Punta Sierra	SE La Cebada: No recomendar interruptores 5211 y 5213	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:47	13-12-23 13:50	
2023112791	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1961	Intervención	Origen Externo	Programada	2391	S/E HUACUJ	30007 S/E HUACUJ 16 30008 S/E HUACUJ 15		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Transmex: se requiere Bloqueo de recomanda automática y precarición de No Recometer Pafos 15 y 16 en S/E Huacuj, asociados a la 17 220 KV Huacuj - Charra por trabajo a Substición de CDS/Chara para realizar construcción de línea MT tráfico de 113.3 KV bajo la 1 220 KV Charra Huacuj, 1 220 KV Charra Huacuj, 1 220 KV Charra Compensación y 1 134 KV Charra Compensación	Rangos declarados por Transmex	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 10:47	13-12-23 18:30	
2023112388	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTOTRANSACCION CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 S/E SAN SIMON 14 23993 S/E SAN SIMON 15		Levado de Antena	Sin limitaciones	S/E LAGUNAS: Levanta de antenas equipo primario Pafos 220KV, pedestales, cables de los tramos de las barras principales 1 y 2 y transformadores, marcas de líneas, conforme al amarra y a la dirección del viento contempla los siguientes pafos 1022, 15, 1021, 17, 171, 10, 16, 10, 14, 13, 15, 11, 102, 111, 112, 113, 114, 115.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No recomendar interruptores 5214 y 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:50	13-12-23 18:49	

Fecha generación reporte: 04-01-2024 16:59:19
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activar
Total registros General: 394
Total registros Subestacion: 207

Número	Tipo	Estatus	Empresa	M Coordenada	Rango Solicitud	Origen	Rango Programación	IDC	Satisfacción	IDC	Comentarios	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023114681	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/ CHARRUA	475	BA/S/E CHARRUA 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Bloques de protección #781 y #881 de 220 KV y de las protecciones #71 (sistemas 1 y 2), por obra de reemplazo de los TTCC del paflo ZL Nota: • «Trabajos asociados a Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paflo ZL en S/E Charria 220KV NUP 4461. • Se solicitó prueba experimental para Puesta en servicio nuevos TICCZ1, una vez repuestos los puntas en extremo Charria. • «Punto de Línea 220 KV Los Nietos-Chiquilán, en servicio, energizada desde S/E Los Nietos. Condiciones: Paflo ZL, Charria, indisponible [se consideró apertura de puentes en extremo Charria] Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Charria o Línea 220 KV Los Nietos-Charria, CL. Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Bloques de protección #781 y #881 de 220 KV y de las protecciones #71 (sistemas 1 y 2), por obra de reemplazo de los TTCC del paflo ZL. Nota: • «Trabajos asociados a Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paflo ZL en S/E Charria 220KV NUP 4461. • Se solicitó prueba experimental para Puesta en servicio nuevos TICCZ1, una vez repuestos los puntas en extremo Charria. • «Punto de Línea 220 KV Los Nietos-Chiquilán, en servicio, energizada desde S/E Los Nietos. Condiciones: Paflo ZL, Charria, indisponible [se consideró apertura de puentes en extremo Charria] Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Charria o Línea 220 KV Los Nietos-Charria, CL. Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-23 08:00	14-12-23 16:20	13-12-23 08:00	13-12-23 16:19		
2023110424	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1897	S/E DON GOYO	15567	S/E DON GOYO I2 24145 S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos energizados en patio 220 KV; marcos de línea y barra en S/E Pan de Azúcar. Incluye labores de desarmado. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No recomendar S22 y S24 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación con equipos energizados en patio 220 KV; marcos de línea y barra en S/E Pan de Azúcar. Incluye labores de desarmado. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No recomendar S22 y S24 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:56	13-12-23 18:22		
202309957	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUTSTRANSCHILE CUARTO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2088	S/E SAN SIMÓN	23992	S/E SAN SIMÓN J4 23999 S/E SAN SIMÓN J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de transecto: A solicitud de Calchagua, proyecto C20; bloque a la recomendación de la firma SAN SIMÓN LAGUNAS TRANSELEC: 220 KV PH 30-71; vano entre #471 Y #472 Y MONTEBELLEROS TRANSELEC: 220 KV PH 35-06; vano entre #430 Y #440, en ambos la Tablones.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No recomendar los interruptores S24 y S25.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:50	13-12-23 18:37		
2023111215	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSICIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	17594	S/E SANTA BARBARA BT1 17595 S/E SANTA BARBARA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de apuntes y Protecciones SI Santa Barbara paflo BT1 Rect SL-421 y CT1SIEMENS 7545. Para lo cual se requiere No recomendar S2BT1 y S2CT1, de S/E Santa Bárbara. Bloques de vías de riego en vda SL-421 del paflo BT1 y SIEMENS 7545 del paflo CT1 de manera alternada. Según SCAPAR 32-13-157, NUP 1553.	Riesgo bajo y controlado.	PT N° 6967 registro interno ST5	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-23 08:00	15-12-23 20:00	13-12-23 08:20	15-12-23 20:00		
2023114548	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Escaneo de sistema SCADA con herramienta Nessus, para detección de vulnerabilidades.	Bajo	Actividades: Escaneo de sistema SCADA con herramienta Nessus, para detección de vulnerabilidades. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADO Cerro Navia o SCADA Alto ahual. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Perida de datos SCADA por periodo inferior a tres minutos cuando se realice la comunicación entre sitios desde Centro de Control titular y receptor.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-23 08:00	14-12-23 18:00	13-12-23 09:26	17-12-23 09:41		
2023114683	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	#PH# energía eléctrica	OTROS grupos emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Entre Rios: Trabajos en el sistema de seguridad de la instalación.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Trabajos en el sistema de seguridad de la instalación. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Entre Rios. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-23 08:00	15-12-23 18:00	13-12-23 15:18	13-12-23 18:30		
2023114687	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	técnicos municipales	otras telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Pruebas de comunicación y canales de red VHF Valdivia.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Valdivia - Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-23 08:00	15-12-23 18:00	13-12-23 16:53	15-12-23 18:30		
2023114549	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Escaneo de sistema SCADA con herramienta Nessus, para detección de vulnerabilidades.	Bajo	Actividades: Escaneo de sistema SCADA con herramienta Nessus, para detección de vulnerabilidades. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Cerro Navia o SCADA Alto ahual. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Perida de datos SCADA por periodo inferior a tres minutos cuando se realice la comunicación entre sitios desde Centro de Control titular y receptor.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	13-12-23 08:00	14-12-23 18:00	13-12-23 09:26	17-12-23 09:41		
2023114682	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Descenso	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2408	S/E CHARRUA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Bloques de protección #781 y #881 de 220 KV y de las protecciones #71 (sistemas 1 y 2), por obra de reemplazo de los TTCC del paflo ZL. Nota: • «Trabajos asociados a Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paflo ZL en S/E Charria 220KV NUP 4461. • Se solicitó prueba experimental para Puesta en servicio nuevos TICCZ1, una vez repuestos los puntas en extremo Charria. • «Punto de Línea 220 KV Los Nietos-Chiquilán, en servicio, energizada desde S/E Los Nietos. Condiciones: Paflo ZL, Charria, indisponible [se consideró apertura de puentes en extremo Charria] Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Charria o Línea 220 KV Los Nietos-Charria, CL. Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: S									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2024 16:59:19
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 394
Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo 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
2023114569	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAPAPACA	23158	S/E TAPAPACA.IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tapapac: A solicitud de Colchagua NUP 3555, Construcción de Obras civiles, excavaciones, enfiladuras, moldaje, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y refuerzo compactados en paño IT1. Demolición de fundaciones existentes paño IT1 (Nota: Esta actividad se realizará posterior al retiro del equipo y estructura). Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: Barra Transformadora 220 kv Tapapac Temperalidad de los Riegos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Riesgos del jefe de fuente: Tapapac, Corros, sulfatadas, barrenos duros Delimitar zona de trabajo identificar al entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13 y 23 kv	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 07:00	26-12-23 19:00	13-12-23 08:00	26-12-23 14:35		
2023114570	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1983	S/E LAGUNAS	gprim, emerg otros: grupo_urgenciaencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de Famos fuera del patio de A.T., S/E Lagunas: Descarga de equipos y estructura en patio de escape Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: 55.00, Lagunas Temperalidad de los Riegos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Riesgos del jefe de fuente: Lagunas, Delimitación y señalización zona de trabajo Solo acceso a personal autorizado. Uso de zonas y cadenas elásticas.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 07:00	26-12-23 19:00				
202313214	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAPAPACA	23158	S/E TAPAPACA.IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tapapac: Canalizaciones eléctricas y montaje de Tableros de agrupamiento en futuro paño D5, Turno A Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: Paño Transformación T03 Transferido Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Riesgos del jefe de fuente: Tapapac, Corros, cables y barrenos duros Zona segregada y señalizada Se utilizarán vías de acceso autorizadas por Transelco.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 07:00	26-12-23 19:00	13-12-23 09:43	01-01-24 21:54		
202313197	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAPAPACA	23158	S/E TAPAPACA.IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tapapac: A solicitud de Colchagua NUP 3555, Intervención de malla puesta a tierra existente en paño IT1 futuro paño D5, TURNO B Restricciones: No hay Nivel de Riego: Riego no significativo Riesgos del jefe de fuente: Tapapac, Corros, barrenos duros, sulfatadas Delimitación y señalización zona de trabajo		No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 07:00	26-12-23 19:00				
202313127	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GODOGUPO	gprim, emerg otros: grupo_urgenciaencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Godogfiro: A solicitud de Colchagua, Intervención de malla puesta a tierra existente en Ampliación para paños proyectados IT7 y IT8, TURNO A Restricciones: No hay Nivel de Riego: Riego no significativo Riesgos del jefe de fuente: Godogfiro, Corros, cables y barrenos duros y sulfatadas Delimitación y señalización de zona de trabajo. Solo ingreso de personal autorizado		No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 07:00	26-12-23 19:00				
202314884	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAPAPACA	gprim, emerg otros: grupo_urgenciaencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tapapac: Carga de equipos y estructuras metálicas provenientes del desmontamiento del paño IT1 Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: 55.00, Tapapac Temperalidad de los Riegos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Riesgos del jefe de fuente: Tapapac, Delimitación y señalización zona de trabajo Solo acceso a personal autorizado, respetar distancias de seguridad a instalaciones próximas energizadas. Uso de conos y barridos, etc....	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 07:00	26-12-23 19:00				
202315304	Subestación	Ejecución Exitosa	BSALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Corte Forzoso	2303	S/E GUINDO	30181	S/E GUINDO 84	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de CSE a solicitud de EFE por reparación de copa del puente ferroviario Bóbo. Condiciones: Riesgo a la reconstrucción 12080.	Instalaciones en Riego: Línea 66 KV Ejército Guindo N°1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos.	Solicitud de CSE a solicitud de EFE por reparación de copa del puente ferroviario Bóbo.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 06:00	14-12-23 22:00	13-12-23 06:11	15-12-23 05:35	
202314426	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	telco otros: telecomunicacion		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cambio de RTU Mosa por versión actualizada y pruebas de comunicación en S/E PV Cerro Dominador. Posible interferencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones especiales.	El riesgo del trabajo no bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Cambio de RTU Mosa por versión actualizada y pruebas de comunicación en S/E PV Cerro Dominador. Posible interferencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones especiales.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 06:00	13-12-23 08:00	13-12-23 06:18	13-12-23 20:00	
202314244	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	802	S/E SAN SEBASTIAN	154	SAN SEBASTIAN 72 S/13.127.45V 18.3MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizarán trabajos de desconexión y retiro de los TTC asociados a la salida de 12 KV del transformador N°2 y el posterior montaje del nuevo interruptor 12 KV. Asociado a MNH NUP 4160	Riesgo bajo programado y controlado	El horario de desconexión a clientes es desde las 06:00 hasta las 10:00 hrs, efectuando un total de 821 clientes del alimentador ET Talo (Local Distribución) con una potencia de 745 MVA. A las 10:00 AM se normalizará la barra de 12 KV recuperando el total de clientes afectados. Para evitar maltrato microscopos se alimentará SE San Sebastian y SE El Totoral desde la misma fuente. Coordinar con SD CEN, 2023114245, antes referente al total de la desconexión. También se realizará mantenimiento al documentador acoplador de 12 KV en SE San Sebastian.	Consumo Regulado	COMPAÑIA ELECTRICA DEL LITORAL S.A	ninguno			13-12-23 06:00	13-12-23 10:00	13-12-23 06:00	13-12-23 10:07
202314246	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	802	S/E SAN SEBASTIAN	1046 BA S/E SAN SEBASTIAN 12KV BP1 1046 BA S/E SAN SEBASTIAN 12KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará el desconexión y reconfiguración en potencia de la barra 12 KV por trabajos asociados a la instalación de nuevo interruptor de 12 KV en SE San Sebastian. Asociado a MNH NUP 4160	Riesgo bajo programado y controlado	Acto referido a la desconexión de 821 clientes del alimentador ET Talo que comienza a las 06:00 AM y finaliza a las 10:00 AM. Asociado a MNH NUP 4160. Coordinar con SD CEN, 2023114244, 2023114245	Consumo Regulado	COMPAÑIA ELECTRICA DEL LITORAL S.A	ninguno			13-12-23 06:00	13-12-23 10:00	13-12-23 06:00	13-12-23 10:07	
202314732	Subestación	Aprobado	SOCIEDAD TRANSCARISA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	710	S/E PANAMERICANA	17441	S/E PANAMERICANA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Operaciones de apertura del Armatore 110 KV N°2 de S/E Panamericana para generar condiciones necesarias para desplegar Circuito 110 KV N°2 Busin - Espago- Chigagua	Trabajos sin riesgo para el sistema	Operaciones previas para despeje del Circuito 114 KV N°2 Relacionado con SD 202314730 - 2023114731 - 202314732	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 09:00	13-12-23 09:00	13-12-23 09:37		
202314347	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	802	S/E SAN SEBASTIAN	1046 BA S/E SAN SEBASTIAN 12KV BP1 1046 BA S/E SAN SEBASTIAN 12KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará desconexión y reconfiguración en potencia de la barra 12 KV por trabajos asociados a la instalación de nuevo interruptor de 12 KV en SE San Sebastian. Asociado a MNH NUP 4160	Riesgo bajo programado y controlado	Horario de desconexión de la SE San Sebastian inician a las 02:00 AM, a las 02:00 AM comienza la desconexión de 821 clientes del alimentador ET Talo, finalizando a las 10:00 AM con la energización de las barras de SE San Sebastian. Coordinar con SD CEN, 2023114244, 2023114245, 2023114246	Consumo Regulado	COMPAÑIA ELECTRICA DEL LITORAL S.A	ninguno			13-12-23 02:00	13-12-23 06:00	13-12-23 01:57	13-12-23 08:07	
202314245	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	802	S/E SAN SEBASTIAN	154	SAN SEBASTIAN 72 S/13.127.45V 18.3MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizarán trabajos de desconexión y retiro de los TTC asociados a la salida de 12 KV del transformador N°2 y el posterior montaje del nuevo interruptor 12 KV. Asociado a MNH 4160. Este acto coordina con SD CEN, 202311404 y es referente a la desconexión sin afectación a clientes	Riesgo bajo programado y controlado	Los horarios de desconexión de la SE San Sebastian inician a las 02:00 AM, luego a las 02:00 AM comienza la afectación de clientes del alimentador ET Talo, finalizando a las 10:00 AM al energizar la barra de la SE. Para evitar maltrato microscopos se alimentará San Sebastian desde Laguna Verde a manera de tener la misma tensión con SE El Totoral. Coordinar con: 2023114248.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 02:00	13-12-23 06:00	13-12-23 01:57	13-12-23 08:07	
202312769	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Corte Forzoso	444	S/E MAULE	88	MAULE 15A/80/REV 60MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Intervención por punto con temperatura en desconectadores B9B72 lado 66 KV del limitador transformador N°2 15A/66 KV 60MVA y B9C22 accionado a banco de condensador N°1 de 60 MVAR conectado al terciario del transformador N°2 15A/66 KV 60MVA.	Riesgo bajo, según procedimientos internos de CSE.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 01:00	13-12-23 09:00	13-12-23 00:54	13-12-23 01:23	
202309341	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2298	S/E RIO SALADO	30154 S/E RIO SALADO H3 30155 S/E RIO SALADO H4 30156 S/E RIO SALADO H5 30157 S/E RIO SALADO 110KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo a equipos de paños AT, líneas, marcos de línea y marcos de barra en S/E Rio Salado. Condiciones requeridas: Alarma 52H1, B9H1-2, B9H1-2, 52H2, B9H1-2, 52H3, B9H1-3 y B9H1-2 en S/E Rio Salado. Cerrado B9H1-27, B9H1-27, B9H1-27, B9H1-27 en S/E Rio Salado. Alarma 52H2, B9H1-2 y B9H1-2 en S/E Purrellero. Cerrado B9H1-27 en S/E Purrellero. Alarma 52H2, B9H1-2 y B9H1-2 en S/E El Salvador. Cerrado B9H1-27 en S/E El Salvador. Alarma 52H2, B9H1-2 y B9H1-2 en S/E Diego de Almagro. Cerrado B9H1-27 en S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos de paños AT, líneas, marcos de línea y marcos de barra en S/E Rio Salado. Condiciones requeridas: Alarma 52H1, B9H1, 52H1, B9H1, B9H1 y B9H1 de media tensión en S/E Sol de los Andes. Cerrado B9H1-7 en S/E Sol de los Andes.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 00:00	13-12-23 06:00	13-12-23 00:20	13-12-23 01:49		
202314234	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	568	S/E DIOGO DE ALMAGRO	2472	S/E DIOGO DE ALMAGRO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Cadeba según SOD por Mantenimiento preventivo a equipos de paños AT, líneas, marcos de línea y marcos de barra en S/E Rio Salado (A solicitud de Rio Salado)	Bajo	Desconexión: Subestación Diego de Almagro: Alarma 52H1, B9H1-2, B9H1-3, y Cerrar B9H1-27 Instalaciones en Riego: Paño Línea 110KV DIOGO-Llanto 1 Temperalidad de los Riegos: Al inicio y término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 00:00	13-12-23 06:00	13-12-23 01:14	13-12-23 06:18	
202312642	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	2365	S/E CAUTIN J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cautin: Inspección de termografía a paño J6, con interruptor 3214 Transferido.	Bajo	Restricciones: Paño J6 transferido. Instalaciones en Riego: Línea 220KV Temuco-Cautin, C2 Temperalidad de los Riegos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay. Nota: Paño en mantenimiento en servicio a través del paño acoplador.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 00:00	14-12-23 06:00	13-12-23 01:57	14-12-23 01:40	
202311641	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	2367	S/E CAUTIN J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cautin: Inspección de termografía a paño J6, con interruptor 3214 Transferido.	Bajo	Restricciones: Paño J6 transferido. Instalaciones en Riego: Línea 220KV Temuco-Cautin, C2 Temperalidad de los Riegos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay. Nota: Paño en mantenimiento en servicio a través del paño acoplador.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 00:00	14-12-23 06:00	13-12-23 01:57	14-12-23 01:40	
202309342	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2298	S/E SOL DE LOS ANDES	3932	SOL DE LOS ANDES 110/33KV 100MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo a equipos de paños AT, líneas, marcos de línea y marcos de barra en S/E Rio Salado. Condiciones requeridas: Alarma 52H1, B9H1, 52H1, B9H1, B9H1 y B9H1 de media tensión en S/E Sol de los Andes. Cerrado B9H1-7 en S/E Sol de los Andes.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos de paños AT, líneas, marcos de línea y marcos de barra en S/E Rio Salado. Condiciones requeridas: Alarma 52H1, B9H1, 52H1, B9H1, B9H1 y B9H1 de media tensión en S/E Sol de los Andes. Cerrado B9H1-7 en S/E Sol de los Andes.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 00:00	13-12-23 06:00	12-12-23 23:18	13-12-23 06:56	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 04-03-2024 16:59:19

