

Estudio para análisis de falla EAF 542/2023

“Desconexión forzada del transformador 66/12 kV N°2 de S/E Casablanca”

Fecha de Emisión: 12-01-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	20/12/2023
Hora	03:47
Consumos desconectados (MW)	5.06
Demanda previa del sistema (MW)	8736.00
Porcentaje de desconexión	0.058 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Casablanca / SE004T0057
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66/12 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT	77.402.187-6
Representante Legal	Francisco Mualim Tietz
Dirección	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Transformador N°2, 66/12 kV, de S/E Casablanca / ET01T0003SE072T0003
Propietario elemento fallado	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT	77.402.187-6
Representante Legal	Francisco Mualim Tietz
Dirección	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°2, 66/12 kV, de S/E Casablanca, por operación de su protección diferencial de transformador.

Según lo señalado por Chilquinta Transmisión S.A., lo anterior fue causado por la inyección, durante trabajos programados, de una corriente monofásica en el paño C4 de S/E Casablanca, con la finalidad de verificar la operación de la protección del citado paño.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. remite antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración:

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

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

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 128-2022.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87T: Protección diferencial transformador.

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

El elemento afectado por la falla corresponde al transformador N°2 de S/E Casablanca, 18.3 MVA, 69/13.6/2.4 kV, conexión YNyn0d1, y cuya fecha de puesta en servicio fue el año 2009, de acuerdo con los registros del Sistema Infotécnica del Coordinador.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados al transformador N°2, 66/12 kV, de S/E Casablanca.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Energía de Casablanca S.A. indican ubicación rural para el alimentador afectado en S/E Casablanca.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

Chilquinta Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Registros de la protección del transformador N°2, 66/12 kV, de S/E Casablanca.

h. Comuna donde se presenta la falla

5102: Casablanca.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (22-12-2023)	Informe de 5 días (28-12-2023)
Chilquinta Transmisión S.A.	20-12-2023	28-12-2023
Energía de Casablanca S.A.	15-12-2023	05-01-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Casablanca	ST Zonal	Transformador N°2 66/12 kV	03:47	03:51

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Casablanca	Córpora / C3	Casablanca	5.06	0.058	2023	03:47	03:51	03:51

Total: 5.06 MW 0.058 % 2023

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Energía de Casablanca 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 Casablanca	Córpora / C3	Energía de Casablanca	Regulado (*)	5.06	0.07	0.07	0.3

Clientes Regulados : 0.3 MWh

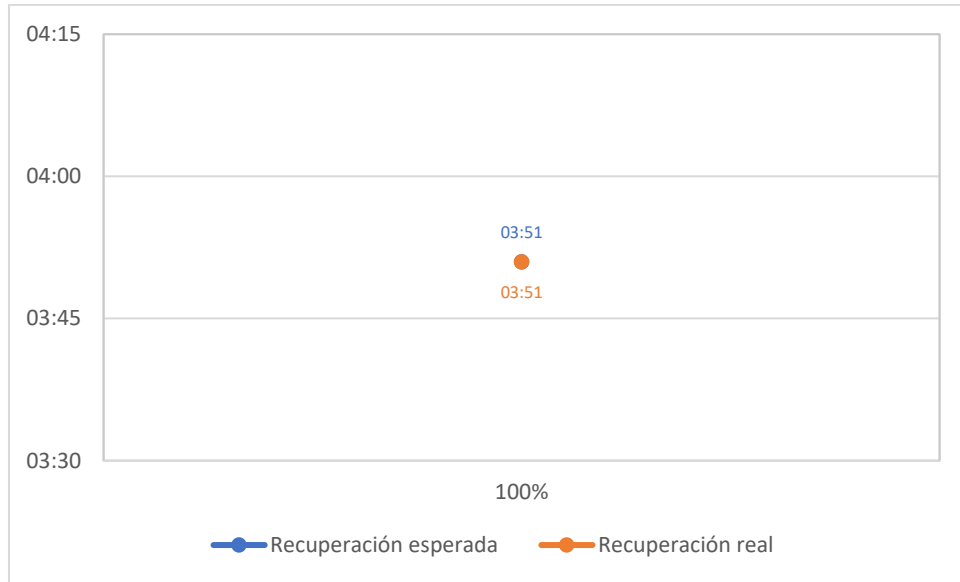
Clientes Libres : MWh

Total : 0.3 MWh

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

(*) Incluye a clientes libres conectados en redes de distribución de Energía de Casablanca S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.05	0.07	57.83
Último 20 %	1.01	0.07	14.46
100 % Total	5.06	0.07	72.29

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8736.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1, U2 y U3), Kelar (TG1-TG2-TV), Norgener (NTO1 y NTO2), Nueva Renca (TG1-TV1), Quintero (U1), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1 y U5).

Operación Programada

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

Operación Real

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

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 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, es decir, las barras N°1 y N°2 de 12 kV de S/E Casablanca operaban separadas (desconector 89CR-1 abierto). Además, en S/E Casablanca se encontraba abierto el interruptor 52C4 (alimentador EMELCA), debido a trabajos programados, según SD N°2023114674.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2023114674	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E CASABLANCA ➤ Tipo: paños - S/E CASABLANCA C4 (Usa Paño Completo) ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ Consumo Regulado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: Se realizaran trabajos de mantenimiento preventivo al paño seleccionado, la interrupción de suministro se encuentra coordinada con EMPRESA ELÉCTRICA DE CASABLANCA S.A. El alimentador afectado es el Emelca que posee alrededor de 6300 clientes. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo, programado y controlado.- ➤ Comentarios Adicionales: Se realizaran trabajos de mantenimiento preventivo al paño seleccionado, la interrupción de suministro se encuentra coordinada con EMPRESA ELÉCTRICA DE CASABLANCA S.A.	20-12-2023 01:00 Fecha Efectiva Inicio 20-12-2023 00:47	20-12-2023 05:30 Fecha Efectiva Fin 20-12-2023 05:30

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por Chilquinta Transmisión S.A.:

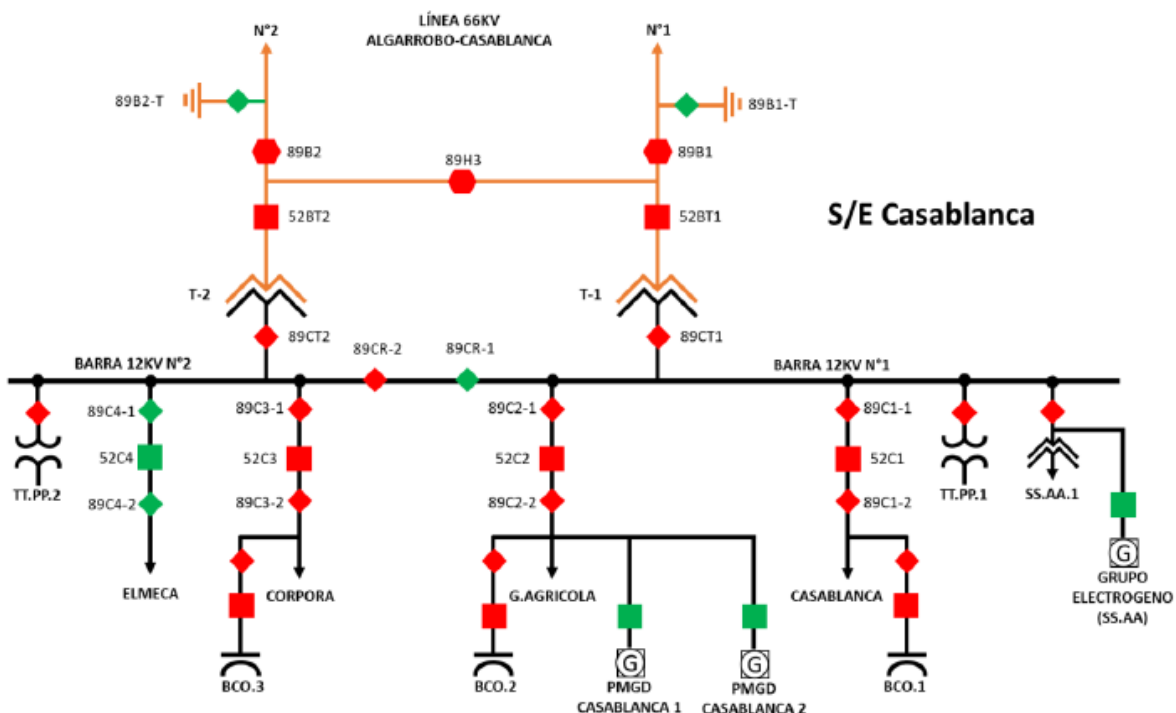
"Cabe señalar que S/E Casablanca, al carecer de interruptores de 12 kV para los Transformadores N°1 y N°2, las medidas analógicas de corriente necesarias para el desempeño de la función diferencial están alambradas desde los TTCC dispuestos en los propios transformadores en 66 kV y para media tensión desde los TTCC de los alimentadores propios de cada barra.

Al momento de la apertura de los interruptores, se estaba llevando a cabo el mantenimiento al reconector del Alimentador Emelca (Documento CEN 2023114674), inyectando corrientes monofásicas de 510 A aproximadamente para verificar la operación de la protección asociada al paño C4 (Control F6). Fue en la prueba señalada, cuando actúa la protección diferencial debido a la arquitectura de protección implementada en la subestación detallado en el párrafo anterior."

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
 - Las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Energía de Casablanca S.A. no señalan acciones correctivas a corto plazo.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
 - Las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Energía de Casablanca S.A. no señalan acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
03:47	Chilquinta Transmisión	Apertura automática de los interruptores 52BT2 y 52C3 de S/E Casablanca, por operación de la protección diferencial del transformador N°2, 66/12 kV.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/12/2023	Chilquinta Transmisión	03:49	Personal de mantenimiento normaliza el relé maestro del transformador N°2, 66/12 kV, de S/E Casablanca.
20/12/2023	Chilquinta Transmisión	03:51	Cierre del interruptor 52BT2 de S/E Casablanca, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°2, 66/12 kV, energizándolo en vacío.
20/12/2023	Chilquinta Transmisión	03:51	Cierre del interruptor 52C3 (alimentador Córpora) de S/E Casablanca, normalizando sus consumos.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Energía de Casablanca S.A.