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Retrasada, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Retrasada, Rechazo CDC

Total registros General: 194

Total registros Central Generadora: 35

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Consumido	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Unid. Operativa	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103949	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconectado	Origen Interno	Programada	1756	PPV SOL DE LOS ANDES	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento preventivo a equipos de palas AT, líneas, marcos de línea y marcos de barra en 5/8 No Salado. Condiciones requeridas: PPV Sol de los Andes fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo a equipos de palas AT, líneas, marcos de línea y marcos de barra en 5/8 No Salado. Condiciones requeridas: PPV Sol de los Andes fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			13-02-23 00:00	14-02-23 06:00	13-02-23 00:33	14-02-23 07:09
2023114622	Central Generadora	Rechazado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconectado	Origen Interno	Programada	1704	PPV CAMPOS DEL SOL	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento y Pruebas integrales a las TTCC y TTPP 35 Sol de Lila	Nivel de riesgo bajo considerando con procedimiento de trabajo seguro	Desconexión se realizará fuera de horario de producción solar.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconexión Normal)			13-02-23 00:00	14-02-23 06:00		
202314657	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconectado	Origen Interno	Programada	1742	PPV SOL DE LILA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento y Pruebas integrales a las TTCC y TTPP 35 Sol de Lila	Riesgo bajo. Controlado por políticas internas del área	Desconexión en horario nocturno. No hay Generación	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconexión Normal)			13-02-23 00:00	14-02-23 06:00	13-02-23 21:39	
2023143162	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASÍ ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NONGENER	1963	TER NONGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	136	Auditoria Integral CEMSA. Unidad con potencia igual o mayor al 50% de potencia máxima.	Unidad bajo prueba por 30.0C, y venir su generación entre el 50% y plena carga.	Medición de MP de acuerdo con compresión RCA con gas por 6 horas en carga base, 90 MW, de 18:00 hrs. a 24:00 hrs.	No tiene consumo afectado	ninguno	ND (Unidad con Remoción Operativa)			13-02-23 18:00	14-02-23 02:00	13-02-23 22:52	14-02-23 02:46
2023106766	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBIN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	99	TER NEHUENCO 98	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	90	Medición de MP de acuerdo con compresión RCA con gas por 6 horas en carga base, 90 MW, de 18:00 hrs. a 24:00 hrs.	Medición de MP de acuerdo con compresión RCA con gas por 6 horas en carga base, 90 MW, de 18:00 hrs. a 24:00 hrs.	No tiene consumo afectado	ninguno	PD (Prueba Operativa)			13-02-23 18:00	13-02-23 23:59	13-02-23 20:48	14-02-23 03:40	
2023112911	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBIN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	99	TER NEHUENCO 98	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	90	Medición de NOX - CO - SO2 de acuerdo con compresión RCA con Gas	Bajo	Medición de NOX - CO - SO2 de acuerdo con compresión RCA con Gas por 6 horas en China, 90 MW, de 18:00 a 24:00	No tiene consumo afectado	ninguno	PD (Prueba Operativa)			13-02-23 18:00	13-02-23 23:59	13-02-23 18:01	14-02-23 03:57
2023116494	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBIN S.A.	4	Desconectado	Origen Interno	Curso Fomoso	98	TER NEHUENCO 98	754	TER NEHUENCO 98 U5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere reparar la faja de combustible y limpiar el área para poder arrancar la unidad.	medio	Se detecta fuga de combustible durante por impacto B3 del motor de lanzamiento TEG. Mientras se ejecutan los trabajos de normalización, la Unidad quedará indispuesta.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			13-02-23 18:00	13-02-23 23:59	13-02-23 18:00	13-02-23 04:48
2023118336	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconectado	Origen Interno	Curso Fomoso	216	HP CHACAYES	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Rechazo de carga con Unidad 2 con 5 MW, para diagnóstico de riesgo de reducción de límites de carga estimados con material vegetal, producto de aumento de caudal. Una vez se realice el servicio previamente quedado en giro para su rápida reactivación.	Riesgo bajo. Realizado via Salud y personal calificado en terreno	Una vez realizado el rechazo de carga, se volvió a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			13-02-23 17:27	13-02-23 18:37	13-02-23 17:34	13-02-23 03:03
2023114203	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	1867	Intervención	Origen Interno	Programada	8	TER CONCON	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizaron pruebas con carga	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizaron pruebas con carga	No tiene consumo afectado	ninguno	PD (Prueba Operativa)			13-02-23 17:00	13-02-23 23:59	13-02-23 17:07	14-02-23 01:21
2023114310	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	763	TER QUINTERO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mediciones de ruido Ambiental en Módulo eléctrico y carga base, condición Diurna y Nocturna	Riesgo Bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	ND (Unidad con Remoción Operativa)			13-02-23 15:00	14-02-23 01:00	13-02-23 15:00	13-02-23 00:30
2023114171	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUILCO SPA	14	Intervención	Origen Interno	Programada	164	HP MAMPI	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere chequear aducción sarnada y canal Vació para realizar Montaje de registros de medida nivel.	Este trabajo se realizará en horario de menor recurso para no afectar la generación.		No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconexión Normal)			13-02-23 13:00	14-02-23 16:00	13-02-23 13:15	13-02-23 15:12
2023115845	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconectado	Origen Interno	Curso Fomoso	84	TER ARAUCO	CENTRAL COMPLETA		Refuerzo de SFE	Sin limitación	Se realizará revisión y de necesario, refuerzo de gas SFE en interruptor 528.	Existe riesgo de falla en interruptor 528 por fuga de gas SFE.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			13-02-23 12:00	14-02-23 15:00	13-02-23 12:00	13-02-23 05:05
2023115589	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROMOCHOS S.A.	639	Desconectado	Origen Externo	Curso Fomoso	613	HP MICHIO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de curso foroso para realizar limpieza de embalse y botacoma debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso foroso para realizar limpieza de embalse y botacoma debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso foroso para realizar limpieza de embalse y botacoma debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			13-02-23 09:13	14-02-23 16:00	13-02-23 09:13	13-02-23 17:44
2023113540	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA SPA	274	Desconectado	Origen Interno	Programada	268	PE SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Protocolos de pruebas de Señales SCADA local.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Pruebas preventivas Unidad de Señales SCADA. Condiciones requeridas: Desconexión planta durante pruebas efectivas de operación interruptores y desconectadores, MT – AT	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			13-02-23 09:00	13-02-23 18:00	13-02-23 09:03	13-02-23 17:39
2023113546	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NO ALTO SPA	335	Intervención	Origen Interno	Programada	366	PE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Protocolos de pruebas de Señales SCADA local.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Pruebas preventivas Unidad de Señales SCADA. Condiciones requeridas: Desconexión planta durante pruebas efectivas de operación interruptores y desconectadores, MT – AT	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			13-02-23 09:00	13-02-23 18:00	13-02-23 09:03	13-02-23 17:39
2023114760	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PPV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizará durante el día de ciclo de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 24 h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3503 BSES, en las cuales se realizará descarte de ciclo de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisado por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieran.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	LP (Unidad con Intervención de programación)		13-02-23 09:00	14-02-23 05:00	13-02-23 09:34	14-02-23 04:01
2023115842	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CHILE S.A.	314	Desconectado	Origen Interno	Curso Fomoso	324	HP MALACAHUELLO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de las unidades 1 y 2 de central Malacahuello por curso Fomoso debido a desconexión de alimentador del alfiler LTT24387 entre estructuras 174 y 175, este trabajo se realizará con acompañamiento de fuerza pública. Además normalización de separadores poliméricos entre las estructuras 152-156 LTT24387.	Bajo, pues se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de seguridad.	Se solicita desconexión de reconector BRES-2, asociado al interruptor 52-E1 y cierre de BRES-2.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			13-02-23 09:00	13-02-23 18:00	13-02-23 08:48	13-02-23 16:31
2023112396	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBIN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	99	TER LOS PINOS	381	TER LOS PINOS U1	Otro Tipo de Trabajo	204.2	Implementación AGD: Pruebas Punto a Punto de señales SFE entre despacho y Central, en los días 13 y 14 de diciembre.	No se identifican riesgos, la unidad podrá estar tanto en servicio como en reserva, además, solo se realizará descarte de ciclo de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisado por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieran.	AGD: Pruebas Punto a Punto de señales SFE entre despacho y Central Los Pinos, pruebas son independientes del estado de la unidad, en servicio o desconectado, en reserva.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)			13-02-23 09:00	14-02-23 16:00	13-02-23 09:05	14-02-23 00:00
2023114310	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconectado	Origen Interno	Programada	178	HE PARQUE	72	HE PARQUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de los sensores de vibración U03	Riesgo Bajo, trabajos supervisados en terreno.	Se realizará montaje de los sensores de proximidad para medición de vibraciones en turbine U0.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			13-02-23 09:00	13-02-23 14:00	13-02-23 08:37	13-02-23 08:00
2023114142	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconectado	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESIS	253	HE CIPRESIS U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Motivo: ajuste de prensa de deflecciones, Impulsa de estancos de gótems y separadores, muestra de ajuste en estancos requeridos.	Riesgo Bajo, trabajos supervisados en terreno.	Motivo: ajuste de prensa de deflecciones, Impulsa de estancos de gótems y separadores, muestra de ajuste en estancos requeridos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			13-02-23 09:00	13-02-23 17:00	13-02-23 09:05	13-02-23 13:25
2023114539	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Realizar ensayos que permitan determinar los módulos que emulan la respuesta dinámica de la Unidad 2.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todos los medidas de mitigación correspondientes.	SSCC afectados: SFR – envío de señales foras de paradas de generadores de señales de CT Guacolda, en CT-IM2 y CTX-CTN. AGC – indeseable, mientras se realicen los ajustes.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)			13-02-23 09:00	13-02-23 18:00	13-02-23 09:04	13-02-23 18:42
2023115837	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CHILE S.A.	314	Desconectado	Origen Interno	Curso Fomoso	323	HP CARLAHUQUE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de las unidades 1 y 2 de central Carlahuque por curso Fomoso debido a desconexión de alimentador del alfiler LTT24387 entre estructuras 174 y 175, este trabajo se realizará con acompañamiento de fuerza pública. Además normalización de separadores poliméricos entre las estructuras 152-156 LTT24387.	Bajo, pues se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de seguridad.	Se solicita desconexión de reconector BRES-2, asociado al interruptor 52-E1 y cierre de BRES-2.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			13-02-23 09:00	13-02-23 18:00	13-02-23 08:48	13-02-23 16:18
2023113889	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1907	TER NUEVA ALDA	329	TER NUEVA ALDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Realizar ensayos que permitan determinar los módulos que emulan la respuesta dinámica de la Unidad 2.	Bajo riesgo, y que trabajo se realizará según protocolo de pruebas aprobado.	Pruebas de rechazo de carga. TCG y ensayos conectados al sistema generando 30 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	PD (Prueba Operativa)			13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 08:13	13-02-23 22:46
2023113886	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CEMCO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	490	PPV CEMCO DOMINADOR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	98	Filtrado de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión LACT34 IV pertenecientes a las CT 22, 24, 26, 43 y 48 en PPV Cerro Dominador. Desconexión de equipos de forma alternada según avance de labores. Potencia disponible 98 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con equipos desconectados.	Filtrado de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión LACT34 IV pertenecientes a las CT 22, 24, 26, 43 y 48 en PPV Cerro Dominador. Desconexión de equipos de forma alternada según avance de labores. Potencia disponible 98 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con Intervención de programación)			13-02-23 08:00	13-02-23 20:00	13-02-23 10:25	13-02-23 20:00
2023114468	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	256	HE EL TORO U3	Servicios Auxiliares	Sin limitación	Poner en servicio Unidad 3 (3 Generos), para alimentar sección 3 barra de ISAA de la central	Riesgo Bajo, trabajos supervisados en terreno.	Investigar y solucionar falla de interruptor 52C3 asociado a línea 13.8 Kv cercana de Robinson. Causa de falla: cable central El Toro.	No tiene consumo afectado	ninguno	RD (Unidad con Remoción Operativa)			13-02-23 08:00	13-02-23 13:00	13-02-23 08:18	13-02-23 17:37
2023113412	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Realizar ensayos que permitan determinar los módulos que emulan la respuesta dinámica de la Unidad 2.	Riesgo bajo, pues se tomarán todas las medidas para mitigarlos.	Prueba de validación de nuevos modos de operación, de acuerdo a lo informado en carta DEB7316-23.	No tiene consumo afectado	ninguno	PD (Prueba Operativa)			13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 11:35	13-02-23 17:37
2023114212	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMAMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	PE TCHAMAMA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Aumento de potencia circuito 3 de 22.5MW a 25MW. Alineando una potencia total del parque de 175MW. Asociado al proyecto NUP 2677, Etapa 2.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Aumento de potencia circuito 3 de 22.5MW a 25MW. Alineando una potencia total del parque de 175MW. Asociado al proyecto NUP 2677, Etapa 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	PD (Prueba Operativa)			13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 08:34	13-02-23 30:18
2023114299	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Intervención	Origen Interno	Programada	1672	PPV SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	90	Excavación en entrada de los CT para el Cambio de conectores terminales de MT. La desconexión se realizará de forma alternada, según se realicen los trabajos en terreno. Condiciones requeridas: PPV San Pedro con disponibilidad de 90 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Excavación en entrada de los CT para el Cambio de conectores terminales de MT. La desconexión se realizará de forma alternada, según se realicen los trabajos en terreno. Condiciones requeridas: PPV San Pedro con disponibilidad de 90 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con Intervención de programación)			13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 13:53	14-02-23 11:04
2023114695	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PONTUS PRIME SOLAR SPA	2016	Intervención	Origen Interno	Programada	2099	PPV EMILIA SOLAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Primeras energización de línea de MT asociada al PPV EMILIA Solar [línea de 23 KV Central Combarbá - Estrella Solera]. Para una actividad se realizará cerca al S21 en S2E Central Combarbá. No se energizarán instalaciones internas del PPV EMILIA Solar.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Don Estaban SPA.	Ninguno	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)			13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 11:57	13-02-23 14:57
2023112806	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconectado	Origen Externo	Curso Fomoso	112	HP PUNTILLA	CENTRAL COMPLETA		Otros Cables	Sin limitación	Desconexión de unidades por disminución de caudal por embalse de canal Sirena	Alto riesgo de ahogamiento en río Mapo, producen embalsamiento en botacoma Sirena.		No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			13-02-23 09:51	14-02-23 18:00	13-02-23 09:51	16-02-23 21:36
2023114376	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUILCO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	PE LONAS DE DUQUILCO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	42	Se realizará monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las Unidades: U2, U3, U4, U5, U6 y U7.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)			13-02-23 03:00	13-02-23 04:00	13-02-23 02:57	13-02-23 04:06
2023114393	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	99	Se realizará monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las Unidades: 18, 19, 20, 21, 22, 23, 35, 36, 37, 38.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)			13-02-23 03:00	13-02-23 04:00	13-02-23 02:57	13-02-23 04:06
2023114442	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1707	PE MALLECO NORTE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	96	Se realizará monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las Unidades: 40, 42, 43, 44, 45, 56, 57, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 78 y 75.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)			13-02-23 03:00	13-02-23 04:00	13-02-23 02:57	13-02-23 04:06
2023103944	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconectado	Origen Interno	Programada	1756	PPV SOL DE LOS ANDES	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento preventivo a equipos de palas AT, líneas, marcos de línea y marcos de barra en 5/8 No Salado. Condiciones requeridas: PPV Sol de los Andes fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo a equipos de palas AT, líneas, marcos de línea y marcos de barra en 5/8 No Salado. Condiciones requeridas: PPV Sol de los Andes fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			13-02-23 00:00	13-02-23 06:00	13-02-23 00:33	13-02-23 06:56
2023114992	Central Generadora	Aprobado	AR TCHAMAMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	PE TCHAMAMA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Medición curva de potencia energizadores N°11 y N°40 en PE Tchamama para verificación y validación de potencia máxima de producción en energizadores. Se requiere medir la potencia a diferentes velocidades de viento. Para una correcta realización de los mediciones, se precisa que PE Tchamama no sea llevada a una potencia menor de 26 MW durante todo el periodo de mediciones. Condiciones requeridas: Aseguramiento WTG11 y WTG40 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso eléctrico para realizar mediciones.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considere realización de mediciones.	Medición curva de potencia energizadores N°11 y N°40 en PE Tchamama para verificación y validación de potencia máxima de producción en energizadores. Se requiere medir la potencia a diferentes velocidades de viento. Para una correcta realización de los mediciones, se precisa que PE Tchamama no sea llevada a una potencia menor de 26 MW durante todo el periodo de mediciones. Condiciones requeridas: Aseguramiento WTG11 y WTG40 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso eléctrico para realizar mediciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	PD (Prueba Operativa)						

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-03-2024 16:59:39

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 394

Total registros Línea: 332

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Caudal	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Tipo ID(s)	Tensión(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción N°viño Registro	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202314214	Línea	Ejecución Extensa	CODELCO CHILE - DIVISION EL SALVADOR	357	Desconectado	Origen Externo	Programada	1649	DISEO DE ALAMARCO - ROL SAUDAS 120KV	3945	DISEO DE ALAMARCO - EST: 6-6E 120KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación nes	A solicitud de OPEE se desconectara línea Línea 1 para trabajos de mantenimiento en S/E No Salado.	A solicitud de OPEE se desconectara línea Línea 1 para trabajos de mantenimiento en S/E No Salado.	A solicitud de OPEE se desconectara línea Línea 1 para trabajos de mantenimiento en S/E No Salado.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 21:00	13-02-23 08:00	13-02-23 20:55	14-02-23 07:00
202314676	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1737	LOS VARELOS - DUQUECO 220 KV	4360	EST: 144N - DUQUECO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	S/E Varones: Solicitudo de BESALCO para realizar pruebas de apertura y cierre (prueba eléctrica) con interruptor 526.	Bajo.	Actividades: S/E Varones: Solicitudo de BESALCO para realizar pruebas de apertura y cierre (prueba eléctrica) con interruptor 526. Línea en servicio por medio del Páño 26 de S/E Varones, cerrados. Instalaciones en Riego: Páño 26 de S/E Varones. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 16:00	13-02-23 17:00	13-02-23 12:49	13-02-23 17:00
202315866	Línea	Ejecución Extensa	CELIGUSA ARAUCO Y CONSTITUCION S.A.	2	Desconectado	Origen Interno	Cueto fono	90	PLANTA ARAUCO- HORCONES 66KV C1	124	PLANTA ARAUCO- HORCONES 66KV C1	Refuerzo de SPS	Sin limitación nes	Se realizará revisión y de ser necesario, refuerzo de caja SPS en interruptor 528 (en SE Planta Arauco).	Existe riesgo de falla en interruptor 528 (SE Planta Arauco)	Peligro de falla por pérdida de caja SPS en interruptor 528.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 12:00	13-02-23 15:00	13-02-23 12:00	13-02-23 16:05
202312956	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	641	PIO PID - CASTRO 120KV C1	774	PIO PID - CASTRO 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	No recomendar Línea 110 KV PIO PID Castro, por trabajos que consisten en retiro de todo el mano de obra de 120 de SE Castro.	Riesgo controlado y bajo.	PT 2023-07567 Registro Interno 575	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 11:00	13-02-23 18:15	13-02-23 09:09	13-02-23 10:41
202310314	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1429	PUERTO VAREAS - SANGRA 66KV C1	3379	SANGRA - EST: 47A - PUERTO VAREAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	No recomendar Línea 66 KV Pto. Vares - Sangra línea 1 y 2 a solicitud de Distribuidora CRELL, por trabajos en red MT de CRELL, cercano a S/E mencionado.	Riesgo bajo y controlado por Distribuidora CRELL cercana a LAT.	Registro interno 5009 64 de CRELL.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 09:45	13-02-23 16:15	13-02-23 09:29	13-02-23 16:26
202313322	Línea	Ejecución Extensa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	771	COLBURN - ANCOCA 220KV	1470	COLBURN - ANCOCA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Cambio de IP y carga de nuevo mapa de comunicaciones DMPS en controlador de pánico y protección Páño 79 y 111 LT 220kv Ancoca - Colburn.	Pérdida de telecom de pánico 79 y 111 (S/E Ancoca) pérdida de visualización de alarmas asociadas a protecciones 51 y 52 de LT COLBURN - ANCOCA 220KV.	Durante la ejecución de los trabajos, se mantendrá en todo momento activo al menos un sistema de protección de COLBURN - ANCOCA 220KV C1. Se pasará a modo prueba protección a intervenir (51 y 52), se realizará de forma alternada.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 09:30	13-02-23 17:00	13-02-23 09:28	13-02-23 18:18
202314700	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	THIRO - PUERTO MONTT 220 KV	3831	THIRO - EST: 577N - THIRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	S/E Puerto Montt: Atención falla equipo auto portadora OP115 y tele protección TPO115 Tínoo - Puerto Montt 220 KV C1	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: Línea 220KV Tínoo - P. Monti C1 - Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos - Nivel de Riego: Bajo. Bloqueo del jefe de faena. Subestación Puerto Montt, Caja de Acoplamiento Cuchilla puesta a tierra y disposición jefe de faena. Observación: Se requiere Vigilancia por vía OPLAT en posición desconectado de Línea 220KV Tínoo - P. Monti C1.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 09:00	13-02-23 18:00	13-02-23 09:45	16-02-23 14:03
202313271	Línea	Ejecución Extensa	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	512	Intervención	Origen Interno	Programada	1315	CHARRUA - ANCOCA 500KV C1	304	CHARRUA - ANCOCA 500KV C1	Roca y poder farja arenosa	Sin limitación nes	Tala de árboles bajo conductor en los varones 439 al 441. Se requiere la no recomendar de CHARRUA - ANCOCA 500KV C1 (S).	Desconexión de Línea 500 KV CHARRUA - ANCOCA CTO 1	Sin comentarios adicionales.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 09:00	13-02-23 16:00	13-02-23 10:02	13-02-23 16:17
202313274	Línea	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV C1	3280	PUNTA SIERRA - EST: 234A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Corte de línea por sobre tensión de estructuras W242 y W243, 1220 KV Punta Sierra - Las Palmas, a solicitud de Central Transmisión.	Riesgo bajo. Planificado y ejecutado por Central Transmisión	Trabajos solicitados por Central Transmisión y coordinados por Transelec.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 09:00	13-02-23 19:00	13-02-23 08:19	13-02-23 18:22
202314375	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PIRITUQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	4163	EST: 303 - TAP METENCO FCC - EST: 303 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Riesgo de reconexión a tramo 66 KV Pirituquen-Padre las casas 1, como medida de prevención operacional solicitada por STS por trabajos en S/E Línea con técnica de líneas energizadas.	Riesgo no inherente a CSE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pirituquen-Padre las casas 1, como medida de prevención operacional solicitada por STS por trabajos en S/E Línea con técnica de líneas energizadas.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 09:00	13-02-23 19:00	13-02-23 14:16	13-02-23 19:00
202314383	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PIRITUQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	4163	EST: 303 - TAP METENCO FCC - EST: 303 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Riesgo de reconexión a tramo 66 KV Pirituquen-Padre las casas 1, como medida de prevención operacional solicitada por STS por trabajos en S/E Línea con técnica de líneas energizadas.	Riesgo no inherente a CSE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pirituquen-Padre las casas 1, como medida de prevención operacional solicitada por STS por trabajos en S/E Línea con técnica de líneas energizadas.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 09:00	13-02-23 19:00	13-02-23 08:17	13-02-23 19:00
202314701	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	THIRO - PUERTO MONTT 220 KV	3831	THIRO - EST: 577N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	S/E Tínoo: Atención falla equipo auto portadora OP115 y tele protección TPO115 Tínoo - Puerto Montt 220 KV C1	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: Línea 220KV Tínoo - P. Monti C1 - Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos - Nivel de Riego: Bajo. Bloqueo del jefe de faena. Subestación Puerto Montt, Caja de Acoplamiento Cuchilla puesta a tierra y disposición jefe de faena. Observación: Se requiere Vigilancia por vía OPLAT en posición desconectado de Línea 220KV Tínoo - P. Monti C1.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 09:00	13-02-23 18:00	14-02-23 16:13	16-02-23 14:03
202315841	Línea	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA CAMBESA S.A.	314	Desconectado	Origen Interno	Cueto fono	859	MELIPUCCO - CAREN BAJO 23KV C1	1666	MELIPUCCO - CAREN BAJO 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Reparación de alimentador del aislador LLT7 5423 KV entre la estructura 174 y 175 del también normalización de separadores poliméricos entre las estructuras 152 y 156 LLT7	Reparación de alimentador del aislador LLT7 5423 KV entre la estructura 174 y 175 del también normalización de separadores poliméricos entre las estructuras 152 y 156 LLT7	Se solicita desconexión de reconector DBE1-2, asociado al interruptor 52-41 y cierre de DBE1-21.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:44	13-02-23 18:00	13-02-23 08:48	13-02-23 15:57
202309317	Línea	Ejecución Extensa	TAMASKA ENERGIA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	KELAR - KAPATUR 220KV	2037	KELAR - KAPATUR 220KV C1	Lavado de Alación	Sin limitación nes	Riesgo en bajo debido a que el servicio de lavado de alación se realizará con personal y equipamiento especializado.	Lavado de alación Línea de Transmisión de Alta Tensión entre SE Kelar y SE Kapatur.	Lavado de alación Línea de Transmisión de Alta Tensión entre SE Kelar y SE Kapatur, (obse ejecución por programa de mantenimiento preventivo planificado, lo SE seguir se solicita en reconector 5208, 52109, 52111 y 52112.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:40	13-02-23 18:00	13-02-23 08:28	13-02-23 18:22
202313381	Línea	Ejecución Extensa	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	512	Desconectado	Origen Interno	Programada	1315	CHARRUA - ANCOCA 500KV C1	304	CHARRUA - ANCOCA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Se requiere desconexión de la LT 500 KV Charua - Ancoca para ejecutar los trabajos detallados a continuación: Mejoramiento de puntos con alta alfalfa cortada, en condiciones, conectores y espaciadores ubicados entre equipos del páño 67. Reemplazo de cables de poder de transformadores de potencia TPO7. Trabajos de control y protección en equipos del páño 67. Instalación de elementos disyuntivos de ayes en estructura W 319 y W243 y Reemplazo anillo antitorzona e instalación de elementos disyuntivos de aye en estructura W360.	Sin riesgos para el sistema, Línea desconectada.	Sin comentarios adicionales.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 09:30	13-02-23 17:00	13-02-23 09:21	13-02-23 19:12
202313383	Línea	Ejecución Extensa	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	512	Desconectado	Origen Interno	Programada	1315	CHARRUA - ANCOCA 500KV C1	304	CHARRUA - ANCOCA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Se requiere desconexión de la LT 500 KV Charua - Ancoca por Inspección de Puente C3 fase 2 por anomalía térmica.	Sin riesgos para el sistema, Línea desconectada.	Sin comentarios adicionales.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 09:30	13-02-23 17:00	13-02-23 10:46	13-02-23 19:12
202314712	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1094	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1943	ATACAMA - EST: 1-202 - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Alación	Sin limitación nes	Lavado alación línea de los páños 13, 110 y 112 en el Macama.	Riesgo Bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	SE Atacama. No recomendar 52171, 5218, 5213, 52112, 5211, 5222, NR 5214, 5225, 5215 NR 5216, 5218, 52110, 5217, 5218, 5218, 5211, 5212, 5211, S/E O'Higgins. No recomendar 5208 y 5206.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:22	13-02-23 19:22	13-02-23 08:32	13-02-23 12:53
202311774	Línea	Ejecución Extensa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	889	ANCOCA - ALTO JAHUEL 500KV C1	3047	ANCOCA - ALTO JAHUEL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Se requiere restricción de reconexión de la Línea 500 KV Alto Jahuel - Ancoca por Tala de árboles lato conductor tramo, N° 110-114.	Riesgo de operación de Línea 500 KV Alto Jahuel - Ancoca por trabajos en varones.	Sin Comentarios adicionales.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 08:47	13-02-23 19:10
202305453	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTEN - CUNCO 220KV	3047	RO TOLTEN - CUNCO 220KV C1	Roca y poder farja arenosa	Sin limitación nes	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Tolten: 5216 power reconexión automática deshabilitada, S/E Cúco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 5215 en caso de apertura.	S/E Tap Off Rio Tolten: 5216 power reconexión automática deshabilitada, S/E Cúco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 5215 en caso de apertura.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 08:58	13-02-23 17:39
202305473	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUCCO 120KV	3048	CUNCO - MELIPUCCO 120KV C1	Roca y poder farja arenosa	Sin limitación nes	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipucco 52151 power reconexión automática deshabilitada, S/E Cúco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 5212 en caso de apertura.	S/E Melipucco 52151 power reconexión automática deshabilitada, S/E Cúco se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 5212 en caso de apertura.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 08:58	13-02-23 17:39
202306216	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERINDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERINDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Instalaciones en Riego: 1 220KV Atacama-Emerinda, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo	Instalaciones en Riego: 1 220KV Atacama-Emerinda, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emerinda, 52171 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe de faena. No hay. Actividades: Roca de reparación en farja de varandinas. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Pehuene-Canal Mallo-Ancos 1 a Pehuene-Ancos 2.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 05:18	13-02-23 20:37
202306630	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENE - ANCOCA 220KV	1295	PEHUENE - TAP CANAL MALLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riego: Bajo. Bloqueo del jefe de faena. No recomendar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuene-Canal Mallo-Ancos 1 y Pehuene-Ancos 2.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 05:18	13-02-23 18:17
202306611	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENE - ANCOCA 220KV	1382	PEHUENE - ANCOCA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riego: Bajo. Bloqueo del jefe de faena. No recomendar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuene-Canal Mallo-Ancos 1 y Pehuene-Ancos 2.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 05:18	13-02-23 18:17
202306926	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHINCHUALLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHINCHUALLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Roca de vegetación en farja de servidumbre -	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV El Laurel - Pichinpualli C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichinpualli C2.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 05:18	13-02-23 18:12
202306927	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHINCHUALLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHINCHUALLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Roca de vegetación en farja de servidumbre -	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV El Laurel - Pichinpualli C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichinpualli C2.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 05:18	13-02-23 18:12
202307564	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEÑUOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEÑUOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Roca en farja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Duqueco - Los Peñuós, C1 - Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos - Nivel de Riego: Bajo. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 05:18	13-02-23 20:20
202307177	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1079	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARUA 220KV	4031	TAP OFF RIO TOLTEN - EST: 254A 220KV C1 (RN, REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Roca de vegetación en farja de servidumbre -	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Rio Tolten - Lastarua, C1 o Línea 220 KV Rio Tolten - Lastarua, C2.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 05:18	13-02-23 20:20
202307222	Línea	Ejecución Extensa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	802	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220V	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220V C1	Lavado de Alación	Sin limitación nes	Lavado de alación Línea 220 V Punta Colorado - Parque edico San Juan con instalación energizada	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de seguridad	S/E San Juan, interruptor 52113 y 52114 cuentan con reconexión automática deshabilitada. S/E Punta Colorado, interruptor 52113 y 52114 cuentan con reconexión automática deshabilitada.	ninguno		Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	13-02-23 08:00	13-02-23 18:00	13-02-23 11:01	13-02-23 19:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2024 16:59:39