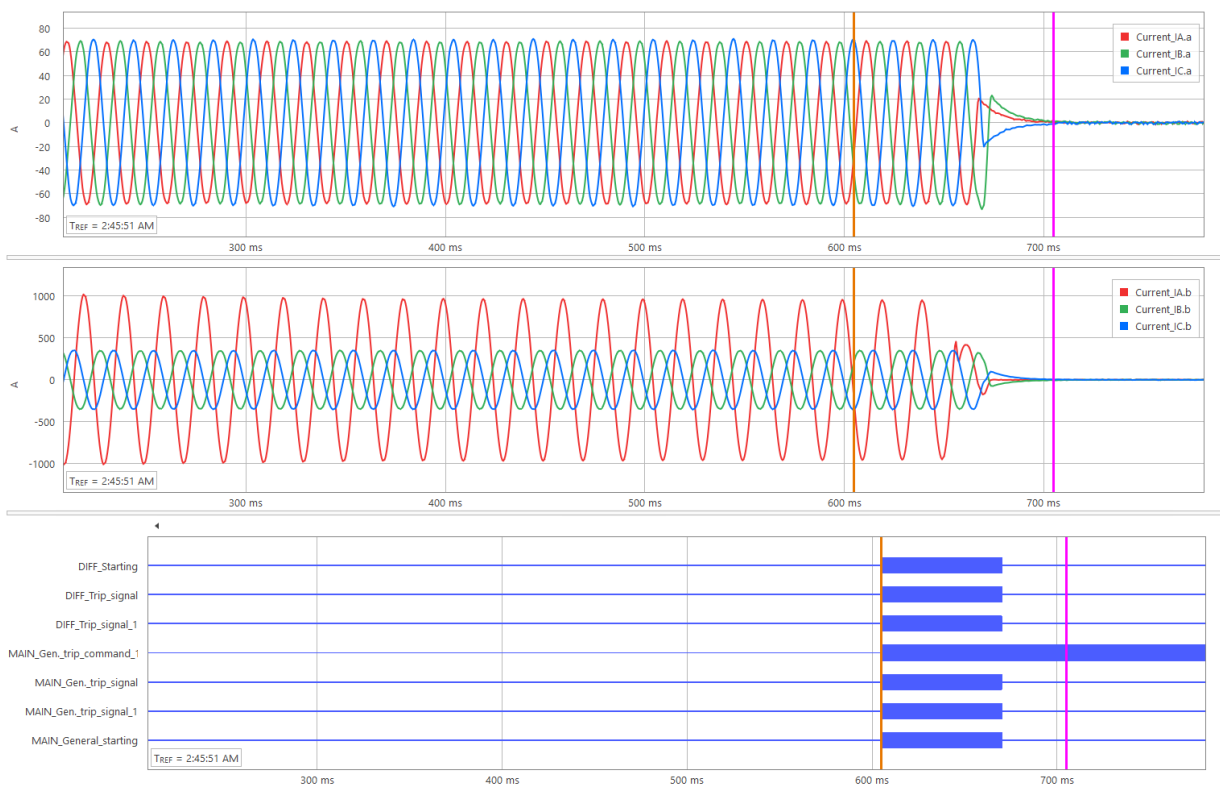
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°2, 66/12 kV, de S/E Casablanca, por operación de su protección diferencial de transformador, causada por la inyección, durante trabajos programados, de una corriente monofásica en el paño C4 de S/E Casablanca, con la finalidad de verificar la operación de la protección del citado paño.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 5.06 MW de consumos correspondientes al alimentador Córpora de S/E Casablanca.

Apertura automática de los interruptores 52BT2 y 52C3 de S/E Casablanca.

A continuación, se presentan los registros de la protección MiCOM P632, correspondiente al transformador N°2, 66/12 kV, de S/E Casablanca:



En el registro oscilográfico anterior, se observa una sobrecorriente por la fase A en el lado de 12 kV del transformador N°2, 66/12 kV, sin que se observen sobrecorrientes en el lado de 66 kV.

Según lo señalado por Chilquinta Transmisión S.A., lo anterior se debió a la inyección de una corriente monofásica en el paño C4 de S/E Casablanca, realizada durante trabajos programados, con la finalidad de verificar la operación de la protección del citado paño. Sin embargo, debido a que los transformadores 66/12 kV de S/E Casablanca no cuentan con interruptor en el lado de 12 kV, las medidas analógicas de corriente necesarias para el desempeño de la función diferencial están alambradas desde los TTCC de los alimentadores de distribución propios de cada barra. Como consecuencia de lo anterior, la corriente monofásica inyectada durante las pruebas realizadas a la protección del paño C4, fue medida por la protección diferencial del transformador, lo que provocó su operación, sin que existiera una falla en el equipamiento primario dentro de su zona protegida.

En el registro de señales digitales se observa la activación del elemento diferencial de transformador (*DIFF_Starting*) y su operación (*DIFF_Trip_signal*) en tiempo instantáneo, de acuerdo con sus ajustes. El tiempo en el cual se interrumpieron completamente las corrientes por las tres fases fue de aproximadamente 100 ms.

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

Detalle de la generación programada para el día 20 de diciembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 20 de diciembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 20 de diciembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de diciembre de 2023 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Chilquinta Transmisión S.A.

- Completitud del Informe de Falla de 5 días asociado al evento analizado en este Estudio, de acuerdo con la Resoluciones Exentas de la SEC N°30989-2019 y N°30891-2019.

Energía de Casablanca S.A.

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por Chilquinta Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se concluye incorrecta operación del sistema de protecciones del transformador N°2, 66/12 kV, de S/E Casablanca, ante la inexistencia de una falla en el equipamiento primario.

Se presume correcto modo de operación de los interruptores 52BT2 y 52C3 de S/E Casablanca, de propiedad de Chilquinta Transmisión S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada del transformador N°2, 66/12 kV, de S/E Casablanca, por operación de su protección diferencial de transformador, causada por la inyección, durante trabajos programados, de una corriente monofásica en el paño C4 de S/E Casablanca, con la finalidad de verificar la operación de la protección del citado paño.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto del sistema de protecciones asociado al transformador N°2, 66/12 kV, de S/E Casablanca, debido a la inexistencia de una falla en el equipamiento primario.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento, en particular, la operación incorrecta del sistema de protecciones del transformador N°2, 66/12 kV, de S/E Casablanca.
- 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 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 20 de 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 solicita información adicional.

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Chilquinta Transmisión S.A. lo siguiente:

- o Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular:
 - Características de la instalación donde se produjo este evento (transformador N°2, 66/12 kV, de S/E Casablanca). En particular, se debe indicar: plan de mantenimiento, vida útil del equipo, y si al momento de la falla existía algún retraso en inversiones pactadas en dicho equipo.

- Mantenimientos realizados a la instalación donde se produjo este evento (transformador N°2, 66/12 kV, de S/E Casablanca) durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que los acrediten.
- o Antecedentes probatorios faltantes requeridos para el Fenómeno Físico asociado al evento en cuestión (OPE1: Trabajos en instalaciones), en particular:
 - Copias de la solicitud y autorización de parte del Coordinador de la actividad específica que se realizaba al momento de producirse la falla, en particular, las pruebas de inyección de corriente que incidieron en la operación de la protección diferencial del transformador afectado.
 - Informe técnico específico de la falla emitido por el responsable, con detalle pormenorizado del hecho que provoca la falla y su mitigación.

ANEXO N°1

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 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	215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077
Costos Encendido/Detención	0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49
Costos Totales [kUSD]	215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126
Costo Marginal Quillota 220 kV	87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08
Pérdidas [MWh]	379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864
Consumos Propios [MWh]	270	264	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229
Demanda Total [MWh]	8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553
Generación Total [MWh]	9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626

Hidroeléctricas de Pasada		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1216	1206	1140	1152	1139	1130	1128	1130	954	849	802	768	777	791	767	712	679	706	849	1003	1221	1214	1136	1102	23.571	
CHAPIQUINA	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	2	2	2	2	2	1	2	5	6	10	10	10	129
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
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
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	68
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	18
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	24
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
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
CH-HORNITOS	48	48	48	48	48	45	45	45	45	39	38	38	35	34	30	27	27	27	31	38	38	38	40	40	939	
JUNCAL	20	20	20	20	20	20	20	20	20	18	16	16	14	14	14	13	13	15	18	20	20	20	20	20	431	
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	15
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
BLANCO	50	50	50	50	50	50	48	48	48	13	12	40	37	38	36	38	38	37	46	50	50	50	50	50	1027	
LOSQUILOS	28	28	28	28	26	26	26	26	26	23	22	22	20	21	22	22	22	22	22	25	28	28	28	28	603	
CHACABUQUITO	17	17	17	17	17	17	16	16	16	15	14	14	12	13	12	12	14	13	16	17	17	17	17	17	373	
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	56	
ALFALFAL	138	140	103	137	133	137	143	142	141	140	126	72	125	126	122	73	74	72	120	121	136	141	141	115	2917	
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
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
QUELTEHUES	30	30	30	30	30	30	30	30	30	27	26	26	24	25	23	23	23	23	23	26	30	30	30	30	667	
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	186	
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
FLORIDA-2	12	12	13	13	13	13	12	12	12	12	11	10	9	8	7	7	7	7	9	11	11	12	13	13	257	
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	32	
PUNTILLA	15	16	16	15	15	15	15	14	14	13	13	13	12	12	10	10	10	10	12	14	14	15	15	15	319	
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
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	2
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
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
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	104	
SAUZAL	79	79	79	79	77	77	77	77	76	62	60	60	57	57	55	55	55	54	60	79	79	79	79	79	1670	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 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	215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077
Costos Encendido/Detención	0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49
Costos Totales [kUSD]	215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126
Costo Marginal Quillota 220 kV	87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08
Pérdidas [MWh]	379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864
Consumos Propios [MWh]	270	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229
Demanda Total [MWh]	8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553
Generación Total [MWh]	9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626

DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
-------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----

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	1118	1030	951	866	804	744	681	605	546	363	234	313	394	699	885	1060	1157	1307	1463	1844	2316	2239	2070	1932	25.621
PE-TCHAMMA	1	3	21	50	80	98	129	138	150	126	24	6	9	19	24	29	38	38	46	37	42	21	4	2	1135
PE-SIERRAGORDA	1	3	8	14	19	29	38	38	36	17	0	0	0	10	18	26	35	54	70	75	69	31	6	2	598
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	3	4	6	7	9	11	10	8	0	0	0	4	22	27	31	33	35	41	56	64	45	20	6	443
PE-CERROTIGRE	3	1	3	3	2	4	5	3	2	0	0	0	0	29	49	66	81	78	91	113	119	81	40	19	793
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	11	48	101	125	133	133	132	129	127	101	69	37	22	1168
PE-CALAMA	4	7	15	17	27	32	34	33	26	2	0	0	0	25	39	52	59	61	74	95	99	65	28	8	799
PE-TALTAL	40	54	57	58	59	57	53	47	39	24	12	6	1	11	22	29	31	30	29	26	19	9	7	7	726
PE-ATACAMA	87	71	51	38	27	14	4	1	1	0	0	26	45	66	83	96	98	102	106	114	130	123	112	99	1494
PE-SARCO	87	83	74	63	51	38	23	15	12	0	0	0	0	4	11	23	34	46	69	104	134	134	128	116	1249
PE-CABOLEONES-1	66	61	55	46	36	27	18	11	10	5	6	11	13	24	31	40	50	60	66	76	93	89	84	78	1054
PE-CABOLEONES-2	128	118	108	97	83	68	46	34	26	20	21	30	35	51	61	71	81	95	110	134	168	163	154	143	2046
PE-CABOLEONES-3	85	79	72	61	50	38	26	16	15	5	5	10	9	23	30	40	52	64	76	91	113	110	105	99	1274
PE-SANJUAN	96	90	70	54	40	22	18	12	1	0	0	0	0	18	49	78	98	131	137	146	177	177	164	132	1707
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	6
PE-ELARRAYAN	74	72	68	62	58	55	53	50	47	41	40	45	44	51	53	56	60	63	66	74	86	82	77	73	1447
PE-TALINAYPONIENTE	42	38	34	30	28	28	26	24	22	18	20	27	31	39	43	46	47	47	45	47	53	48	42	36	858
PE-TALINAYORIENTE	27	18	11	9	8	8	8	7	7	6	15	33	48	63	68	71	72	70	67	67	72	55	34	21	862
PE-PUNTASIERRA	53	49	46	42	38	34	33	31	28	22	22	26	25	27	28	29	29	31	37	50	60	57	55	53	904
PE-LOSURUROS	39	32	26	18	14	12	10	7	6	4	9	19	24	35	40	46	48	48	49	54	60	46	30	21	696
PE-MONTEREDONDO	12	11	9	8	6	6	5	5	6	4	5	7	7	9	9	9	9	9	11	14	16	14	13	11	215
PE-PUNTAPALMERAS	22	19	17	14	13	13	11	9	8	6	7	10	11	14	15	15	16	16	19	22	26	25	21	16	363
PE-CANELA	5	5	4	3	3	3	3	3	3	3	4	5	5	6	6	7	7	7	7	7	7	6	6	5	119
PE-CANELA-2	24	22	19	17	16	16	15	15	18	18	18	20	20	24	24	26	28	28	30	31	34	31	28	25	547
PE-TOTAL	23	21	18	15	11	8	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	31	31	28	223
PE-UCUQUER-2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	32
PE-UCUQUER	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	1	0	0	0	15
PE-LAESTRELLA	7	8	7	7	7	7	7	8	7	2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	14	14	10	8	130
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	31
PE-CAMPO-LINDO	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	11	19	24	26	98
PE-ELMAITEN	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	23
PE-NEGRETE	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	22	26	28	103
PE-MESAMAVIDA	11	10	8	6	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	19	22	26	29	149
PE-ALENA	14	11	8	6	4	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	24	33	41	46	204
PE-CUEL	6	5	5	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	14	19	94
PE-LOMASDEDUQUECO	8	6	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	11	20	27	33	118
PE-LOSOLMOS	11	9	7	5	4	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	24	37	46	54	214
PE-RENAICO	5	4	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	18	37	52	58	60	242
PE-RENAICO-2	8	7	5	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	27	42	47	51	52	255
PE-MALLECONORTE	12	12	11	9	7	6	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	32	48	60	70	288
PE-MALLECOSUR	14	14	12	10	8	7	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	43	64	77	86	362
PE-SANGABRIEL	21	17	13	10	8	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	38	72	90	101	106	490
PE-LAFLOR	5	3	3	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	10	18	22	24	25	119
PE-LACABANA	13	11	9	7	5	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	27	43	55	64	259

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 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		215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077
Costos Encendido/Detención		0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49
Costos Totales [kUSD]		215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126
Costo Marginal Quillota 220 kV		87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08
Pérdidas [MWh]		379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864
Consumos Propios [MWh]		270	264	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229
Demanda Total [MWh]		8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553
Generación Total [MWh]		9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626

PE-TOLPANSUR	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	17	40	61	71	74	281
PE-ELNOGAL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	6	5	61
PE-LOSBUENOSAIRE	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	15	17	64
PE-LAESPERANZA	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	30
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	20
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	7
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	30
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	33
PE-ELARREBOL	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	7	8	8	9	8	9	8	9	8	9	9	9	9	203
PE-AURORA	8	7	15	19	22	27	25	24	18	12	7	4	1	5	8	13	0	23	22	24	31	33	35	34	415	
PE-PUELCHESUR	12	15	22	23	25	29	27	26	21	14	8	3	3	4	2	5	0	13	18	22	34	39	40	39	444	
PE-SANPEDRO	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	0	2	1	1	2	2	2	2	33
PE-SANPEDRO-2	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	2	2	3	4	4	0	3	2	2	2	3	3	2	52

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	39	1550	4644	5872	6190	6215	6147	5945	5852	5685	5386	5068	4564	2362	0	0	0	0	65.519
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	72
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	4	4	5	2	0	0	0	0	58
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	81	89	84	85	82	82	81	81	89	0	0	0	0	0	810
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	12	13	13	13	13	13	13	11	10	10	4	0	0	0	0	135
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	14	17	17	17	16	15	12	7	3	1	0	0	0	0	134
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	40	111	121	118	118	110	112	108	107	106	101	81	39	0	0	0	0	1271
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	24	74	102	117	127	122	122	117	114	107	94	76	33	0	0	0	0	1229
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	11	44	53	54	59	52	53	47	44	38	34	37	13	0	0	0	0	538
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	6	5	5	4	5	4	2	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	24	87	109	113	120	113	111	105	103	97	92	86	35	0	0	0	0	1195
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	16	61	74	72	71	62	61	58	51	52	48	49	20	0	0	0	0	695
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	9	32	30	25	28	22	22	19	16	12	9	19	15	0	0	0	0	258
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	27	40	48	51	51	51	49	43	32	20	6	0	0	0	0	435
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	103
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	22	66	80	81	86	83	62	70	69	65	65	57	20	0	0	0	0	823
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	8	7	7	5	3	2	0	0	0	0	82
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	19	22	22	22	20	21	20	20	19	19	15	0	0	0	0	0	216
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	14	16	16	16	15	15	14	14	14	13	11	0	0	0	0	0	156
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	81
PFV-SOLDEDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	50	169	190	176	175	163	158	145	133	128	123	132	72	0	0	0	0	1814
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	11	39	48	48	48	44	45	43	43	43	41	34	11	0	0	0	0	497
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	34	40	37	41	39	35	33	33	33	33	35	16	0	0	0	0	419
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	33	98	128	132	7	100	0	0	0	0	0	0	41	0	0	0	0	539
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	29	105	117	118	118	112	107	99	91	72	74	79	47	0	0	0	0	1167
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	32	38	40	43	41	41	39	38	37	34	30	15	0	0	0	0	439

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 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	215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077
Costos Encendido/Detención	0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49
Costos Totales [kUSD]	215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126
Costo Marginal Quillota 220 kV	87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08
Pérdidas [MWh]	379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864
Consumos Propios [MWh]	270	264	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229
Demanda Total [MWh]	8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553
Generación Total [MWh]	9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626

PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	8	7	7	5	3	2	0	0	0	0	85
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	9	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	4	0	0	0	0	92
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	19	76	92	96	101	99	101	98	97	95	90	87	31	0	0	0	0	1081
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	68	68	64	62	62	59	60	58	58	57	57	62	68	0	0	0	0	803
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	11	35	36	35	35	26	25	21	19	15	13	20	13	0	0	0	0	304
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	9	9	9	9	6	4	3	2	0	0	0	0	59
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	16	50	52	50	50	39	36	30	29	27	28	38	23	0	0	0	0	468
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	11	43	61	60	62	56	56	55	51	54	50	46	24	0	0	0	0	628
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	30	40	41	41	40	40	40	39	37	39	31	9	0	0	0	0	437
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	8	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	84
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	90
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	23	75	91	90	91	86	86	83	81	82	80	66	22	0	0	0	0	954
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	36	100	127	136	145	140	143	138	134	128	124	115	58	0	0	0	0	1524
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	11	12	12	13	12	12	11	11	11	10	10	5	0	0	0	0	135
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	12	36	46	46	46	43	44	42	42	41	39	34	16	0	0	0	0	489
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	3	44	112	112	112	56	112	42	112	112	41	112	100	61	0	0	0	0	1130
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	29	88	119	130	131	123	123	120	119	119	111	95	40	0	0	0	0	1347
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	66
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	78
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	77
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	4
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	11	38	45	46	47	45	45	42	40	40	38	36	17	0	0	0	0	490
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	7	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	85
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	26	37	39	38	33	32	29	28	26	24	28	20	0	0	0	0	364
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	13	41	48	46	45	39	39	34	28	23	23	37	28	0	0	0	0	444
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	26	31	36	37	33	34	33	30	28	27	32	20	0	0	0	0	375
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	12	149	183	174	172	165	159	161	162	164	179	174	91	0	0	0	0	1945
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	39	45	45	45	42	42	41	40	40	39	35	14	0	0	0	0	466
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	21	63	73	73	73	69	70	67	67	66	64	56	21	0	0	0	0	782
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	12	17	17	18	17	17	15	16	16	15	14	7	0	0	0	0	185
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	41	50	37	22	23	23	25	25	23	22	28	24	0	0	0	0	344
PFV-PILARLOSAMARILLOS	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	2	8	11	13	15	15	16	15	13	11	9	6	3	0	0	0	0	137
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	91
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	32	107	149	163	163	149	151	143	138	134	126	119	66	0	0	0	0	1640
PFV-CAMPOSDEL SOL	0	0	0	0	0	0	2	97	239	289	316	325	301	296	284	283	269	234	200	113	0	0	0	0	3249
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	4	98	237	283	295	304	286	289	280	281	276	254	224	124	0	0	0	0	3234
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	16	48	70	77	80	77	78	74	73	71	64	52	26	0	0	0	0	807
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	23	57	62	60	59	49	50	46	42	38	0	0	33	0	0	0	0	520
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	14	41	43	44	44	39	40	38	37	30	24	33	26	0	0	0	0	454
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	12	18	20	21	18	17	17	14	13	12	16	4	0	0	0	0	185
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	37	113	134	131	131	124	126	122	121	121	119	104	39	0	0	0	0	1423
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	26	78	96	91	78	71	69	55	54	51	52	63	37	0	0	0	0	821

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 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	215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077
Costos Encendido/Detención	0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49
Costos Totales [kUSD]	215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126
Costo Marginal Quillota 220 kV	87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08
Pérdidas [MWh]	379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864
Consumos Propios [MWh]	270	264	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229
Demanda Total [MWh]	8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553
Generación Total [MWh]	9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626

PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	77
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	34
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	8	4	0	0	0	0	100
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	2	0	0	0	0	55
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	4	0	0	0	96
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
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	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	12	17	20	20	21	19	17	12	7	3	2	0	0	0	156
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	1	5	7	8	8	9	9	9	9	9	5	6	3	0	0	0	87
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	8	7	6	2	0	0	0	90
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	94
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	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	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	42	64	81	92	85	95	91	86	86	66	39	13	0	0	0	848
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	28	77	83	90	95	92	93	90	89	88	85	80	38	0	0	0	1029
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	49	67	71	72	68	69	65	64	61	57	51	27	0	0	0	735
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	15
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	1	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	2	6	8	8	8	8	8	7	7	7	5	1	1	0	0	0	78
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	2	8	9	9	9	9	9	8	8	6	5	1	1	0	0	0	84
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	0	3	6	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	84
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	17
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	104
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	18
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	103
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	104
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	104

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 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	215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077
Costos Encendido/Detención	0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49
Costos Totales [kUSD]	215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126
Costo Marginal Quillota 220 kV	87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08
Pérdidas [MWh]	379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864
Consumos Propios [MWh]	270	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229
Demanda Total [MWh]	8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553
Generación Total [MWh]	9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626

PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SDGx01	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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	80
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	19
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	95
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELSALITRAL	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	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	104
PFV-LOMASCOLORADAS	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	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTALUCIA	0	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-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-CANESA-1	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	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25
PFV-MONTT	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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	93
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
PFV-LALIGUA	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-PULLALLI	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-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	4
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
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	3
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	103
PFV-LOSJOTES	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-LOSPALTOS	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-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 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	215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077	
Costos Encendido/Detención	0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49	
Costos Totales [kUSD]	215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126	
Costo Marginal Quillota 220 kV	87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08	
Pérdidas [MWh]	379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864
Consumos Propios [MWh]	270	264	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229	
Demanda Total [MWh]	8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553
Generación Total [MWh]	9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626

PFV-ELQUEMADO	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	1	3	7	12	17	21	22	22	21	19	15	10	6	4	0	0	0	0	180
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	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-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	61
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	77
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-LIPANGUE	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-TARANTO	0	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-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	64
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELQUELTEHUE	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-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	31
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	84
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	104
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	101
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	86
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	33
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	1	1	0	0	0	0	35
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	91
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	76
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-TILTIL	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-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	84

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 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	215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077
Costos Encendido/Detención	0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49
Costos Totales [kUSD]	215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126
Costo Marginal Quillota 220 kV	87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08
Pérdidas [MWh]	379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864
Consumos Propios [MWh]	270	264	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229
Demanda Total [MWh]	8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553
Generación Total [MWh]	9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626

PFV-PELUMPEN	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-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	92	
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57	
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	83	
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	105	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	5	
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	8	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	103	
PFV-SAMOBAJO	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	19	
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	65	
PFV-LUNA	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	26	
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54	
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-OCOA	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	30	
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	107	
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	40	
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12	
PFV-MANAO	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	30	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11	30	45	60	70	69	73	69	62	49	33	24	2	0	0	0	0	598
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	101	
PFV-CURACAVI	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-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	7	9	8	4	0	0	0	0	98	
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	61	
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	1	
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18	
PFV-TUCUQUERE	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-RODEO	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	25	
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24	
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97	
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	81	
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99	
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	0	2	
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
PFV-PEDREROS	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-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	77	
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	4	4	3	1	3	3	4	3	0	0	0	0	33	
PFV-DONEUGENIO	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	25	
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4	
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	74	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 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	215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077
Costos Encendido/Detención	0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49
Costos Totales [kUSD]	215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126
Costo Marginal Quillota 220 kV	87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08
Pérdidas [MWh]	379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864
Consumos Propios [MWh]	270	264	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229
Demanda Total [MWh]	8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553
Generación Total [MWh]	9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626

PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	61
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	103	
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	65	
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	75	
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	85	
PFV-SANTAAMELIA	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	32	
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-ANTONIA	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	30	
PFV-LORETO	0	0	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	64	
PFV-JSOLERM	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-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35	
PFV-GRPITAO	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	100	
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99	
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	8	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	74	
PFV-BERGAMO	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	34	
PFV-PEQUEN	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	31	
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	98	
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	94	
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62	
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16	
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	7	6	6	7	7	7	6	4	0	0	0	0	73	
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	14	37	53	58	65	90	58	89	61	61	58	54	35	0	0	0	0	735	
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	18	31	46	58	60	63	59	51	39	22	12	6	0	0	0	0	469	
PFV-CLEMENTINA	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	11	
PFV-KONDA	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-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34	
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-CHACABUCO	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-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	27	84	125	135	136	137	137	137	136	134	128	102	53	0	0	0	0	1471	
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-NAZARINOVERANO	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	30	
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	105	
PFV-VICENTE	0	0	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-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25	
PFV-CHAMPA	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	9	
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	82	
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	109	
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0	83	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 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	215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077
Costos Encendido/Detención	0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49
Costos Totales [kUSD]	215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126
Costo Marginal Quillota 220 kV	87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08
Pérdidas [MWh]	379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864
Consumos Propios [MWh]	270	264	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229
Demanda Total [MWh]	8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553
Generación Total [MWh]	9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626

PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	9	6	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	54
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-FRANCISCO	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-TRICAHUE-2	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	101
PFV-SANISIDRO	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0	86
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HOMERO	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	32
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	98
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	73
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	99
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	82
PFV-MALLOCO	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	23
PFV-PENAFLOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-PICUNCHE	0	0	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-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LUMBRERAS	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	34
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-MALINKE	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	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	3	0	0	0	0	66
PFV-RAMIRO	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	100
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	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-CRUCERO	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	32
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	21
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	4	5	5	6	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	72
PFV-CANTERA	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	30
PFV-ELSHARON	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
PFV-GUARANA	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-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	88
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	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	47
PFV-NAHUEN	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	100
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 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	215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077	
Costos Encendido/Detención	0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49	
Costos Totales [kUSD]	215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126	
Costo Marginal Quillota 220 kV	87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08	
Pérdidas [MWh]	379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864
Consumos Propios [MWh]	270	264	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229
Demanda Total [MWh]	8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553
Generación Total [MWh]	9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626

PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	107
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	103
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	61
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-DONIHUE	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	3	7	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	97
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LASCODORNICES	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	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	69
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	32
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CAUQUENES	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-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASLECHUZAS	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-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	33

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 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	215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077	
Costos Encendido/Detención	0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49	
Costos Totales [kUSD]	215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126	
Costo Marginal Quillota 220 kV	87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08	
Pérdidas [MWh]	379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864
Consumos Propios [MWh]	270	264	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229
Demanda Total [MWh]	8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553
Generación Total [MWh]	9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626

PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	88
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	105
PFV-SANTARITA	0	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-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	105
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	60
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	88
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	98
PFV-BULNESLOSBARONES	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-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PUELICHE	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-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	57
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	104
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	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	102
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
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	26
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	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-LASPERDICES	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-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	58
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 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	215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077	
Costos Encendido/Detención	0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49	
Costos Totales [kUSD]	215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126	
Costo Marginal Quillota 220 kV	87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08	
Pérdidas [MWh]	379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864	
Consumos Propios [MWh]	270	264	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229	
Demanda Total [MWh]	8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553	
Generación Total [MWh]	9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626	

ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	60
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	90
TRINCAO_DIESEL	15	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3535	3345	3304	3300	3352	3391	3514	3452	2433	1867	1837	1869	1923	1916	1903	1883	1850	1806	1856	2764	2968	3309	3301	3100	63.776
RAPEL-1	75	58	56	61	65	70	56	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	51	50	75	75	840
RAPEL-2	75	75	75	75	75	75	75	44	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	45	75	75	898
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	75	75	75	75	75	75	75	44	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	46	53	75	75	907
RAPEL-5	75	72	72	72	72	72	72	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	75	75	75	75	947
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	12	12	30	30	30	30	30	684
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	20	20	30	30	30	30	30	700
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	30	23	23	23	23	23	23	23	23	14	14	30	30	30	30	30	631
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	158
LAMINA	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	893
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	2	4	4	4	4	4	68
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	225	213	213	213	213	213	213	213	237	236	270	270	270	270	270	5969
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	217	225	238	243	246	242	226	270	270	270	270	270	270	270	6225
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	184	149	191	147	188	188	188	185	119	119	228	228	228	228	228	4854
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	228	128	198	156	201	161	161	161	161	119	121	228	228	228	228	228	4767
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	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	42	1008
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	8	8	7	7	6	6	6	7	8	9	9	10	10	9	208
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	90
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	37	37	37	37	37	37	37	37	37	30	27	27	21	22	18	18	17	16	27	37	37	37	37	37	747
ANTUCO-1	53	53	82	53	53	53	82	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	82	53	1358
ANTUCO-2	109	109	80	109	109	109	80	109	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	109	109	109	80	109	2492
RUCUE	97	97	97	97	97	97	97	97	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	97	97	97	97	97	2290
QUILLECO	42	42	42	42	42	42	42	42	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	42	42	42	42	42	984

Periodo Desde: 20-12-2023 26-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 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	215	190	180	190	197	200	219	147	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	226	233	217	213	3.077
Costos Encendido/Detención	0	12	0	0	0	0	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	49
Costos Totales [kUSD]	215	202	180	190	197	200	222	150	59	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	252	233	217	213	3.126
Costo Marginal Quillota 220 kV	87,3	77,7	72,7	76,0	90,6	90,7	83,2	73,5	48,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	88,8	77,3	75,4	76,0	45,08
Pérdidas [MWh]	379	350	325	333	332	329	338	261	203	257	247	252	258	254	280	283	233	237	226	200	260	340	353	333	6.864
Consumos Propios [MWh]	270	264	264	264	264	264	265	263	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	264	264	264	264	6.229
Demanda Total [MWh]	8845	8299	8007	8057	8131	8155	8519	9016	9378	9585	9726	9823	9893	10007	10037	9963	9735	9550	9402	9492	9767	9718	9389	9061	221.553
Generación Total [MWh]	9492	8912	8594	8653	8725	8747	9120	9538	9836	10097	10228	10329	10405	10516	10572	10500	10222	10041	9882	9945	10290	10321	10007	9658	234.626

LAJA1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	174
RALCO-1	284	279	300	291	246	217	273	268	177	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	171	262	289	207	177	4429
RALCO-2	300	286	300	300	300	297	300	300	177	99	90	90	90	90	90	90	90	99	99	242	300	300	247	185	4762
PALMUCHO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	19	18	18	16	17	16	16	16	15	18	20	20	20	20	20	452
PANGUE-1	218	71	50	100	150	175	221	225	50	0	0	0	50	50	50	50	50	50	50	50	100	100	50	1959	
PANGUE-2	225	225	200	200	200	225	225	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	100	150	150	200	200	2573
ANGOSTURA-1	109	129	116	81	125	140	118	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	109	117	1278
ANGOSTURA-2	109	109	109	109	109	109	109	109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	74	1223
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	988
CANUTILLAR-1	80	80	64	53	53	53	80	80	0	54	0	50	44	0	0	54	0	64	0	80	80	80	80	80	1209
CANUTILLAR-2	80	55	57	53	53	53	80	80	60	0	71	42	50	78	68	0	40	0	46	80	80	80	80	80	1366