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en actividad, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en actividad, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 394

Total registros Línea: 152

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	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107539	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUAPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca malvosa en Franja de servidumbre. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca malvosa en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomenad. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Huapen, C1 o Línea 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 18:12	
2023107540	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca malvosa en Franja de servidumbre. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca malvosa en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomenad. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Huapen, C1 o Línea 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 18:12	
2023107844	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	118 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislantes	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a l. 220 KV Guacolda - Matencillo, Cho 1 y 2.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sí Matencillo: Condición de No Recomendar interrupciones S215 - S216.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 16:00	13-12-23 08:08	13-12-23 20:05	
2023107875	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislantes	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en l. 220 KV Guacolda - Matencillo, Cho 3 y 4.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sí Matencillo: Condición de No Recomendar interrupciones S219 - S2101.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 16:00	13-12-23 08:08	13-12-23 20:05	
2023108116	Línea	Aprobado sin actividad	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	355	CHARRUA - LAJA 66KV	1415 1417	CHARRUA - TAP PANQUE EDUICO EL MARTEN 66KV C1 TAP PANQUE EDUICO EL MARTEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección visual padetre.	Actividades: Inspección visual padetre. Nivel de Riesgo: Ninguno no significativos. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00				
2023112673	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CAP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislantes	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LTR 1 a 230 KV Cardones - Llano de Llampos con sistema energizado. Se solicitará no recomendar S218 en S/El Cardones y no recomendar S211 en S/El Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajos.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 06:04	13-12-23 14:00	
2023104556	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 17:20	
2023105936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTIERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomenad por trabajos de Collahuasi cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Frontera-Lagunas C1, Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Legados: S212 No recomendar. Frontera: S214 y S215 No recomendar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 20:20	
2023109664	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA - GEOSILFOS 220KV	3601	TABAPACA - GEOSILFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomenad por trabajos de Collahuasi cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Tangapá-Geosilfos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Geosilfos: S214,S215 No recomendar. Tangapá: S212 No recomendar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 20:20	
2023109636	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSILFOS 220KV	3600	TABAPACA - GEOSILFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomenad por trabajos de Collahuasi cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Tangapá-Geosilfos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Geosilfos: S213,S212 No recomendar. Tangapá: S211 No recomendar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 20:20	
2023109727	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSILFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOSILFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomenad por trabajos de Collahuasi cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Geosilfos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Geosilfos: S213,S212 No recomendar. Lagunas: S215 No recomendar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 20:20	
2023109758	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOSILFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOSILFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomenad por trabajos de Collahuasi cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Geosilfos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Geosilfos: S216, S215 No recomendar. Lagunas: S216 No recomendar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 20:20	
2023110186	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislantes en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aislantes en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, S2X10 - S2X13 - S2X13 - S2X14 con bloqueo a la recomenad innecesario Subestación Kimal, S2X2 - S2X3 - S2X3 - S2X6 con bloqueo a la recomenad innecesario Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 07:30	13-12-23 16:39	
2023110187	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislantes en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aislantes en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, S2X10 - S2X13 - S2X13 - S2X14 con bloqueo a la recomenad innecesario Subestación Kimal, S2X2 - S2X3 - S2X3 - S2X6 con bloqueo a la recomenad innecesario Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 07:30	13-12-23 16:39	
2023110280	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 17:20	
2023110281	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reforzar estructura dañada en línea energizada, 161; 162; 174; 248; 336.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paraná C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 154KV Maule -Paraná.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 17:20	
2023110282	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reforzar estructura dañada en línea energizada, 161; 162; 174; 248; 336.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paraná C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 154KV Maule -Paraná.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 17:20	
2023110283	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1346	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reforzar estructura dañada en línea energizada, 161; 162; 174; 248; 336.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paraná C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 154KV Maule -Paraná.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 17:20	
2023110297	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1405	ANCOA - PANAMAYDA 66KV	3517	ANCOA - PANAMAYDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Ancoa - Panamayda, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 66KV Ancoa - Panamayda, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 18:17	
2023110304	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca malvosa en Franja de servidumbre, desde estructura N° M1.- 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 16:39	
2023110319	Línea	Ejecución Exitosa	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 23 - EST 23 66KV C2 EST 23 - EST 24 66KV C1 EST 164 - EST 265 66KV C1 EST 165 - TAP NINIVULO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca malvosa en Franja de servidumbre, desde estructura N° M1.- 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 18:17	
2023110320	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NINIVULO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca malvosa en Franja de servidumbre, desde estructura N° M1.- 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 18:17	
2023110327	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 18:17	
2023110544	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1332	PUNTE NEGRO - COBURN 220KV	3015	PUNTE NEGRO - COBURN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de la recomenad automática y restricción de no recomendar Línea 220 KV Coburn - Puente Negro C2 por Tapa de aislante halo conductor tramo, N°142-148 de Línea 220 KV Coburn - Puente Negro C2	Riesgo de operación de Línea 220 KV Coburn - Puente Negro C2 por cercanía en los trabajos.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:12	13-12-23 16:42	