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 20 de diciembre de 2023

20-12-2023

20-12-2023

	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	MWhh	MWhh	
MAISAN	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	5,0	0,3	0,2	
ELCANELO	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	67,8	2,9	2,8
ELAGRIO	1,2	1,4	1,3	1,1	1,1	1,0	1,0	0,7	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,4	1,4	1,0
PILMAIQUEN	33,1	33,1	33,0	33,0	33,0	32,9	32,9	32,9	32,9	32,4	30,3	30,5	30,6	32,3	31,9	30,9	30,3	30,1	30,1	30,2	29,8	30,1	30,7	30,9	30,9	757,8	33,1	31,6
LOS-PORTONES	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	34,2	1,4	1,4
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORRENTOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALMAR	3,1	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	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	73,5	3,1	3,1
PULELFU	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,9	5,1	5,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	114,4	5,6	4,8
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8	0,1	0,0
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	5,9	6,0	6,0	5,8	5,7	5,8	5,9	6,0	6,7	7,0	6,0	5,4	6,0	6,2	6,2	6,8	6,4	6,3	6,3	6,3	6,2	6,3	6,2	6,1	6,1	147,5	7,0	6,1
NALCAS	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,6	3,0	2,9	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	68,9	3,0	2,9
CALLAO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,4	0,5	11,2	0,5	0,5	
HIDROBONITO-MC1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	61,1	2,5	2,5
HIDROBONITO-MC2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	19,7	0,8	0,8
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	32,7	30,2	26,4	25,2	25,2	39,0	42,4	41,6	37,1	36,5	36,1	33,6	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	32,9	32,8	33,1	42,9	43,9	44,2	40,8	841,9	44,2	35,1	
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	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	25,5	1,1	1,1
LAARENA	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	29,4	1,4	1,2
ELCOLORADO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	11,0	0,5	0,5
DONGO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	19,2	0,9	0,8
COLLIL	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,0	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	15,6	0,8	0,6
QUELTEHUES	23,9	21,1	22,2	25,9	26,5	26,3	25,8	21,4	26,6	25,9	26,3	25,1	19,7	25,0	25,7	26,1	26,1	22,5	18,9	25,7	26,0	26,1	26,3	25,6	590,7	26,6	24,6	
VOLCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUAYACAN	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,8	9,6	9,7	9,8	9,7	9,7	9,8	9,7	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	236,4	9,9	9,8
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	12,5	12,8	12,5	11,8	10,9	12,9	11,2	11,5	11,2	12,1	12,5	12,9	13,3	12,7	11,5	10,9	11,9	10,8	12,1	12,9	13,5	13,3	13,8	13,8	293,6	13,8	12,2	
FLORIDA-3	2,2	2,2	2,2	1,7	1,0	1,8	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	50,7	2,2	2,1	
PUNTILLA	13,1	12,3	13,1	11,8	12,8	12,3	13,0	9,7	12,6	11,6	7,7	3,3	3,9	4,4	5,0	5,1	5,4	3,8	5,2	6,5	7,4	9,5	11,0	12,1	212,6	13,1	8,9	
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	0,8	1,1	0,7	1,2	0,6	0,9	0,6	1,2	0,9	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	8,8	1,2	0,4	
ELLANO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	11,3	1,0	0,5	
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,2	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	0,2	0,2	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	5,9	0,3	0,2	
LOSMORROS	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,5	2,2	2,5	2,8	3,0	3,0	2,8	2,7	2,5	2,2	1,9	1,4	1,1	1,1	1,1	1,1	43,1	3,0	1,8	
LOSBAJOS	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,0	4,5	5,0	3,9	3,8	4,5	4,2	4,9	4,5	4,5	3,8	4,6	4,8	5,2	5,3	5,3	5,3	116,3	5,3	4,8	
AUXDELMAIPO	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,3	3,2	3,5	2,9	3,0	1,5	1,3	3,1	3,1	3,0	3,0	3,1	3,6	3,6	3,6	77,2	3,6	3,2	
PULLINQUE	20,4	20,3	20,2	20,2	20,2	20,1	20,1	20,2	25,1	30,3	30,3	30,2	30,2	30,1	30,1	30,0	21,4	20,2	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,6	561,5	30,3	23,4	
RECA	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	10,5	0,4	0,4	
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,0	0,4	0,4	
MUCHI	0,0	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	2,5	0,1	0,1	
LASFLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,0	0,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,0	0,2	
PEHUI	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	0,1	0,1	0,2	0,2	3,4	0,2	0,1	
MOCHO	7,3	7,0	7,3	7,2	7,0	7,2	7,2	7,6	8,5	9,6	9,8	10,0	10,0	9,6	9,6	9,8	9,7	9,6	9,0	6,1	5,7	5,7	7,1	197,3	10,0	8,2		
LICAN	17,2	16,5	12,9	10,3	9,0	8,3	8,2	8,2	7,6	6,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,6	10,2	17,0	17,4	17,3	17,3	193,4	17,4	8,1		
CUMBRES	13,5	13,5	13,1	12,9	12,7	12,5	12,3	12,2	12,0																			

20-12-2023

20-12-2023

	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	MWhh	MWhh		
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,3	0,1	
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	8,2	14,4	17,5	19,3	20,0	19,4	17,6	14,0	7,4	3,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	144,1	20,0	6,0	
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,0	9,0	3,0	
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	15,2	35,2	56,5	59,9	59,8	59,8	57,4	50,9	50,9	51,0	42,5	34,1	18,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	592,2	59,9	24,7	
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	7,1	8,8	8,9	8,9	9,0	9,0	8,9	8,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,6	9,0	3,0	
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	9,7	18,5	39,4	47,6	51,8	52,0	52,0	51,1	43,6	28,4	15,7	3,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	415,8	52,0	17,3	
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	11,6	11,4	14,3	14,3	14,3	14,3	14,4	14,3	14,3	14,1	14,4	14,6	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	172,9	14,6	7,2	
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	8,0	9,6	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,8	9,9	10,4	5,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	118,4	10,4	4,9	
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,5	43,7	36,3	35,0	35,0	35,0	36,7	40,0	40,0	35,1	29,8	15,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	435,1	43,7	18,1	
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	44,2	100,1	188,6	193,7	193,7	193,6	191,9	181,6	181,6	181,6	170,8	157,7	64,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	2045,4	193,7	85,2	
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	33,4	75,9	85,1	88,0	89,2	89,1	88,4	88,3	87,6	76,2	64,5	22,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	907,3	89,2	37,8	
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	18,9	20,0	21,0	21,1	21,2	21,9	26,4	26,2	26,2	22,1	9,4	4,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	247,0	26,4	10,3	
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	15,3	34,8	37,9	37,8	37,9	37,8	39,8	39,8	39,9	37,6	34,9	15,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	416,9	39,9	17,4	
PFV-COYA	85,9	14,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	85,4	75,2	38,1	45,3	38,6	34,5	38,0	37,9	37,9	37,9	37,9	27,2	1,9	63,1	120,1	119,5	958,5	120,1	39,9	17,4	
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	48,9	198,8	199,9	199,8	199,8	199,8	182,0	147,6	147,7	147,7	123,2	75,7	57,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1929,7	199,9	80,4	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	105,6	93,3	90,0	90,0	90,0	82,9	69,0	69,0	69,0	72,8	75,5	31,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	966,5	105,6	40,3	
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	7,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	4,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,2	9,0	4,3	
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,5	8,7	8,9	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	7,4	8,8	5,8	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,7	9,1	3,9	
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	37,8	60,1	65,2	65,2	65,2	62,2	44,2	44,2	44,2	32,4	15,1	12,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	565,6	65,2	23,6	
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	24,1	45,8	49,8	49,8	50,5	52,8	52,8	52,8	52,8	48,8	41,9	14,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	540,6	52,8	22,5	
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	56,3	77,1	79,8	79,8	79,8	74,0	50,9	50,9	51,0	32,1	11,1	14,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	681,7	79,8	28,4	
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,8	0,0	2,0	8,8	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	7,8	6,9	3,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	74,8	8,8	3,1	
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,3	24,0	55,1	70,0	70,0	70,0	71,2	72,1	73,5	73,5	62,4	55,5	26,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	733,1	73,5	30,5	
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	21,7	36,8	40,4	40,4	40,4	40,7	41,4	41,4	41,4	38,5	35,4	23,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	452,7	41,4	18,9	
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	47,2	58,0	60,1	60,1	60,0	54,4	38,0	38,0	38,0	51,9	65,0	38,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	634,8	65,0	26,4	
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,9	7,3	7,9	8,3	8,6	8,5	8,6	6,0	8,3	7,8	6,4	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85,7	8,6	3,6	
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	52,1	66,9	96,6	100,0	99,3	96,5	92,9	90,7	88,4	90,0	86,7	28,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1005,9	100,0	41,9	
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	10,6	13,0	13,0	13,0	13,0	14,0	16,0	16,0	16,0	14,6	15,7	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	167,5	16,0	7,0	
PFV-ANDES-HIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	24,9	25,0	30,4	49,9	49,9	44,4	32,9	32,9	32,9	21,9	39,3	25,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	421,4	49,9	17,6	
PFV-ANDES-HIB	52,4	5,0	1,4	1,8	1,2	0,6	0,0	1,5	21,9	49,1	55,4	75,2	75,2	66,9	52,1	52,1	46,4	9,7	6,0	0,6	93,5	100,2	100,3	99,4	968,0	100,3	40,3		
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	29,9	113,3	103,5	100,2	100,2	103,9	111,2	111,2	111,2	101,6	90,9	54,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1232,9	113,3	51,4	
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	7,2	8,0	8,0	8,2	8,2	8,2	8,4	8,2	8,3	8,1	6,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,4	8,4	3,8	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	6,4	7,0	7,1	7,3	7,2	7,3	7,4	7,3	7,2	5,4	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,0	7,4	3,4	
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,8	5,3	5,4	5,5	5,4	5,5	5,6	5,5	5,5	5,4	4,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,8	5,6	2,5	
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	26,6	48,6	70,7	70,1	71,0	67,2	53,9	53,9	53,9	39,1	27,6	12,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	603,7	71,0	25,2	
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	45,7	76,3	93,2	92,3	93,8	95,4	94,5	92,0	90,8	84,1	66,7	23,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	961,2	95,4	40,0	
PFV-NUUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	33,9	61,0	65,0	65,0	65,1	59,6	45,0	45,0	45,0	53,0	56,8	20,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	627,1	65,1	26,1	
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	33,8	55,5	69,4	69,3	69,5	69,5	73,2	77,5	77,4	77,5	70,6	81,0	31,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	856,1	81,0	35,7	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	56,0	58,6	124,9	124,7	124,7	124,8	115,7	115,5	105,9	115,5	101,0	91,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1282,2	124,9	53,4	
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,4	5,5	5,8	5,9	5,9	6,0	6,1	6,1	6,1	5,9	3,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,0	6,1	2,6	
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	34,1	42,3	44,1	46,2	48,5	49,1	47,7	46,7	45,7	44,2	38,3	16,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	512,6	49,1	21,4	
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,4	1,0	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	4,3	4,6	4,7	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7	4,6	3,9	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,5	4,8	2,1	
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2023