Numero	Tipos	Estado	Empresa	M. Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	OSG	Linea	HOL	Transmisión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Actividad	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Electiva	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310242	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATEUCOLLO - AGUARIBO 110KV C1	3479	MATEUCOLLO - AGUARIBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea S2A a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campanillas. Normal	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar. 1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea S2A a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campanillas. Normal Restricciones: Subestación Campanillas, S2H2 con bloque a la recombinación inmovilizado Instalaciones en Riesgo 1. 110KV Mateucollo-Las Campanillas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 05:18	18-12-23 13:53	
202310343	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253	INCAHUASI - TAP PADMALES 110KV C1 TAP PADMALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea S2A a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campanillas. Normal	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar. 1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea S2A a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campanillas. Normal Restricciones: Subestación Campanillas, S2H2 con bloque a la recombinación inmovilizado Instalaciones en Riesgo 1. 110KV Mateucollo-Las Campanillas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 05:18	18-12-23 13:53	
202310344	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - AGUARIBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - AGUARIBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea S2A a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campanillas. Normal	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar. 1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea S2A a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campanillas. Normal Restricciones: Subestación Campanillas, S2H2 con bloque a la recombinación inmovilizado Instalaciones en Riesgo 1. 110KV Mateucollo-Las Campanillas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 05:18	18-12-23 13:53	
202310345	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV C1 TAP ROMERA - INCAHUASI 110KV C1	1254	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERA 110KV C1 TAP ROMERA - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea S2A a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campanillas. Normal	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar. 1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea S2A a 102. Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Campanillas. Normal Restricciones: Subestación Campanillas, S2H2 con bloque a la recombinación inmovilizado Instalaciones en Riesgo 1. 110KV Mateucollo-Las Campanillas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 05:18	18-12-23 13:53	
202310369	Linea	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	95	CARENA - MALLOCO 4KV C1 MALLOCO - INICIO VARIANTE REALCO 4KV C1 FIN VARIANTE REALCO - PUNTE ALTO DQPC 4KV C1 INICIO VARIANTE REALCO - FIN VARIANTE REALCO 4KV C1 CARENA - TAP PATAGALLA 4KV C1 [IN_REVISION] TAP PATAGALLA - MALLOCO 4KV C1 [IN_REVISION]	1865 1805 1306 1307 4510 4511	CARENA - MALLOCO 4KV C1 MALLOCO - INICIO VARIANTE REALCO 4KV C1 FIN VARIANTE REALCO - PUNTE ALTO DQPC 4KV C1 INICIO VARIANTE REALCO - FIN VARIANTE REALCO 4KV C1 CARENA - TAP PATAGALLA 4KV C1 [IN_REVISION] TAP PATAGALLA - MALLOCO 4KV C1 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de puntos con temperatura, cambio de aislación dañada e instalación de protección ante a falla e LT 14.4 KV Cables - 11 fase.	Sin riesgo de operacional, línea desconectada	Se considera aprovechar la desconexión por parte de CHPC para ejecutar estos trabajos asociados a SO - 202310436.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 10:36	18-12-23 22:43	
202310372	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICUITART SRA.	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1844	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Limpieza de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recombinación de S/E TAP Off Línea Blancos a solicitud de Transelco.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelco.	Documento generado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 12:00	18-12-23 06:20	18-12-23 14:54		
202311420	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZÚCAR - EL PERÓN 110KV	269	PAN DE AZÚCAR - EL PERÓN 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Revisión y mantenimiento preventivo básico de interruptor S2H2 y desconectador BPH2 a, en S/E El Perón.	Trabajo de riesgo controlado.	Revisión y mantenimiento preventivo básico de interruptor S2H2 y desconectador BPH2 2, en S/E El Perón.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 09:00	18-12-23 17:14	
202311789	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	625	CHAMRIA - CABERO 66KV	733 734 3172 3173	CHAMRIA - EST. 47 66KV C1 EST. 47 - EST. 52 66KV C1 EST. 52 - CABERO 66KV C1 EST. 58 - EST. 72 66KV C1 EST. 82 - EST. 59 66KV C1	Rece y pnde rango servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar línea 66 KV Chamria - Cabero para realizar pnda de pinto con capacitor entre la estructura 29 y 30 de línea 66 KV indicada anteriormente.	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con instalaciones energizadas.	Solicitud se suspenderá diametral al finalizar la jornada, IPT 3477 registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:30	18-12-23 09:14	18-12-23 18:09	
202311839	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Tratamiento anticorrosivo a estructuras. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 05:18	18-12-23 18:17	
202311840	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1305	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Tratamiento anticorrosivo a estructuras. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 05:18	18-12-23 18:17	
202311898	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	152	CHAMRIA - CONCEPCION 154KV	1325	CHAMRIA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de COELCHA para realizar construcción de LMT de 13.2 KV bajo la 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Condiciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: 1 154 KV Chamria Concepción. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	Bajo	Solicitud de COELCHA para realizar construcción de línea MT téctica de 13.2 KV bajo la 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Condiciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 10:25	18-12-23 18:17		
202311901	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	153	CHAMRIA - CONCEPCION 220KV	1320	CHAMRIA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de COELCHA para realizar construcción de LMT de 13.2 KV bajo la 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Condiciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	Bajo	Solicitud de COELCHA para realizar construcción de línea MT téctica de 13.2 KV bajo la 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Condiciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 10:25	18-12-23 18:17	
202311904	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMRIA - HUALPEN 220KV	1321	CHAMRIA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de COELCHA para realizar construcción de LMT de 13.2 KV bajo la 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Condiciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	Bajo	Solicitud de COELCHA para realizar construcción de línea MT téctica de 13.2 KV bajo la 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Condiciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 10:25	18-12-23 18:17	
202311907	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1632	HUALLOO - CHAMRIA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHAMRIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de COELCHA para realizar construcción de LMT de 13.2 KV bajo la 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Condiciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	Bajo	Solicitud de COELCHA para realizar construcción de línea MT téctica de 13.2 KV bajo la 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Condiciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: 1 220 KV Chamria Hualpen, 1 220 KV Chamria Concepción y 1 154 KV Chamria Concepción. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 10:25	18-12-23 18:17	
202311916	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMRIA - HUALPEN 220KV	1321	CHAMRIA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obra civil y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajo de obra civil y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chamria Hualpen, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 05:18	18-12-23 15:45	
202311924	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación y/o Reemplazo de escalines y pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de escalines y pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 05:18	18-12-23 18:17		
202311925	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	1384 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación y/o Reemplazo de escalines y pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de escalines y pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 05:18	18-12-23 18:17		
202311958	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV HUALPEN - TAP MADRA 154KV C1 TAP MADRA - TAP PPC 254KV C1	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MADRA 154KV C1 TAP MADRA - TAP PPC 254KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obra civil relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obra civil relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Guadalupe, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 05:18	18-12-23 20:20		
202311959	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUNDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 60A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obra civil relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obra civil relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Guadalupe, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 05:18	18-12-23 20:20	
202312070	Linea	Ejecución Exitosa	INTERSELEC S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	806	NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV	1763 1764	NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a empresa EDP Remanente (SLIP 1304) Arriero de la mureta LT 14200V Punta de Naya-Palpa, bajo la LT 24000V Nueva Pan de Azúcar - Polpaico entre las 7218 - 7228.	Riesgo de disparo NO SIMULADO de la LT 24000V Nueva Pan de Azúcar - Polpaico de forma No Simulada, se dejó, se mantendrá un circuito en servicio en caso de materialización al riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-23 08:00	18-12-23 18:00	18-12-23 07:50	18-12-23 17:54		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04/01/2024 16:59:19

Estados: Pendiente, Aprobado, en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 194

Total registros Línea: 152

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Forma(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
202313452	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA DOÑAS DE COLLAPARUA SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAPARUA 220KV	8697 LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 8698 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 8724 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 3728 EST. 296 - COLLAPARUA 220KV C2 3694 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 8695 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 3723 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 3725 EST. 296 - COLLAPARUA 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitación	A solicitud de Transelva: por Lavado de aislación de equipos primarios patios 220 [KV] en S/E Lagunas, pedatales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transformadores, marcos de líneas, conforme al manual y a la dirección del viento contempla los siguientes paños (CE2, IL, IL3, J1, J1L, J6, J9, J4, J9, J1, J1, J10, J12, J13, J14, J25).	Bajo para nuevas instalaciones, debido a trabajos de Transelva de lavado de aislación equipos primarios 220 [KV]	CONDICIONES REQUERIDAS EN S/E LAGUNAS: Se instala Tarjeta de Señalización No Reconectar en paños 220 KV 5210 y 5214, En S/E Collahuasi paños 220 KV 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 06:32	13-12-23 18:37
202312509	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 ALTO JAHUEL - TAP VILLAGESA 154KV C1 3458 TAP VILLAGESA - TAP FATIMA 154KV C1 3462 TAP FATIMA - TAP PANDE 154KV C1 3462 TAP PANDE - TAP TUNCHIRE 154KV C1 3463 TAP TUNCHIRE - EST. 144C 154KV C1 3748 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 17:20	
202312510	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 ALTO JAHUEL - TAP VILLAGESA 154KV C2 3460 TAP VILLAGESA - TAP FATIMA 154KV C2 3464 TAP FATIMA - TAP TUNCHIRE 154KV C2 3463 TAP TUNCHIRE - EST. 144C 154KV C2 3749 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 17:20	
202312521	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MEPUILLA 220KV	4076 RAPEL - EST. 1398 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Mepulla circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Mepulla circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 20:20	
202312522	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MEPUILLA 220KV	4077 RAPEL - EST. 1398 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Mepulla circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Mepulla circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 20:20	
202312533	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONAGUA - PUPANCO (TRANSELEC) 220KV	4114 E-119 - PUPANCO (TRANSELEC) 220KV C1 3988 E-618 - E-119 220KV C1 3971 RIO ACONAGUA - E-618 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconagua - Pulpaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Rio Aconagua - Pulpaco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 17:20	
202312534	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONAGUA - PUPANCO (TRANSELEC) 220KV	3970 RIO ACONAGUA - E-618 220KV C2 3987 E-618 - E-119 220KV C2 4115 E-119 - PUPANCO (TRANSELEC) 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconagua - Pulpaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Rio Aconagua - Pulpaco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 17:20	
202312543	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1504	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991 CERRO NAVA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nava circuito 1 y a la línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nava circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 10:37	13-12-23 18:12	
202312544	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVA - CHENA 220KV	1484 CERRO NAVA - ESTRUCTURA 12 220KV C2 1485 ESTRUCTURA 12 - CHENA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nava circuito 1 y a la línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nava circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 10:37	13-12-23 18:12	
202312570	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 3547 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310. Restricciones: Subestación Nogales, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Doña Carmen, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1. 220KV Nogales-Los Vilos, C1 o 1. 220KV Nogales-Los Vilos, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 20:20	
202312571	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368 NOGALES - LOS VILOS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310. Restricciones: Subestación Nogales, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Doña Carmen, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1. 220KV Nogales-Los Vilos, C1 o 1. 220KV Nogales-Los Vilos, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 20:20	
202312751	Línea	Ejecución Extensa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPARUT 220KV	1933 ANGAMOS - EST.28 220KV C1 1900 EST.28 - KAPARUT 220KV C1 1931 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 1932 EST.4 - KAPARUT 220KV C2 1933 EST.4 - EST.28 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación Línea Angamos - Kaparut Zona Costa (Zona N° 08 a 27).	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 5215, 5216 señalizar y no reconectar; S/E Kaparut: 5215, 5216, 5217, 5218 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:15	13-12-23 13:00	
202312861	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1044	ATACAMA - MIRAE 220KV	1993 ATACAMA - EST. N°701 220KV C1 1994 EST. N°782 - MIRAE 220KV C1 1995 EST. N°701 - EST. N°782 220KV C1 1996 EST. N°782 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 1997 TAP OFF ENLACE - EST. N°782 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L2x220KV Atacama Miraje (zona E10-E11) previo a reemplazo de conductor.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L2x220KV Atacama Miraje (zona E10-E11) con línea 220 KV Chacayo-Cruceiro (zona E05-E06) y línea L10 KV Mejillones-Lima (zona E09-E10), como trabajo previo para posterior reemplazo de conductor. Arme comprendidos entre E09 y E11. Restricciones: Subestación Atacama, 5215, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 5215, 5216, 5218, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacayo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Cruceiro: 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Mejillones, 52102 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Lima: 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1. 220KV Atacama-Miraje, C1 o 1. 220KV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 18:17	
202312922	Línea	Ejecución Extensa	MINERA LOMAS BAYAS	380	Intervención	Origen Interno	Programada	1101	LOMAS BAYAS - FORTUNA 220KV	2049 LOMAS BAYAS - FORTUNA 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación línea 220 KV Lomas Bayas-Fortuna y patios 220 KV	Rango bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Lomas Bayas: Señalizar y No Reconectar 5214, En S/E Fortuna: Señalizar y No Reconectar 5211, 52171 y 52172	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 20:00	13-12-23 11:10	13-12-23 18:03	
202314444	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	297	VILLARRICA - PUCON 66KV	550 EST. 413 - PUCON 66KV C1 551 VILLARRICA - EST. 413 66KV C1		Roca y poda de zarza serendibos	Sin limitación	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV por corte y poda de zarzas.	Rango bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV por corte y poda de zarzas.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:46	13-12-23 17:21	
202313114	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1428	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288 TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitación	Bloqueo a la reconexión 52111 en S/E Central Combarbala a solicitud de CGE Transmisión, por trabajos de lavados de aislación con instalaciones energizadas en la LT 110 KV Quilpe - Itapal.	Rango bajo y controlado, según procedimientos de CGE Transmisión.	Documento generado a solicitud de CGE Transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:49	13-12-23 17:06	
202312397	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	419	TERRA AMARILLA - ATACAMA KODAN 110KV	1265 TIERRA AMARILLA - ATACAMA KODAN 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por trabajos de lavado de aislación en instalaciones de tenores solicitados por cliente. Armar según SODI N°04, se requiere desconexión del paño 110 que considera apertura 52111, 81111 y 81112.	Rango bajo controlado, desconexión solicitada por cliente para intervención en instalación propia.	Desconexión solicitada por cliente según SODI N°4.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 20:00	13-12-23 08:26	13-12-23 23:14	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2024 16:59:19

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

Total registros General: 194

Total registros Línea: 152

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 Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023113555	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, 1220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Centella Transmisión	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, 1220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Centella Transmisión Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Sierra, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Sierra, S213 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Sierra, S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 18:17		
2023113556	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Asicuar, S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Asicuar, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Colorado, S213 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Pan de Asicuar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Asicuar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:36	13-12-23 17:20		
2023113557	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MATINCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATINCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JONQUERA 220KV L1 C1 TAP JONQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarito Solar: L7 2x220 VV Matencillo - Caserones, realiaza el reglamento y traseado, excavación, instalación de enfundadura y moldings	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfundaduras, Hormigonados, Construcción Malla de Punta a tierra), A solicitud de Tamarito Solar: L7 2x220 VV Matencillo - Caserones, realiaza el reglamento y traseado, excavación, instalación de enfundadura y moldings Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Caserones, S213 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Tap OFF Inyectora, S217 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 18:32		
2023113558	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, 1220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Centella Transmisión	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, 1220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Centella Transmisión Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Sierra, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Sierra, S213 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Sierra, S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 18:17		
2023113559	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Asicuar, S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Asicuar, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Colorado, S213 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Pan de Asicuar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Asicuar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:36	13-12-23 17:20		
2023113561	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MATINCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATINCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JONQUERA 220KV L2 C2 TAP JONQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarito Solar: L7 2x220 VV Matencillo - Caserones, realiaza el reglamento y traseado, excavación, instalación de enfundadura y moldings	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfundaduras, Hormigonados, Construcción Malla de Punta a tierra), A solicitud de Tamarito Solar: L7 2x220 VV Matencillo - Caserones, realiaza el reglamento y traseado, excavación, instalación de enfundadura y moldings de sapata y moldings, instalación y nivelación de barra de fundación (Doble), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra boca, lo anterior en las estructuras 624 y 63C. Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Caserones, S213 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Tap OFF Inyectora, S217 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 18:32		
2023113633	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagranetas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115.5 kV, 1P Cargado 220/0.6 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro en SODI PHC-02 a 96-23 por Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagranetas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115.5 kV, 1P Cargado 220/0.6 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) Restricciones: No recomendar línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riesgo: Las Palmas - Punta Sierra C2 Temperalidad del riesgo: Durante la Sierra Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:31	13-12-23 11:53		
2023113638	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagranetas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115.5 kV, 1P Cargado 220/0.6 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro en SODI PHC-02 a 96-23 por Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagranetas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115.5 kV, 1P Cargado 220/0.6 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) Restricciones: No recomendar línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riesgo: Las Palmas - Punta Sierra C2 Temperalidad del riesgo: Durante la Sierra Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:31	13-12-23 11:53		
2023113648	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada en S/E Punta Sierra, SODI 3248 a 3252 - Monte Redondo	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro en SODI PHC-02 a 96-23 por Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagranetas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115.5 kV, 1P Cargado 220/0.6 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) Restricciones: No recomendar línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riesgo: Línea 220 kV Punta Sierra-La Cebada C2 (No Recomendar) Instalación con riesgo: Línea 220 kV Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Temperalidad del riesgo: Durante la Sierra	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:31	13-12-23 11:53		
2023113691	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1088	EL COBRE (INGSE) - ESPERANZA 220KV	2093 2094	EL COBRE (INGSE) - ESPERANZA 220KV C1 EL COBRE (INGSE) - ESPERANZA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de la Línea El Cobre - Esperanza C1 y C2 de 220 KV.	Riego bajo, cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: en S/E El Cobre, No recomendar S214 y S215, en S/E Esperanza No recomendar S411 y S213.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:53	13-12-23 18:05		
2023113713	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGENIO S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MONTAÑA - PANE 66KV	3403 3404 4800 4801 4802 4803	SAN FRANCISCO DE MONTAÑA - ESTRUCTURA 185 66KV C1 ESTRUCTURA 185 - ESTRUCTURA 213 66KV C1 SAN FRANCISCO DE MONTAÑA - PANE 66KV EST. 196 - EST. 210 66 KV C1 EST. 211 - EST. 240 66 KV C1 EST. 241 - TAP MONTAÑA 66 KV C1	Roca y poder trazo servidumbre	Sin Limitaciones	Se realiaza trabajo de poda y roce	bajo riago durante todo el trabajo, seña planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de L7 66KV Paine San Fro Montaña, se requiere el bloqueo de recomenación del interruptor 5282 de S/E Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:00	13-12-23 18:30		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2024 16:59:19