20-12-2023

	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	MWhh	MWhh	
PFV-VALLESOLARROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,7	7,2	7,9	8,4	8,6	8,6	8,4	8,0	7,5	6,9	5,6	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,4	8,6	3,6
PFV-CACHIYUO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,7	8,1	8,5	8,7	8,8	8,8	8,5	8,5	8,6	8,3	7,6	4,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	95,2	8,8	4,0
PFV-MALAKUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	6,7	7,8	8,3	8,6	8,7	8,6	8,6	8,6	8,4	8,0	6,7	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	94,5	8,7	3,9
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,2	1,5	1,6	1,7	1,6	1,5	1,2	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,7	0,5
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,0	0,5
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,0	7,9	8,7	8,8	8,8	9,1	8,9	8,9	7,6	7,4	6,0	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	91,5	9,1	3,8
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	0,5	8,9	7,9	2,9	0,1	0,0	92,4	9,0	3,8
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,5	2,0	2,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,3	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,7	1,0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	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	26,7	2,5	1,1
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,6	1,1
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	6,3	8,3	8,7	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,7	8,3	7,4	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3	8,8	4,1
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,2	8,3	8,9	5,1	7,6	8,9	8,9	8,9	8,9	8,5	6,8	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	93,0	8,9	3,9
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	4,1	4,7	4,9	4,9	5,0	4,9	4,8	4,6	4,2	3,0	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	50,2	5,0	2,1
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,4	1,4	1,4	1,6	1,6	1,6	1,1	2,1	0,1	1,9	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,1	0,7
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,8	4,9	5,4	5,6	5,7	5,6	5,6	5,4	5,2	4,8	4,0	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	5,7	2,5
PFV-DON-MARIANO	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	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	2,6	1,2
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	4,0	6,4	6,3	0,0	0,0	0,0	1,0	7,0	6,7	5,8	4,2	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	45,7	7,0	1,9
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,0	4,8	4,9	5,0	4,9	4,9	4,9	4,9	4,7	4,4	4,0	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	56,3	5,0	2,3
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	0,6	0,3
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	1,3	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,5	1,1
PFV-ALTOSDETILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,3	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	1,5	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,0	0,6
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,7	1,2
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,3	2,4	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,4	1,1
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,7	7,9	8,1	8,2	8,4	8,3	8,1	7,9	7,8	7,3	6,0	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	90,9	8,4	3,8
PFV-LOGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,6	2,5	2,7	2,8	2,7	2,5	2,2	1,9	1,5	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	2,8	1,0
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	1,6	0,7
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	3,5	5,3	7,5	8,9	8,9	8,8	8,6	8,6	8,5	8,1	7,1	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	90,5	8,9	3,8
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	1,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,1	2,9	1,3
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,7	8,3	8,7	8,8	8,9	8,9	8,9	8,7	8,6	8,1	6,8	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	96,2	8,9	4,0
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,0	2,4	2,6	2,6	2,5	2,2	1,8	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,6	0,9
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,5	3,4	3,9	4,0	4,0	3,9	3,8	3,5	2,8	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	4,0	1,5
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,1	2,1	2,2	1,2	0,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,3	0,9
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,0	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	106,6	9,0	4,4
PFV-QUELTEHUE-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	1,1	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,7	0,7
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	1,5	0,7
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,4	2,4	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,4	1,1
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	1,8	0,8
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	2,8	1,2
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,9	8,4	8,8	8,9	8,8	8,7	8,6	8,5	8,4	8,3	7,8	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9	8,9	4,1
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,8	0,1
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,0	4,3	4,6	4,6	4,5	4,4	4,3	4,3	4,3	4,3	3,6	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	49,4	4,6	2,1
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,6	2,7	1,2
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	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	2,5	2,5	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,6	1,1
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	7,0	8,4	8,7	8,8	8,7	8,7	8,7	8,6	8,6	8,3	7,7	4,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	99,4	8,8	4,1
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,4	1,1
PFV-PILILEN	0,0	0,0	0,0</																									

20-12-2023

20-12-2023

	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-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,8	6,7	7,1	6,7	6,8	6,7	7,2	7,2	7,0	6,3	5,5	3,8	0,7	0,0	0,0	0,0	78,1	7,2	3,3
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,5	8,2	8,6	8,7	8,7	8,7	8,6	8,6	8,0	7,2	5,6	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	91,1	8,7	3,8
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,1	2,0	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	23,7	2,1	1,0
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,7	5,1	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	5,2	4,7	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	61,0	5,5	2,5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,9	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,6	2,7	1,2
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,3	1,0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,0	62,4	31,2	30,1	30,2	28,5	10,3	10,3	10,2	10,2	9,8	9,8	18,3	4,7	0,0	0,0	0,0	282,9	62,4	11,8
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,4	0,2	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
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,0	5,0	4,1	0,5	0,0	0,0	0,0	66,5	5,5	2,8
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,3	8,0	8,8	9,0	9,1	9,0	8,9	9,0	8,7	7,6	6,3	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	94,2	9,1	3,9
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
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,9	2,0	2,1	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	1,9	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	22,6	2,2	0,9
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,6	1,1
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,6	1,1
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,2	6,0	7,1	8,0	8,6	8,8	8,8	8,0	8,4	7,2	5,0	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	83,9	8,8	3,5
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,1	5,4	5,6	5,6	5,6	5,5	5,6	5,5	5,6	5,5	4,6	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	62,6	5,6	2,6
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,5	4,5	4,9	5,1	3,5	5,1	5,1	5,0	4,8	4,5	3,8	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	53,2	5,1	2,2
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	5,5	7,1	8,3	9,0	9,1	9,1	9,0	9,0	8,9	8,0	6,4	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	96,4	9,1	4,0
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,8	8,1	8,6	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,4	7,1	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	96,8	8,8	4,0
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	33,2	2,9	1,4
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	2,4	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,3	2,8	1,2
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,0	7,2	7,9	8,2	8,4	8,6	8,5	8,4	8,2	7,6	5,9	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	88,7	8,6	3,7
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,2	5,3	5,7	5,8	5,8	5,7	5,6	5,4	5,2	5,0	4,6	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	62,5	5,8	2,6
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,0	1,7	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	1,8	1,7	1,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	22,6	2,2	0,9
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,9	2,3	2,6	2,7	2,6	2,4	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,7	0,9
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	30,0	2,8	1,3
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,1	8,1	8,5	8,7	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	8,1	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	99,4	9,0	4,1
PFV-MALINKE	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	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	16,2	1,4	0,7
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	16,6	1,4	0,7
PMGD-PFV-MALVILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,9	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	24,1	2,4	1,0
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,8	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,3	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	99,7	9,0	4,2
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	4,4	6,3	7,6	8,3	8,6	8,5	7,8	6,6	4,9	2,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	69,8	8,6	2,9
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,1	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,5	1,2
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	1,7	2,4	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	30,4	3,0	1,3
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,2	11,5	21,1	26,3	29,9	30,4	24,0	24,0	23,4	14,9	8,5	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	220,9	30,4	9,2
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	1,8	0,8
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,7	1,2
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,6	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	30,2	2,9	1,3
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,4	1,1
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,4	7,1	7,7	8,0	8,3	8,2	8,1	8,1	8,0	7,8	6,7	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	85,9	8,3	3,6
PFV-LAMANGA-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
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	2,9	1,3
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,4	8,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	5,0	0,8	0,0	0,0	0,0	107,0	9,0	4,5
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	3,1	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	3,4	2,6	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	39,7	3,8	1,7
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	14,		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2023