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

Total registros General: 134

Total registros Línea: 132

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Trabajos a Realizar	Previsión	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
2023113716	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	446	ALTO JAHUEL - BUN EDE 66KV	740 2972	ESTRUCTURA 7 - BUN 66KV C1	Roca y poble franja servidumbre	Sin limitación	Se realizará labores de poda y roca en LT 66KV Alto Jahuel - Bún- Est 103	Riesgo del trabajo a realizar bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV 5285 de S/E Alto Jahuel. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:00	13-12-23 18:00
2023113721	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR- MANQUELA 66KV		PAN DE AZÚCAR- EST. 35 66KV C1	Roca y poble franja servidumbre	Sin limitación	Podrá y tala de árboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 5285, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma posulativa y efectiva, solo por cable. No trabajos de corte eléctrico.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:01	13-12-23 17:04
2023113911	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOCHA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE- ANTUCOCHA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE- ANTUCOCHA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación a línea y columnas de aisladores.	Riesgo Bajo, se consideraran todas las medidas de seguridad	Condición Requerida: Suficiencia No Reconectar SE Tap Off Enlace 5215 SE Antucocha 5215	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:16	13-12-23 18:20
2023113877	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO- MATINCILLO 110KV L1	1425 1426	HUASCO- ESTRUCTURA 8 - MATINCILLO 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Inspección y medición de corrosión en estructuras.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión en estructuras. 1. Inspección visual de todos los perfiles de la estructura de acero galvanizado. 2. Inspección visual y con toma de fotografías de corrosión. 3. Determinación del grado de corrosión. 4. Indicación de corrosión por pérdida de material. 5. Toma de datos de espesor de perfil (considerando el galvanizado). 6. Comparación de espesores de perfil, tanto más galvanizado según norma y existente. 7. Inspección visual de aisladores. 8. Determinación de grado de corrosión en aisladores. 9. Inspección de conductores, torres y grampas. 10. Inspección de fundaciones. 11. Recomendaciones en base a lo inspeccionado. 12. Colocaciones de perfiles que se deban reemplazar solo. Nota: La Inspección será únicamente por el circuito 1 a la estructura N°702-101, 01, 07 y 08. Ante 2. Este tramo de estructuras comportar circuito. Restricciones: Subestación Huasco, 5291 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Matencillo, 5291 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Matencillo, 5292 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Huasco, 5292 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Rango 1. 110KV Huasco-Matencillo, C1 o 1. 110KV Huasco-Matencillo, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:01	13-12-23 11:00		
2023113878	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO- MATINCILLO 110KV L2	1487 1488	HUASCO- ESTRUCTURA 9 - MATINCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Inspección y medición de corrosión en estructuras.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión en estructuras. 1. Inspección visual de todos los perfiles de la estructura de acero galvanizado. 2. Inspección visual y con toma de fotografías de corrosión. 3. Determinación del grado de corrosión. 4. Indicación de corrosión por pérdida de material. 5. Toma de datos de espesor de perfil (considerando el galvanizado). 6. Comparación de espesores de perfil, tanto más galvanizado según norma y existente. 7. Inspección visual de aisladores. 8. Determinación de grado de corrosión en aisladores. 9. Inspección de conductores, torres y grampas. 10. Inspección de fundaciones. 11. Recomendaciones en base a lo inspeccionado. 12. Colocaciones de perfiles que se deban reemplazar solo. Nota: La Inspección será únicamente por el circuito 1 a la estructura N°702-101, 01, 07 y 08. Ante 2. Este tramo de estructuras comportar circuito. Restricciones: Subestación Huasco, 5291 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Matencillo, 5291 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Matencillo, 5292 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Huasco, 5292 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Rango 1. 110KV Huasco-Matencillo, C1 o 1. 110KV Huasco-Matencillo, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:01	13-12-23 11:00		
2023113995	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	405	TAP ALTO MEPUELA- BAJO MEPUELA 110KV	591	TAP ALTO MEPUELA- BAJO MEPUELA 110KV C1	Roca y poble franja servidumbre	Sin limitación	Se realizará poble de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexión de interruptor 5289H1 de SE Tap Off Alto Malyajito.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:49	13-12-23 18:00
202314034	Línea	Ejecución Exitosa	CINCPULP S.P.A.	236	Intervención	Origen Externo	Programada	2024	CHAMRUA- CELULOSA SANTA FE 220KV	91	EST. 70- EST. 104 (PO MARIA DOLORES) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	De acuerdo a solicitud 2023_001 de AES ANDES. Se realiza montaje de señalización durma y rielina (Bafal) en línea 14220 KV PE campo Lima. Tramo afectado LAT 14220 KV S/E Chacra - S/E Calabazas Santa Fe. Se solicita bloqueo a la reconexión S/E Chacra 5210, S/E Calabazas Lapa 5211, S/E SF Energía 5217, S/E Papagayo Ho Virgen 5213 y 5214, S/E Calabazas Santa Fe 5213 y 5214, S/E Calabazas Pacifico 5212.	Riesgo controlado, de acuerdo a procedimiento de terrenos (AES ANDES).	De acuerdo a solicitud 2023_001 de AES ANDES. Se realiza montaje de señalización durma y rielina (Bafal) en línea 14220 KV PE campo Lima. Tramo afectado LAT 14220 KV S/E Chacra - S/E Calabazas Santa Fe. Se solicita bloqueo a la reconexión S/E Chacra 5210, S/E Calabazas Lapa 5211, S/E SF Energía 5217, S/E Papagayo Ho Virgen 5213 y 5214, S/E Calabazas Santa Fe 5213 y 5214, S/E Calabazas Pacifico 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 07:30	14-12-23 18:33		
202314146	Línea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	1624	VILPAMASO - LA POLVORA 110KV	3852 3853	EST. E1 - LA POLVORA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere Presección de No Reconectar interruptores asociados a los LT 110 KV la Polvora - Valparaiso C1 y C2 por Lavado de aislación con línea energizada donde el flujo de agua se aplicó a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aisladores.	Riesgo de operación del circuito en lavado (no simultáneos).	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:37	13-12-23 17:10
202314148	Línea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	1623	PLAYA ANCHA - LA POLVORA 110KV	3851 3852	EST. E1 - LA POLVORA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere Presección de No Reconectar interruptores asociados a los LT 110 KV la Polvora - Playa Ancha C1 y C2 por Lavado de aislación con línea energizada donde el flujo de agua se aplicó a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aisladores.	Riesgo de operación del circuito en lavado (no simultáneos).	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:38	13-12-23 17:10
202314191	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUATE 66KV	613	COCHARCAS - HUATE 66KV C1	Roca y poble franja servidumbre	Sin limitación	Bloqueo reconexión del interruptor 5285 de S/E Cochacas por trabajos de poble y roca en la LT 66KV Cocharcas-Huante.	Riesgo medio con bloques	Podrá y roca.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:23	13-12-23 18:30
202314188	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1883	Intervención	Origen Interno	Programada	1648	PUELOCH SUR- FRUTILLAR NORTE 220 KV	9393 9395	PUELOCH SUR- EST. 508N 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poble de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Puelich Sur - Frutillar Norte C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea, coordinado con EOPBIL.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 18:12
202314510	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	951	NANCAGUA - PANAHUE 66KV	1111	NANCAGUA - PANAHUE 66KV C1	Roca y poble franja servidumbre	Sin limitación	Podrá y Roca franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 5282 de S/E Puelich (RTU) como medida de prevención ante estas líneas. El bloqueo de la reconexión de equipos de 375 se encuentra coordinado mediante SDO con otras empresas. No considere transferencias de carga o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 10:34	13-12-23 18:30
202314625	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATINCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATINCILLO- ESTRUCTURA 214 - 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Matencillo, Proyecto operacional capex No/I reemplazo de URT GE D20.	Reemplazo de URT: S/E Matencillo, Proyecto operacional capex No/I reemplazo de URT GE D20. - 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MATINCILLO. - Se desconectará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G500 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G500 de protocolo D20-48. - Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control vía la nueva RTU G500 en conjunto con personal de la empresa TECNIT se confirmará el estado de la nueva RTU G500 como "EN PRUEBA" para luego comisionar todas las señales (COMANDOS, ESTADOS, ALARMAS, EVENTOS, MEDIDAS) hacia el CNCT, generando simulación de las mismas desde y hasta el armario B (Armario de Interfaz) estableciendo los respectivos bloques (APERTURA DE BORNERAS) - Equipamento serán comisionados con apoyo de TECNIT las señales provenientes de todos los IED e integradas a la fecha en la RTU D20 ahora via la RTU G500. - Una vez terminados las pruebas se declara la RTU G500 "EN SERVICIO". - 2) Simulación de comandos remotos en actuales módulos de entradas binarias de RTU. - 3) Simulación señales de alarmas en actuales módulos de entradas binarias de RTU. - 4) (Nota: Antes de simular los comandos se debe pasar todos los poble de la subestación a local, con el fin de evitar riesgo de apertura de algún equipo primario. Adicionalmente se abarata todos los registros de almacenamiento R entre módulos de entrada y salidas RTU y campo). - 5) Simulación de señales de comandos remotos y alarmas con controladores de poble R, R1, R2, y RTU AB Sph400 (11, 12, 17-18). - 6) Simulación de señales de alarmas con RTU AB S40 (Equipos REBOS). - 7) Simulación de señales de alarmas con Switch Kalbach PTL (71). - 8) Nota: Antes de simular los comandos remotos se debe verificar controlador de poble R, R1, R2, R3, 12, 17-18, en condición local. Adicionalmente se pasarán los switch local/remoto a condición local en poble, a prior de cada uno de los equipos de los poble mencionados). - 9) Referencia 13-12-2023 08:00 A 14:00.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:05	13-12-23 21:39			
202314626	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATINCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATINCILLO- ESTRUCTURA 214 - 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Matencillo, Proyecto operacional capex No/I reemplazo de URT GE D20.	Reemplazo de URT: S/E Matencillo, Proyecto operacional capex No/I reemplazo de URT GE D20. - 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MATINCILLO. - Se desconectará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G500 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G500 de protocolo D20-48. - Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control vía la nueva RTU G500 en conjunto con personal de la empresa TECNIT se confirmará el estado de la nueva RTU G500 como "EN PRUEBA" para luego comisionar todas las señales (COMANDOS, ESTADOS, ALARMAS, EVENTOS, MEDIDAS) hacia el CNCT, generando simulación de las mismas desde y hasta el armario B (Armario de Interfaz) estableciendo los respectivos bloques (APERTURA DE BORNERAS) - Equipamento serán comisionados con apoyo de TECNIT las señales provenientes de todos los IED e integradas a la fecha en la RTU D20 ahora via la RTU G500. - Una vez terminados las pruebas se declara la RTU G500 "EN SERVICIO". - 2) Simulación de comandos remotos en actuales módulos de entradas binarias de RTU. - 3) Simulación señales de alarmas en actuales módulos de entradas binarias de RTU. - 4) (Nota: Antes de simular los comandos se debe pasar todos los poble de la subestación a local, con el fin de evitar riesgo de apertura de algún equipo primario. Adicionalmente se abarata todos los registros de almacenamiento R entre módulos de entrada y salidas RTU y campo). - 5) Simulación de señales de comandos remotos y alarmas con controladores de poble R, R1, R2, y RTU AB Sph400 (11, 12, 17-18). - 6) Simulación de señales de alarmas con RTU AB S40 (Equipos REBOS). - 7) Simulación de señales de alarmas con Switch Kalbach PTL (71). - 8) Nota: Antes de simular los comandos remotos se debe verificar controlador de poble R, R1, R2, R3, 12, 17-18, en condición local. Adicionalmente se pasarán los switch local/remoto a condición local en poble, a prior de cada uno de los equipos de los poble mencionados). - 9) Referencia 13-12-2023 08:00 A 14:00.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:05	13-12-23 21:39			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2024 16:59:19

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Excesa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Excesiva, Rechazo CDC

Total registros General: 194

Total registros Línea: 152

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinador	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023112657	Línea	Ejecución Excesiva	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - LIAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUE 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - LIAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Bloqueo S2H1 en 15/VE Ovale y precaución S2H2 en 1/VE Puntique. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.-Riesgos S2H3 S/E Rapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo temas planificados y controlados en terreno.	Bloqueo S2H1 en 15/VE Ovale y precaución S2H2 en 1/VE Puntique. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento.-Riesgos S2H3 S/E Rapel	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 08:37	13-12-23 17:04	
2023113966	Línea	Ejecución Excesiva	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66KV	3674 4312 3213 4329 4330 3323 4329 3323	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66V C1 [Bn_Revision] TAP TRES ESQUINAS - EST 7888 66KV C1 EST 7888 - LUCERO 66V C1 [Bn_Revision] ESTRUTURA 332 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BUENAS 66KV C1 LOS TILOS BUENAS - LOS TILOS BUENAS 66KV C1 [Bn_Revision] LOS TILOS BUENAS - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 LOS TILOS BUENAS - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Obras Civiles	Sin limitación	Bloqueo reconexión del interruptor S286 de S/E Charria por trabajos de obras civiles bajo 11/VE 66KV Charria-Lucero. Esta coordinado con STS la precaución en Lucero y con Eléctrica Puntilla la precaución en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueo.	Obras civiles bajo la LT.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:24	13-12-23 18:30		
2023113643	Línea	Ejecución Excesiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2448 220KV C1 EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada en S/E Punta Sierra.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:31	13-12-23 13:53			
2023113887	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATENCILLO - CASERONES 220V L1	1458 1460 1461	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220V L1 C1 ESTRUTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220V L1 C1 ESTRUTURA 337 - TAP JORQUERA 220V L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Inspección Visual Potencia, INSPECCIÓN VISUAL, ESTRUCTURAS N° 417 a 633	No hay Nivel de Riesgo Riesgo no significativo Bienes del safe de fuente.	Actividades: Inspección Visual Potencia, INSPECCIÓN VISUAL, ESTRUCTURAS N° 417 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo Riesgo no significativo Bienes del safe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00				
2023113888	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220V L2	1462 1463 1464 1465	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220V L2 C2 ESTRUTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220V L2 C2 ESTRUTURA 337 - TAP JORQUERA 220V L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Inspección Visual Potencia, INSPECCIÓN VISUAL, ESTRUCTURAS N° 417 a 633	No hay Nivel de Riesgo Riesgo no significativo Bienes del safe de fuente.	Actividades: Inspección Visual Potencia, INSPECCIÓN VISUAL, ESTRUCTURAS N° 417 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo Riesgo no significativo Bienes del safe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00				
2023114620	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENER 110KV	1249 1250 1251	ESTRUTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUTURA 63 - VALLENER 110KV C1 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Ampliación SE Vallener. Pata 110 KV Construcción Canaletas, donde se incluyen las actividades de replanteo y traslado, excavación, empalmado, armadura, hormigonado y refuerzo.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 20:00					
2023107178	Línea	Ejecución Excesiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLHÉN - LASTAMBA 220KV	4094 4096 4095 4097	EST. 303 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTAMBA 220 KV C2 EST. 303 - EST. 254A 220V C2 [Bn_Revision] EST. 254A - LASTAMBA 220V C2 [Bn_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Risco de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:18	13-12-23 20:20			
2023082782	Línea	Ejecución Excesiva	COMPANHIA TRANSMISORA DO NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	SAN PEDRO - VENTANAS 110KV	207 387	TAP CODECLO VENTANAS - VENTANAS 110KV C2 SAN PEDRO - TAP CODECLO VENTANAS 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizaran trabajos de limpieza manual de aislación e instalación de cobertores antierros a la línea seleccionada.	Riesgo bajo programado y controlado	Requiere orden de no reconectar para la LT 110 KV San Pedro - Ventanas, como T1.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 09:03	13-12-23 16:52		
2023114714	Línea	Ejecución Excesiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220V L1	4294 4295 4296	LOS NOTROS - EST. 4 220V C1 [Bn_Revision] EST. 4 - EST. 220V C1 [Bn_Revision] EST. 384 - TAP OFF CHICALUEN 220V C1 [Bn_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	-S/E Charria. Desconstrucción de conductores de bajada marco de línea 220 KV hacia TREC C1, trabajos a potencial. Proyecto Reemplazo de los Transformadores de corriente asociados al paflo 11 de S/E Charria 220KV NUP 4461.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 18:00	13-12-23 05:05	13-12-23 14:53				
2023113663	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2448 220KV C1 EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación de paflo 11 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados en forma manual. SOD 3253 a 3255 - La Cebada SOD 3254 a 3256 - Monte Redondo	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		13-12-23 08:00	13-12-23 13:00					
2023111225	Línea	Ejecución Excesiva	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1279	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV	2937 2938	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220V C1 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220V C2	Lavado de Aislación	Sin limitación	S/E Pan de Azúcar 220 KV. Trabajos de Traslado. Lavado de aislación con equipos energizados hasta 220 KV paflo 11, 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, 108</											