20-12-2023

	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	MWhh	MWhh		
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	2,5	2,5	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	44,6	3,8	1,9	
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,3	1,3	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	1,8	0,9	
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	0,0	3,8	0,3	0,2	
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,4	3,8	7,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,2	3,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	92,7	9,0	3,9	
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,0	1,0	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,5	4,2	6,7	8,9	9,1	9,2	9,1	8,9	8,6	8,0	6,9	4,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	92,3	9,2	3,8	
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,0	0,3	
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,1	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,6	1,0	
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,8	2,1	2,7	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8	2,6	2,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	3,0	1,1	
PFV-BERRUICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	3,0	7,4	8,8	9,1	9,1	9,0	8,8	8,7	8,4	7,8	4,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	87,7	9,1	3,7	
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,8	7,3	8,5	9,0	9,0	8,8	8,7	8,6	8,3	7,5	4,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	85,9	9,0	3,6	
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	2,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,8	1,1	
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	1,1	2,5	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,8	1,0	
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	2,5	1,0	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	1,7	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	2,8	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	3,1	1,3	
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,1	2,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,7	1,1	
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	1,2	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,6	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,9	1,1	
PMGD-PFV-BLU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,7	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,1	0,8	
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,0	2,7	5,7	8,2	8,7	8,6	8,6	8,8	8,9	8,8	7,8	4,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	84,6	8,9	3,5	
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,4	1,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,5	1,0	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,2	5,2	7,5	8,5	8,7	8,8	8,8	8,7	8,4	7,9	7,0	3,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	87,0	8,8	3,6	
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,7	4,4	8,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,8	6,9	4,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	74,7	9,0	3,1	
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	1,6	4,6	8,0	8,6	8,6	8,5	8,5	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,1	8,6	2,2	
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,4	2,4	5,4	6,2	6,3	6,2	6,2	6,1	5,5	3,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,7	6,3	2,4	
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,4	4,1	8,4	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	7,8	5,8	3,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	76,9	8,8	3,2	
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	1,2	2,6	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,8	1,1	
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,5	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	3,0	1,3	
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	2,2	2,1	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,5	2,2	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,8	1,1	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,4	2,5	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,0	2,6	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	2,9	1,2	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	1,1	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,8	1,0	
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2	
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,4	1,1	
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	2,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,8	0,8	
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	2,7	1,2	
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,3	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,7	1,1	
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,4	4,9	4,9	4,9	5,2	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,7	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	65,0	6,0	2,7	
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,9	7,4	7,9	7,9	7,9	7,7	7,6	7,6	7,7	7,4	6,6	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	87,9	7,9	3,7	
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	1,9	1,0	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,8	4,4	8,3	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,9	8,7	6,6	3,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	88,2	9,0	3,7	
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	2,6	5,3	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	6,5	3,6	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	75,2	9,0	3,1	
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,0	7,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,2	4,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	94,3	8,0	3,9	
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,2	6,3	6,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	3,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	91,6	9,0	3,8	
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	0,8	1,1	1,9	2,9	3,5	4,3	4,7	4,4	3,8	2,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	31,7	4,7	1,3	
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,2	1,3	1,2	1,1	0,9	0,6	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,3	0,3	
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,3	4,3	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,2	5,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	8,4	3,7	
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	33,6	3,0	1,4	
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,3	3,0	8,1	8,7	8,7	8,7	8,7	8,6	8,2	6,3	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	75,7	8,7	3,2	
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,5	1,9	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2	
PFV-VALLEDALUNA-2	0,0																												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,0	6,3	6,8	7,1	7,3	7,4	7,4	7,3	7,1	6,7	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,5	7,4	3,1
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	0,4	1,0	1,6	2,1	2,5	2,6	2,7	2,6	2,3	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,7	0,9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,0	4,9	5,6	5,7	5,9	5,9	5,8	5,8	5,3	3,7	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,1	5,9	2,5
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	2,7	1,2
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,3	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,0	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	2,4	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	2,7	1,2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,6	8,7	8,8	8,8	8,8	8,9	8,8	8,8	8,8	8,4	4,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	101,6	8,9	4,2
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,9	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,1	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,5	1,0
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,1	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	2,2	2,0	1,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,4	1,0
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,1	2,5	2,7	2,8	2,9	2,9	2,8	2,6	2,3	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	2,9	1,2
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,4	0,5	0,0	1,8	2,9	3,0	2,9	2,7	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	3,0	0,9
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	1,5	0,7
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,8	6,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,8	5,4	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,2	7,0	3,2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,6	1,1
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	0,5	0,3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,6	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,6	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,9	1,2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,5	6,0	6,6	6,8	6,9	6,9	6,8	6,7	6,5	6,1	5,2	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	73,6	6,9	3,1
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	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	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,6	2,5	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,8	1,2
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,8	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,1	0,9
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,6	1,9	2,2	2,2	1,9	2,3	2,2	2,1	1,8	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,3	0,9
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,9	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8	2,7	2,5	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,4	3,0	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	0,0	9,4	0,7	0,4
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,6	7,1	7,8	8,0	8,2	8,3	8,3	8,1	7,8	7,4	6,4	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	88,5	8,3	3,7
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,4	4,5	8,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	8,8	8,2	5,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,7	9,1	3,9
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	1,6	1,8	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,7	1,1
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	1,4	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	2,7	1,2
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,8	4,2	4,5	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	3,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	55,3	4,7	2,3
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,5	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,7	2,9	1,3
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,8	3,0	8,1	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92,8	9,0	3,9
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,2	8,4	8,8	8,8	8,9	8,9	8,8	8,8	8,8	8,6	7,2	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	94,9	8,9	4,0
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,6	1,1
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	2,7	1,2
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,4	5,2	5,8	5,9	0,0	5,9	5,8	5,7	5,6	5,3	3,9	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	54,8	5,9	2,3
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	4,5	6,5	7,9	8,8	9,1	8,9	8,1	6,9	5,1	3,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	72,8	9,1	3,0
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,0	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,3	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,9	1,1
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,1	8,2	8,7	8,7	8,9	9,0	9,0	8,9	8,6	8,1	6,7	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	95,9	9,0	4,0
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,6	7,1	8,4	8,4	8,4	8,4	8,3	8,2	8,3	8,2	6,9	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	89,7	8,4	3,7
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,2	8,3	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,6	7,6	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	94,0	8,7	3,9
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,5	4,8	6,5	7,1	7,4	7,4	7,3	7,0	6,6	5,9	4,6	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	71,6	7,4	3,0
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	2,5	2,5	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	44,9	3,8	1,9
PFV-GABARDO-VERANO	0,0																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																										MWh	MW/hh	MW/hh
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U1_GEO	12,6	16,3	15,9	16,0	16,0	16,1	16,1	16,0	14,1	12,5	14,1	14,8	14,9	15,0	15,2	15,1	15,0	15,3	16,6	15,6	15,4	16,0	16,2	15,9	366,8	16,6	15,3	
CERROPABELLON-U2_GEO	19,2	16,8	16,3	16,5	16,3	16,3	16,8	16,5	17,8	19,2	17,2	15,1	15,0	14,8	15,2	15,0	15,0	15,3	15,6	17,6	17,8	18,2	18,4	18,2	399,9	19,2	16,7	
CERROPABELLON-U3_GEO	20,1	20,3	20,4	20,5	20,2	20,4	20,5	20,5	19,6	18,2	17,6	17,0	16,8	16,6	16,9	16,7	16,7	17,0	17,3	17,7	18,2	18,8	19,3	19,3	446,6	20,5	18,6	
NORGENER-NT01_CAR	136,5	136,7	135,8	136,1	136,4	136,2	135,9	104,7	58,8	56,5	56,4	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	57,1	85,1	122,8	138,5	139,5	2225,0	139,5	92,7		
NORGENER-NT02_CAR	120,7	121,1	121,3	122,7	123,9	121,1	120,6	101,6	71,7	56,4	56,4	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,4	67,5	105,9	95,5	73,5	127,4	2057,8	127,4	85,7	
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	51,0	122,2	261,0	142,2	130,4	179,1	887,8	261,0	37,0	
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	5,1	0,0	5,0	23,1	23,2	23,2	23,1	23,0	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	126,1	23,2	5,3	
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	12,0	0,5	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	373,8	384,4	332,4	322,3	327,8	344,1	396,0	320,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2801,6	396,0	116,7	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	50,6	2,1	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	257,9	266,2	263,0	268,5	268,6	263,4	274,7	247,4	137,8	82,4	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	103,6	214,9	269,6	275,4	268,6	266,4	4373,2	275,4	182,2	
ANGAMOS-ANG2_CAR	258,8	266,2	263,2	268,4	268,4	263,0	277,8	246,3	150,9	82,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	108,4	229,0	268,6	268,5	267,8	268,5	4399,2	277,8	183,3	
COCHRANE-CCH1_CAR	275,6	275,7	262,9	273,7	275,7	275,7	275,5	220,7	117,1	68,9	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,2	60,2	80,1	158,6	249,9	275,7	275,7	275,7	4119,4	275,7	171,6	
COCHRANE-CCH2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	74,9	69,2	72,8	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	73,1	129,5	185,7	263,4	220,6	200,9	1794,2	263,4	74,8	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2023

20-12-2023

	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	MW/h	MW/h	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	13,1	13,1	13,0	13,0	12,9	12,9	10,6	8,5	8,7	8,8	8,9	9,0	9,0	8,4	8,8	7,4	8,4	8,1	8,3	12,1	13,1	13,1	13,0	9,8	252,0	13,1	10,5	
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVARENCA_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVARENCA_GNL	286,0	289,0	289,0	297,0	302,0	287,0	290,0	232,0	169,0	170,0	175,0	171,0	172,0	171,0	168,0	164,0	167,0	166,0	167,0	199,0	278,0	274,0	288,0	280,0	5451,0	302,0	227,1	
NUEVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVARENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVARENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVARENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-ETEROSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTAMARTA_COGEN	7,4	7,0	7,2	7,8	6,7	7,4	7,0	4,4	1,2	1,2	1,2	1,1	1,3	1,2	1,2	1,5	1,2	1,0	1,0	2,0	7,1	6,9	7,4	7,4	98,8	7,8	4,1	
CMPCCORDILLERA_COGEN	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	0,0	25,7	3,9	0,0	0,0	33,8	25,7	1,4	
CMPCCORDILLERA-GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CMPTISSUE_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
EPACIFICO_COGEN	15,5	15,6	15,4	15,6	15,5	15,0	13,3	12,9	12,9	12,9	12,9	12,8	12,9	12,8	12,5	12,6	12,2	12,4	13,2	13,8	12,7	11,4	15,2	324,6	15,6	13,5		
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TENO_GAS_50	3,9	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	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	0,3	0,0	0,0	14,6	10,4	0,6	
CEMENTOSBIOBIO_FOG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
VINALES_COGEN	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	11,1	6,4	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	7,3	16,2	16,5	16,5	16,5	267,3	16,5	11,1	
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,0	
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CELCO_COGEN	4,3	5,2	4,7	4,4	3,1	5,9	5,2	4,7	3,9	4,9	4,8	5,2	5,4	3,9	5,3	4,6	4,8	5,4	5,3	4,9	4,2	4,3	4,6	4,3	113,1	5,9	4,7	
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,3	1,1	1,3</																				

20-12-2023

20-12-2023

	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	MWhh	MWhh
PETROPOWER_PET	31,5	32,5	32,0	31,5	32,5	32,5	32,0	32,5	33,0	32,5	32,5	33,0	33,0	34,0	33,0	32,5	33,5	34,0	33,5	34,5	34,0	33,5	34,5	33,5	791,5	34,5	33,0
ESCUADRON_COGEN	1,3	1,1	1,2	1,0	1,0	1,2	1,3	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	0,7	0,5	0,5	0,5	16,6	1,3	0,7
SANTAMARIA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GN	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,8	0,1
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	2,5	0,6	1,7	1,7	4,1	3,8	3,8	5,8	6,1	6,7	7,5	5,9	5,9	5,1	5,9	6,1	4,1	3,6	4,2	4,9	8,6	5,5	5,1	8,5	112,5	7,5	4,7
LAUTARO-1_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAUTARO-2_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VALDIVIA_COGEN	28,2	28,7	31,2	29,6	28,8	23,2	32,1	33,3	34,6	33,4	31,5	32,3	34,6	34,2	33,5	32,8	33,6	33,2	31,9	32,4	30,5	30,2	28,7	16,3	738,4	34,6	30,8
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAPEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINGAO	12,5	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	14,2	13,6	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,9	14,2	2,7
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	18,7	18,6	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	18,7	2,2
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	9,9	11,0	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	11,0	1,3
DEGAN-NAVES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	8,2	8,2	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	8,2	0,9
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNTAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	2,0	1,9	1,9	1,9	44,2	2,0	1,8
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUIZ	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,7	0,2	0,5	8,1	0,8	0,3
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DONAJAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURALUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCHO	0,0	0,6	0,7	0,8	0,9	1,2	2,0	2,4	2,1	1,8	1,9	1,8	1,5	1,3	0,9	0,6	0,7	0,2	0,5	0,7	1,2	2,0	1,1	2,2	29,2	2,4	1,2
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	7,1	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,1	5,0	0,7	0,0	0,0	0,0	103,7	9,0	4,3	
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	3,8	0,5	0,2
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PMGD-LOSSAUCES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	1,0	0,0	0,0	16,6	3,0	0,7
PIEDRAS-NEGRAS	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-632,5	-682,3	-712,2	-690,9	-670,5	-633,7	-528,1	-322,9	-187,3	-110,1	-91,1	-80,4	-57,9	-58,7	-88,7	-58,5	-99,5	-117,0	-107,4	-207,6	-206,1	-276,3	-416,7	-412,0	-7448,0	-57,9	-310,3	
CHANGOS->CUMBRES C2	-631,7	-681,2	-346,4	-689,8	-669,5	-633,0	-527,7	-323,5	-188,7	-111,9	-92,9	-82,3	-59,9	-60,7	-90,5	-60,4	-101,2	-118,6	-109,2	-208,9	-207,3	-277,2	-416,6	-411,9	-7100,9	-59,9	-295,9	
CUMBRES->CHANGOS C1	644,4	705,9	736,1	709,4	684,0	644,1	538,4	325,4	173,6	91,4	69,6	58,9	35,9	33,8	62,5	33,0	74,6	89,2	80,2	200,4	214,9	290,6	435,6	432,0	7363,9	736,1	306,8	
CUMBRES->CHANGOS C2	642,5	704,3	734,5	707,7	682,1	641,8	536,0	323,1	171,6	89,2	67,2	56,6	33,6	31,5	60,3	30,6	72,4	87,0	77,9	198,5	213,0	289,0	433,6	429,9	7313,6	734,5	304,7	
TOTAL HORA.	7822,6	7556,6	7359,4	7195,1	7139,3	7119,9	7047,6	6898,3	7183,2	7442,8	7583,6	7725,0	7804,1	7958,1	8169,2	8226,8	8255,2	8038,0	7824,6	7893,0	7916,7	8298,1	8449,6	8063,0	184,970			
TOTAL HORA. SING	1711	1612	1524	1541	1548	1569	1681	2002	2235	2368	2505	2574	2596	2590	2555	2582	2537	2419	2436	2338	2402	2393	2180	2186	52,082			
TOTAL SEN	9533	9169	8883	8736	8688	8689	8729	8900	9418	9811	10088	10299	10400	10548	10724	10808	10792	10457	10261	10231	10319	10691	10629	10249	237,052			
CONS. PROPIOS	161	160	149	149	160	160	161	161	150	149	149	149	149	149	149	149	155	155	148	148	148	148	148	148	148	3,651		
CONS. PROPIOS SING	116	116	116	116	116	116	146	146	146	136	136	136	136	136	136	136	136	138	138	138	138	138	138	138	138	3,185		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1276	-1387	-1265	-1399	-1353	-1276	-1065	-647	-361	-201	-160	-139	-94	-92	-151	-91	-174	-206	-187	-408	-421	-567	-851	-843	(14,613)			
PERDIDAS APROX.	187	166	163	148	147	149	156	170	203	228	239	250	258	268	278	286	282	266	253	243	244	259	251	227	5,323			