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2024 16:59:19
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Externa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Externa, Rechazo CDC
Total registros General: 394
Total registros Línea: 152

Número	Tipo	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	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023115716	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Cunto Porrozo	703	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Atender prensa quebrada y conductor con heleros cortados, y reemplazo de brneltes y amortiguadores.	Bajo	Actividades: Instalación o reemplazo de brneltes y amortiguadores (Desconectado; Simple Circuito), Prensa quebrada E-27, fase media. Línea de Prensa quebrada E-33, fase media. Línea de Prensa quebrada E-35 y conductor con heleros cortados, fase izquierda de línea de Prensa quebrada E-38 y conductor con heleros cortados, Puente izquierdo, Prensa quebrada E-38 y conductor con heleros cortados, fase media de línea de Prensa quebrada E-40, fase media Línea de Anomalías: 10098170 - 10098171 - 10098172 - 10098261 - 10098262 - 10098266 - 10098265 - 10098264. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: L 110KV Huasco-Matancillo, C2 Temperatura de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: Subestación Huasco, instalación de tierras de bloques en estructura 27, 30,34,37 y 41 (Únicamente por el circuito N°2). Previa a la instalación de tierras de bloques, de trabajo se debe de verificar la ausencia de tensión. Se instalaran tierras por zona de trabajo A disposición del jefe de brigada	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-23 07:00	13-12-23 19:00	13-12-23 07:39	13-12-23 21:12	
2023115717	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Cunto Porrozo	703	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Atender prensa quebrada y conductor con heleros cortados, y reemplazo de brneltes y amortiguadores.	Bajo	Actividades: Instalación o reemplazo de brneltes y amortiguadores (Desconectado; Simple Circuito), Prensa quebrada E-27, fase media Línea de Prensa quebrada E-33, fase media Línea de Prensa quebrada E-35 y conductor con heleros cortados, fase izquierda de línea de Prensa quebrada E-38 y conductor con heleros cortados, Puente izquierdo, Prensa quebrada E-38 y conductor con heleros cortados, fase media de línea de Prensa quebrada E-40, fase media Línea de Anomalías: 10098170 - 10098171 - 10098172 - 10098261 - 10098262 - 10098266 - 10098265 - 10098264. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: L 110KV Huasco-Matancillo, C2 Temperatura de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: Subestación Huasco, instalación de tierras de bloques en estructura 27, 30,34,37 y 41 (Únicamente por el circuito N°2). Previa a la instalación de tierras de bloques, de trabajo se debe de verificar la ausencia de tensión. Se instalaran tierras por zona de trabajo A disposición del jefe de brigada	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-23 07:00	13-12-23 19:00	13-12-23 07:39	13-12-23 21:12	
2023113750	Línea	Ejecución Externa	AES ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LATA - QUELTERHUES 110KV	188	TAP LA LATA - QUELTERHUES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar la desconexión del circuito para reemplazo de aislación.	Se tomarán todos los recaudados para realizar el trabajo de forma segura.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 06:00	13-12-23 18:00	13-12-23 06:11	13-12-23 21:44
2023112795	Línea	Ejecución Externa	AES ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	34	CENTRAL ALFALFA - LOS ALMENDROS 220KV	202 201	TAP LA BRMITA - LOS ALMENDROS 220KV C2 CENTRAL ALFALFA - TAP LA BRMITA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere desconectar para realizar Pruebas internas del SITH asociada a auditoría SITH para el sistema	Se realizará el trabajo con circuito desconectado, sin riesgo para el sistema	Asociada a auditoría SITH CEN MNR 4132.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 06:00	13-12-23 18:00	13-12-23 06:10	13-12-23 20:51
2023113805	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Cunto Porrozo	1654	ESCRITO - GUINDO 66 KV	3553 3553	ESCRITO - TAP CERRO CHEPE 66KV C1 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de ETE Sur según Sub N°107 de curso formal, se requiere bloques y reconexión automática en LT 66KV Escrito-Guindo N°1, 1238 de S-ET-Escrito y 1284 de S-ET-Guindo, de propiedad de Transelco, para desplazamiento e instalación de manguas de desconexión.	Riesgo controlado por trabajo de terreno.	El bloqueo de reconexión se mantendrá mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 06:00	14-12-23 22:00	13-12-23 06:04	13-12-23 09:33
2023114661	Línea	Ejecución Externa	CHILCUPITA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1627	LITORAL CENTRAL - SAN ANTONIO 66KV [EN REVISIÓN]	3873 3873	EST. TIGELA - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 SAN ANTONIO 66KV [EN REVISIÓN]	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará el mantenimiento de los desconectores de arranque de SE San Sebastian	Riesgo bajo programado y controlado	Trabajos coordinar con SO CEN: 2023114244 2023114245 2023114246 2023114247 De desconexión de SE San Sebastián.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 02:00	13-12-23 10:00	13-12-23 01:57	13-12-23 08:51
2023114400	Línea	Ejecución Externa	COSECO CHILE DIVISIÓN EL SALVADOR	357	Desconexión	Origen Externo	Programada	1649	DISCO DE ALMAGRO - RIO SALADO 110KV	3945	DISCO DE ALMAGRO - EST. E-66 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de línea Línea 1 a solicitud de Austrian Solar Chile Uno Spa para realizar mantenimiento a S/E Rio Salado.	Desconexión de línea Línea 1 a solicitud de Austrian Solar Chile Uno Spa para realizar mantenimiento a S/E Rio Salado.	Desconexión de línea Línea 1 a solicitud de Austrian Solar Chile Uno Spa para realizar mantenimiento a S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-12-23 00:00	13-12-23 06:00	13-12-23 01:10	13-12-23 08:51

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-12-2023 13:54

Finalizado**Número:**

2023004870

Solicitante:

Anibal Ignacio Cerda Olea

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN FRANCISCO MOSTAZAL 66/15.3KV 30MVA N°2

Nombre : SAN FRANCISCO MOSTAZAL 66/15.3KV 30MVA N°2

Fecha Perturbacion : 13-12-2023 10:48

Fecha Normaliza : 13-12-2023 10:53

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 10 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Mostazal

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Detector de sobre intensidad
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada de los interruptores 52BT2 y 52CT2, afectando los consumos del transformador N°2 de S/E San Francisco de Mostazal.
-Acciones Inmediatas: Coordinación con el CDC para recuperación de consumos.
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

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

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 5288

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

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004870 13-12-2023 San Francisco Mostazal T2.pdf (/informe_fallas/download_file/6579b842ad651f545c9226fb/IF 2023004870 13-12-2023 San Francisco Mostazal T2.pdf)	29/12/2023 11:59:04

Archivo	Fecha Subida
 Anexos.rar (/informe_fallas/download_file/6579b842ad651f545c9226fb/Anexos.rar)	29/12/2023 11:59:23

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 15-12-2023 17:21

Finalizado**Número:**

2023004898

Solicitante:

ALEXANDER BENGAMIN GAJARDO PALMA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023004870

SubEstación:

S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 13-12-2023 10:48

Fecha Normaliza : 13-12-2023 10:53

Protección : 52BT2 y 52CT2 del T2 de S/E San Francisco

Interruptor : 52BT2 y 52CT2

Consumo : 16,46

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Codegua

Mostazal

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

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

Archivo	Fecha Subida
 Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx (/informe_fallas/download_file/657cb34cad651f304113e453/Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx)	18/12/2023 09:32:25
 IF 2023004898 13-12-2023 SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL.pdf (/informe_fallas/download_file/657cb34cad651f304113e453/IF 2023004898 13-12-2023 SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL.pdf)	18/12/2023 09:32:31

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004870	FECHA DE FALLA: 13 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 y 52CT2 SE San Francisco Mostazal	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	10 de diciembre 2023
Hora	10:48 hrs

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- ID 405 S/E San Francisco de Mostazal

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

- Tz (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- ID 1364 IM S/E San Francisco de Mostazal BT2
- ID 4885 IM S/E San Francisco de Mostazal CT2

1.3. Causa origen de la falla:

Operación fortuita a causa de trabajos de auditoría de protecciones.

1.4. Proposición de origen de la falla.

- I. Interno

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004870	FECHA DE FALLA: 13 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 y 52CT2 SE San Francisco Mostazal	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE7	Error de personal u operador
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	PR87	Protección diferencial de corriente.
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
6110	Mostazal

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
6110	Codegua
6102	Mostazal

1.8. Reiteración.

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

0 falla

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

0 falla

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

NA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004870	FECHA DE FALLA: 13 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 y 52CT2 SE San Francisco Mostazal	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
San Francisco de Mostazal	Transformador N°2	Barra MT-15kV	10:48	10:53

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

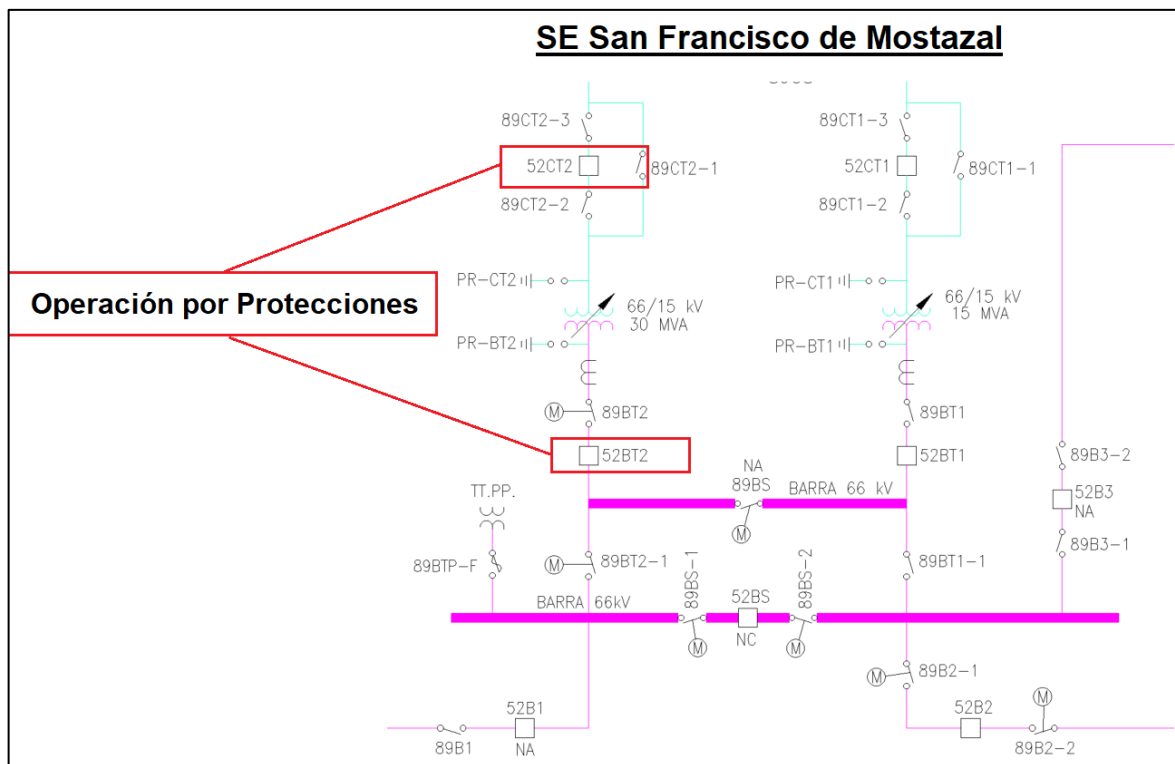


Figura 1: Operación de protección 52BT2 y 52CT2 S/E San Francisco Mostazal

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004870	FECHA DE FALLA: 13 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 y 52CT2 SE San Francisco Mostazal	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

SE	Instalación	MW	Circuito	Nema	Hora Desconexión	Hora Normalización	Observaciones
San Francisco Mostazal	Transformador N°2	4,1	Santa Blanca	52C3	10:48	10:53	Consumos pertenecientes a CGE Distribución
		1,4	Rio Peuco	52C4	10:48	10:53	
		4,5	Pilay	52C5	10:48	10:53	
	TOTAL	10,0					

ENS: 0,833 MWH.

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE Transmisión S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004870	FECHA DE FALLA: 13 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 y 52CT2 SE San Francisco Mostazal	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
San Francisco Mostazal	DF del 52BT2 y 52CT2 de S/E San Francisco de Mostazal, afectó a los consumos del mismo T2 de S/E San Francisco Mostazal	10:48
Maniobras de recuperación		
San Francisco Mostazal	Apertura manual 52C3 Cto. Santa Blanca de S/E San Francisco de Mostazal.	10:52
San Francisco Mostazal	Apertura manual 52C4 Cto. Rio Peuco de S/E San Francisco de Mostazal.	10:52
San Francisco Mostazal	Apertura manual 52C5 Cto. Pilay de S/E San Francisco de Mostazal.	10:52
San Francisco Mostazal	Cierre manual 52BT2 de S/E San Francisco de Mostazal (energizado en vacío el T2	10:53
San Francisco Mostazal	Cierre manual 52CT2 de S/E San Francisco de Mostazal (energizado en vacío barra	10:53
San Francisco Mostazal	Cierre manual 52C3 Cto. Santa Blanca de S/E San Francisco de Mostazal.	10:53
San Francisco Mostazal	Cierre manual 52C4 Cto. Rio Peuco de S/E San Francisco de Mostazal.	10:53
San Francisco Mostazal	Cierre manual 52C5 Cto. Pilay de S/E San Francisco de Mostazal.	10:53

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004870	FECHA DE FALLA: 13 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 y 52CT2 SE San Francisco Mostazal	

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

Relé	Hora Relé	SE	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 387	13:47:44.262	San Francisco Mostazal	T-2	87R	Instantáneo	Operación de 87R en instantes de auditoria de protecciones del T-2.

7.1. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE San Francisco Mostazal– Paño T-2.

Ajuste Protecciones Asociadas al Transformador N°2 S/E San Francisco de Mostazal		SEL 311C SEL 387 SEL 551C
Respaldo de sobrecorriente AT y 21T		
Relé		SEL 311C-T2
Proteccion de Distancia		
Impedancia sec. Positiva sec.		2.32 L 87°
Impedancia sec. Cero sec.		2.32 L 87°
Longitud línea		1
Relación TT/CC		300/5
		60
Relación TT/PP Barra		69000/115
		600
Características de fase		Mho
Características residual		Mho
Angulo torque máximo		Angulo de línea
Primera zona Fase	Alcance	1,86 Ω Forward
	Tiempo operación	Instantáneo
Segunda zona Fase	Alcance	2,79 Ω Forward
	Tiempo operación	1,5 seg
Primera zona Residual	Alcance	1,86 Ω Forward
	Tiempo operación	Instantáneo
Segunda zona Residual	Alcance	2,79 Ω Forward
	Tiempo operación	1,5 seg
Corriente supervisión	Fase	Z1 0,5 A - Z2 6,60 A secundario
	Residual	Z1 0,5 A - Z2 0,73 A secundario
Sobrecorrientes de Fase		
51P	Pickup	6
51PC	Curva	U1
51PTD	Time dial	1,56
51PRS	Reset electromecánico	No
51PTC	Control Torque	1
Sobrecorriente Residual		
51GP	Pickup	0,66
51GC	Curva	U2
51GTD	Time dial	1
51GRS	Reset electromecánico	No
Salida para Apertura	En TRIP	

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004870	FECHA DE FALLA: 13 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 y 52CT2 SE San Francisco Mostazal	

Diferencial de transformador y Sobrecorriente AT/BT			
Relé		SEL 387-T2	
Proteccion Distancia		BT2	CT2
Voltaje Nominal	kV	69	15,3
Potencia	MVA	18	18
Potencia Máxima (130%)	MVA	30	30
Corriente nominal máx.	A	251,02	1132,06
Relación TT/CC		300/5	1600/5
Conexión TT/CC		Estrella	Estrella
Tap		4,18	3,54
Pick-up elemento 087P		0,3 x Tap	0,3 x Tap
Insensibilidad	SLP1	30%	30%
	IRS1	3,0 x Tap	3,0 x Tap
	SLP2	50%	50%
Elemento instantáneo	U87P	10 x Tap	10 x Tap
Bloqueo 2ª armónica	PCT2	15%	15%
Bloqueo 5ª armónica	PCT5	OFF	OFF
Sobrecorriente Fase		52BT2	
Elemento habilitado		51P1T	
Relación TT/CC		300/5	
Tap		6	
Time dial		1,56	
Curva		U1 (Moderadamente Inversa)	
Instantáneo		34,1	
Sobrecorriente Residual		52BT2	
Elemento habilitado		51N1T	
Relación TT/CC		300/5	
Tap		0,66	
Time dial		1	
Curva		U2	
Instantáneo		19,76	
Sobrecorriente Fase		52CT2	
Elemento habilitado		51P2T	
Relación TT/CC		1600/5	
Tap		4,9	
Time dial		1,49	
Curva		U1 (Moderadamente Inversa)	
Instantáneo		NO	
Sobrecorriente Residual		52CT2	
Elemento habilitado		51N2T	
Relación TT/CC		1600/5	
Tap		0,5	
Time dial		7,0	
Curva		U2 (Inversa)	
Instantáneo		NO	
Respaldo de sobrecorriente BT			
Relé		SEL 551C-T2	
Sobrecorriente Fase		Interrupor General 52CT2	
Elemento habilitado		51P1T	
Relación TT/CC		1600/5	
Tap		4,9	
Time dial		1,49	
Curva		U1 (Moderadamente Inversa)	
Instantáneo		NO	
Sobrecorriente Residual		Interrupor General 52CT2	
Elemento habilitado		51P1T	
Relación TT/CC		1600/5	
Tap		0,5	
Time dial		7	
Curva		U2	
Instantáneo		NO	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004870	FECHA DE FALLA: 13 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 y 52CT2 SE San Francisco Mostazal	

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS

DIFERENCIAL Y SOBRECORRIENTE
SE SAN FRANCISCO - TRANSFORMADOR 2

Date: 12/13/23 Time: 14:00:23.495

FID=SEL-387-5-R304-V0-Z001001-D19991029

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
32	12/06/23	04:50:29.227	51N2	Deasserted
31	12/08/23	18:56:47.052	51P1	Asserted
30	12/08/23	18:56:47.062	51P1	Deasserted
29	12/13/23	12:50:34.078	Relay newly powered up	
28	12/13/23	12:50:34.083	IN101	Asserted
27	12/13/23	12:50:34.083	IN102	Asserted
26	12/13/23	12:50:34.083	IN103	Asserted
25	12/13/23	12:50:34.083	IN104	Asserted
24	12/13/23	13:47:44.255	51P2	Asserted
23	12/13/23	13:47:44.260	51P2	Deasserted
22	12/13/23	13:47:44.262	87R	Asserted
21	12/13/23	13:47:44.262	TRIP3	Asserted
20	12/13/23	13:47:44.262	OUT101	Asserted
19	12/13/23	13:47:44.262	OUT102	Asserted
18	12/13/23	13:47:44.262	OUT106	Asserted
17	12/13/23	13:47:44.272	IN104	Deasserted
16	12/13/23	13:47:44.287	IN104	Asserted
15	12/13/23	13:47:44.287	IN105	Asserted
14	12/13/23	13:47:44.315	51P2	Asserted
13	12/13/23	13:47:44.315	IN101	Deasserted
12	12/13/23	13:47:44.317	IN102	Deasserted
11	12/13/23	13:47:45.459	51P2	Deasserted
10	12/13/23	13:47:45.472	87R	Deasserted
9	12/13/23	13:47:45.472	TRIP3	Deasserted
8	12/13/23	13:47:45.472	OUT101	Deasserted
7	12/13/23	13:47:45.472	OUT102	Deasserted
6	12/13/23	13:47:45.472	OUT106	Deasserted
5	12/13/23	13:47:52.675	IN105	Deasserted
4	12/13/23	13:52:03.645	OUT104	Asserted
3	12/13/23	13:52:03.725	IN101	Asserted
2	12/13/23	13:52:04.047	OUT104	Deasserted
1	12/13/23	13:52:26.411	IN102	Asserted

En el registro N°22 se observa la activación de la función de protección diferencial 87R y con ello en el mismo instante la activación del TRIP3 y luego se ve el cambio de estado de los interruptores 52BT2 y 52CT2.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004870	FECHA DE FALLA: 13 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 y 52CT2 SE San Francisco Mostazal	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No Aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004870	FECHA DE FALLA: 13 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 y 52CT2 SE San Francisco Mostazal	

9. CONCLUSIONES.

En instantes en que se desarrollaba la auditoria de las protecciones del paño T-2 de SE San Francisco de Mostazal, ocurre la operación de la protección diferencial debido a la inyección de corriente secundaria por un incorrecto bloqueo de la orden de Trip de la protección diferencial.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día 13 de diciembre del 2023 durante auditoria de protecciones en SE San Francisco de Mostazal se produce la apertura por protecciones de los interruptores 52CT2 y 52BT2, afectando los consumos asociados al transformador N°2 de SE San Francisco de Mostazal. Debido a la auditoria de protecciones del paño T-2, se produce la operación del relé maestro del T-2, debido a la inyección de corriente secundaria. Luego se producido la operación se confirma que la operación se debió a las pruebas que se realizaban al paño T-2, se resetea y se normaliza.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004870	FECHA DE FALLA: 13 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52BT2 y 52CT2 SE San Francisco Mostazal	

11. ANEXOS.

- I. ANEXO I. SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).**
- II. ANEXO II. ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004870	FECHA DE FALLA: 13 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52CT2 y 52BT2 SE San Francisco de Mostazal	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

13-12-2023 10:47:44.3	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_ABIERTO_52CT2	COS	Abierto	Mostazal_15_ST_Abierto_52CT2
13-12-2023 10:47:44.3	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_ABIERTO_52BT2	COS	Abierto	Mostazal_66_ST_Abierto_52BT2
13-12-2023 10:51:35.6	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_ABIERTO_52C3	COS	Abierto	Mostazal_15_ST_Abierto_52C3
13-12-2023 10:51:38.8	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_ABIERTO_52C4	COS	Abierto	Mostazal_15_ST_Abierto_52C4
13-12-2023 10:51:44.0	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_ABIERTO_52C5	COS	Abierto	Mostazal_15_ST_Abierto_52C5
13-12-2023 10:52:03.7	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_CERRADO_52BT2	COS	Cerrado	Mostazal_66_ST_Cerrado_52BT2
13-12-2023 10:52:26.4	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_CERRADO_52CT2	COS	Cerrado	Mostazal_15_ST_Cerrado_52CT2
13-12-2023 10:52:45.7	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_CERRADO_52C3	COS	Cerrado	Mostazal_15_ST_Cerrado_52C3
13-12-2023 10:52:59.6	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_CERRADO_52C4	COS	Cerrado	Mostazal_15_ST_Cerrado_52C4
13-12-2023 10:53:17.9	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_CERRADO_52C5	COS	Cerrado	Mostazal_15_ST_Cerrado_52C5

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004898	FECHA DE FALLA: 13 de 12 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	13 de diciembre 2023
Hora	10:48

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004898	FECHA DE FALLA: 13 de 12 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	OT	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
San Francisco de Mostazal	T2	Santa Blanca	52C3	10,05	10:48	10:53	1	3468	14863,2	CGE	Mostazal	Urbano / Rural	3023886126	Se recupera el 100% de los Clientes
				0,51	10:48	10:53		47	761,8	CGE	Codegua	Urbano / Rural	3023886126	
		Rio Peuco	52C4	3,78	10:48	10:53		585	14002,5	CGE	Mostazal	Urbano / Rural	3023886126	
		Pilay	52C5	15,16	10:48	10:53		806	19712,5	CGE	Mostazal	Urbano / Rural	3023886126	
Total				29,50				4.906	49.340					

ENS: 49,16 WH.
N° de clientes afectados CGE: 4.906.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004898	FECHA DE FALLA: 13 de 12 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	

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
		Nombre	Nema	(MW)
PFV Pichunche	San Francisco de Mostazal	Santa Blanca	52C3	6,46
Parque Solar Rio Peuco	San Francisco de Mostazal	Rio Peuco	52C4	2,38
Mostazal Solar	San Francisco de Mostazal	Pilay	52C5	8,62
Proyecto FV Homero Solar	San Francisco de Mostazal	Pilay	52C5	2,04
				19,49

ID Barra	Barra	ID Pafio	Pafio	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 N° (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 N° (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Caph equivalente [MW]
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	1480	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	SANTA BLANCA	10.05	13-12-2023 10:48:00	0.083333	13-12-2023 10:53:00	Mostatal	E	0.14528	3468	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.7170
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	1480	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	SANTA BLANCA	0.51	13-12-2023 10:48:00	0.083333	13-12-2023 10:53:00	Codegua	E	0.00733	47	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.0880
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	1481	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C4	RIO PELUCO	3.78	13-12-2023 10:48:00	0.1	13-12-2023 10:54:00	Mostatal	E	0.07000	585	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.7000
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	12285	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	PILAY	15.18	13-12-2023 10:48:00	0.1	13-12-2023 10:54:00	Mostatal	E	0.07150	806	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.7150

ID Barra	Barra	ID Pafio	Pafio	Nombre Alimentador de cabecera	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 N° (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 N° (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Caph equivalente [MW]
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	12285	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	PILAY	0	13-12-2023 10:48:00	0.1	13-12-2023 10:54:00	Mostatal	E	0	0	1	0	247	CGE S.A.	LD	78040440	PRODEX SPA	no aplica
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	12285	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	PILAY	0	13-12-2023 10:48:00	0.1	13-12-2023 10:54:00	Mostatal	E	0	0	1	0	247	CGE S.A.	LD	78117890	CRADEROS CHILE N	no aplica
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	12285	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	PILAY	0	13-12-2023 10:48:00	0.1	13-12-2023 10:54:00	Mostatal	E	0	0	1	0	247	CGE S.A.	LD	78750450	AGRICOLA GREEN S	no aplica
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	12285	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	PILAY	0	13-12-2023 10:48:00	0.1	13-12-2023 10:54:00	Mostatal	E	0	0	1	0	247	CGE S.A.	LD	88680000	AGRICOLA SUPER L	no aplica
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	12285	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	PILAY	0	13-12-2023 10:48:00	0.1	13-12-2023 10:54:00	Mostatal	E	0	0	1	0	247	CGE S.A.	LD	96653660	PLAZA DEL TREBOL	no aplica
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	12285	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	PILAY	0	13-12-2023 10:48:00	0.1	13-12-2023 10:54:00	Mostatal	E	0	0	1	0	247	CGE S.A.	LD	99534220	CARTOCCOR CHILE S	no aplica
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	12285	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	PILAY	0	13-12-2023 10:48:00	0.1	13-12-2023 10:54:00	Mostatal	E	0	0	1	0	247	CGE S.A.	LD	99541380	AGUAS DEL VALLE E	no aplica
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	1481	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C4	RIO PELUCO	0	13-12-2023 10:48:00	0.1	13-12-2023 10:54:00	Mostatal	E	0	0	1	0	247	CGE S.A.	LD	76198332	GREEN PACK SERVI	no aplica
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	1480	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	SANTA BLANCA	0	13-12-2023 10:48:00	0.083333	13-12-2023 10:53:00	Mostatal	E	0	0	1	0	247	CGE S.A.	LD	76833300	ESBHO S.A.	no aplica
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	1480	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	SANTA BLANCA	0	13-12-2023 10:48:00	0.083333	13-12-2023 10:53:00	Mostatal	E	0	0	1	0	247	CGE S.A.	LD	94629050	PACIFIC BUT COMF	no aplica
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2	1480	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	SANTA BLANCA	0	13-12-2023 10:48:00	0.083333	13-12-2023 10:53:00	Mostatal	E	0	0	1	0	247	CGE S.A.	LD	99520000	COMPANIA DE PETE	no aplica