ANEXO N°3

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

20-12-2023													SSCC	BASEPOINT		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
00:00:00	-	NEWEN	KELAR-TG12-TG1+TG2+TV1_GNL_D	-	N	LC	PS	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:00:00	-	NEWEN GN A	NEWEN GN A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
00:00:00	-	CMPCACIFICO	CMPCACIFICO_BLI+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:00:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GN_A	-	RO	LC	PS	MTP	OM	-	-	-	L2023001591	ENGIE	-	-
00:00:00	-	TER TENO GAS (LI+L26)	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
00:00:00	-	CMPCORONILERA	CMPCORONILERA_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:00:00	-	CORONEL	CORONEL GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ST5	-	-
00:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	113	RO	LC	MT	-	OT	Por control suministro de gas	-	-	L2023001893	ENEL GENERACION	-	-
00:05:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	-	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
00:05:00	-	NEWEN GN A	NEWEN GN A	0	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
00:05:00	-	CORONEL	CORONEL GN_A	0	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	ST5	-	-
00:06:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	13	LF	LC	PCP	OM	OM	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	-	L2023000616	ENORCHILE	-	-
00:06:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
00:06:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
00:06:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
00:06:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
00:13:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GN_A	-	DRD	DLG	FS	MTP	OM	-	-	-	L2023001591	ENGIE	-	-
00:18:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
00:20:00	-	CMPCORONILERA	CMPCORONILERA_GNL_A	-	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:43:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
00:46:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
00:50:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L2023001320	ENEL GENERACION	-	-
00:50:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DRD	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:33:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	Por control suministro de gas	-	-	L2023001893	ENEL GENERACION	-	-
01:39:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	-	DRD	DLG	FS	-	OM	Por control suministro de gas	-	-	L2023001893	ENEL GENERACION	-	-
01:46:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
01:46:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
01:50:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	40	N	-	PCP	OM	OM	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	-	L2023000616	ENORCHILE	-	-
01:54:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
01:55:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	-	DLF	DLG	FS	PCP	OM	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	-	L2023000616	ENORCHILE	-	-
01:58:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
01:58:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	-	-	ARAUJO	-	-
02:00:00	-	ERNC	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	CTx LT 220 kV Río Tolten-Cautin	-	-	-	-	-
02:00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Río Tolten-Cautin por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	-	-	-	-	-
02:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CAPULLO	-	-
02:08:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CAPULLO	-	-
02:08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
02:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
02:08:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:08:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:08:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:08:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:08:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:08:00	-	PE-PUELECHUR	PE-PUELECHUR	73	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	16	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
02:08:00	-	LICAN-1	LICAN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAMA)	-	-
02:08:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAMA)	-	-
02:08:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAMA)	-	-
02:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RUCATAYO	-	-
02:08:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:08:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:08:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:08:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:08:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
02:20:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GN_A	20	DRD	DLG	PP	MTP	OM	-	-	-	L2023001591	ENGIE	-	-
02:27:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	L2023001850	COLBUN	-	-
02:27:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	L2023001850	COLBUN	-	-
02:27:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	L2023001850	COLBUN	-	-
02:27:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	L2023001850	COLBUN	-	-
02:29:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	190	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	L2023000484	ENEL GENERACION	-	-
02:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	190	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	L2023000484	ENEL GENERACION	-	-
02:43:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GN_A	20	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	L2023001591	ENGIE	-	-
03:24:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
03:24:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
03:35:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
03:36:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
03:41:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
03:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	L2023001850	COLBUN	-	-
03:59:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	267	LF	LC	PC	PCP	OM	F/S Tv por falla	-	-	L2023001852- L2023004938	ENEL GENERACION	-	-
04:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	331	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	L2023001462- L2023001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
04:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
04:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	L2023000484	ENEL GENERACION	-	-
04:23:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	L2023000484	ENEL GENERACION	-	-
04:24:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	CI	-	OT	Por trabajos programados 2023116023	LT 220 kV Río Tolten-Cautin	N	-	COLBUN	-	-
04:27:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	113	DRD	DLG	PP	-	OM	Disponibilidad de GNL_E	-	-	L2023001893	ENEL GENERACION	-	-
04:59:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	113	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	L2023001893	ENEL GENERACION	-	-
05:04:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-

20-12-2023														SSCC	BASEPOINT		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descapole	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
07:13:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001631 - L12023001376	RNE	-	-	
07:13:00	-	-	RALCO slrv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:13:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	279	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12022000846 - L12023001285 - L12023001283 - D12023103354	KELAR	-	-	
07:13:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
07:13:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12020000259	ENEL GENERACION	-	-	
07:13:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001072 - L12023001378	RNE	-	-	
07:13:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-	
07:13:00	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA_TG1+TV1_GNL_A	200	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	-	L12020001462 - L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:13:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001497 - L12023000393	RNE	-	-	
07:13:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001480	AES GENER	-	-	
07:13:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	0	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12023001920	ARAUCO	-	-	
07:13:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12021001068 - L12023002402	ENEL GENERACION	-	-	
07:13:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-	
07:13:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001479	AES GENER	-	-	
07:13:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:13:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:13:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023000134 - L12023000521	RNE	-	-	
07:13:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:13:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001864	AES GENER	-	-	
07:13:00	-	ESCLAIBRON	ESCLAIBRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001648	ESCLAIBRON	-	-	
07:13:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	15	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
07:13:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12022000634	AES GENER	-	-	
07:13:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-	
07:13:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12021001067 - L12022002402	ENEL GENERACION	-	-	
07:13:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	113	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-	-	
07:22:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:22:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-	-	
07:22:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-	-	
07:22:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:22:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-	
07:22:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
07:22:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001920	ARAUCO	-	-	
07:22:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-	
07:22:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12022001963	ENEL GENERACION	-	-	
07:22:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:22:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:22:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vshp	N	100	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:22:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vshp	100	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:22:00	-	RALCO-2	RALCO slrv	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001952	ENEL GENERACION	-	-	
07:22:00	-	RALCO-1	RALCO slrv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:22:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:22:00	-	COLMITO	COLMITO_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
07:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:22:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:22:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtado	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:22:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	21	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	-	L12022001962 - L12022002392	ENEL GENERACION	-	-	
07:22:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:22:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:22:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-	
07:22:00	-	CMSPACIFICO	CMSPACIFICO_BLI_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001918	SANTA FE	-	-	
07:22:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:22:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	21	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:27:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	-	DLF	DLF	FS	PCP	OM	-	-	-	L12023001852 - L12022001909	ENEL GENERACION	-	-	
07:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:31:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DRD	DLF	FS	-	OM	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-	
07:32:00	-	COLMITO	COLMITO_GNL_A	-	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
07:33:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	DRD	DLF	FS	-	OM	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-	-	
07:38:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:40:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12022000846 - L12023001285 - L12023001283 - D12023103354	KELAR	-	-	
07:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO slrv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	
07:51:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:51:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	RO	LC	PS	MTP	OM	-	-	-	L12023001591	ENGIE	-	-	
07:51:00	-	CEC	-	-100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
07:51:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:51:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:51:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:51:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:51:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	16	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:51:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:51:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	95	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:51:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:51:00	-	PE-LOSAMOS	PE-LOSAMOS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:51:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:51:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:51:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:51:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:51:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:51:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ANPAC	-	-	
07:51:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ANPAC	-	-	
07:51:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ANPAC	-	-	
07:51:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ANPAC	-	-	
07:51:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
07:51:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
07:51:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N												

20-12-2023													SSC			
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSC	BASEPOINT
00:00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	CARDONES
07:51:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	256	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	296	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	ARTUCO-1	ARTUCO-1	148	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	34	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	12	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	32	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	81	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-SIERRACORDA	PE-SIERRACORDA	55	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	91	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	56	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	199	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	51	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	157	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	CHAPUQUIN-1	CHAPUQUIN-1	4	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	29	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	LAIJA-1	LAIJA-1	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	2	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	33	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	16	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	40	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:51:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	65	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	37	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	16	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-POZDOLMONTE-2	PFV-POZDOLMONTE-2	2	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-POZDOLMONTE-3	PFV-POZDOLMONTE-3	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-SOLDELSANDES	PFV-SOLDELSANDES	32	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	28	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-LACROSOLAR	PFV-LACROSOLAR	15	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	144	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-SANPEBRO-GPG	PFV-SANPEBRO-GPG	26	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-NUEVODUQUILAGUA	PFV-NUEVODUQUILAGUA	21	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	12	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	35	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	11	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	9	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:51:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
07:51:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
07:51:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
07:51:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	22	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
07:51:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
07:51:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
07:51:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
07:51:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	9	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
07:51:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
07:51:00	-	PE-PUNTAHERA	PE-PUNTAHERA	16	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:51:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:51:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N											

20-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
07:51:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:51:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:51:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO simv	-	DRD	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	258	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:52:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	L12023000478	COLBUN	-	-
07:56:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	279	RO	LC	PS	-	OM	Desacople TG1	-	-	L1202200846- L12023001285- L12023001283- D12023103354	KELAR	-	-
07:56:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	79	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L1202200846- L12023001285- L12023001283- D12023103354	KELAR	-	-
08:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	V	L12021001068- L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12020002259	ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	79	RO	LC	MT	-	OM	Componente TV F/5.	-	-	L1202200846- L12023001285- L12023001283- D12023103354	KELAR	-	-
08:04:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRD	-	FS	-	OM	-	-	V	L12021001068- L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:04:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GN_A	-	DRD	DLG	FS	MTP	OM	-	-	-	L1202301591	ENGIN	-	-
08:05:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	30	PMM	LC	EP	-	EP	-	-	-	MM2023052867	COLBUN	-	-
08:09:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE vtodo	0	N	-	PS	-	OM	-	-	V	L12020002259	ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DRD	DLG	FS	-	OM	-	-	V	L12020002259	ENEL GENERACION	-	-
08:14:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE vtodo	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:22:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	-	DRD	DLG	FS	-	OM	Componente TG1 F/5.	-	-	L1202200846- L12023001285- L12023001283- D12023103354	KELAR	-	-
08:28:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	Disponible y E/S, Cancelado IF 2023004934	-	-	-	AES GENER	-	-
08:30:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L1202200846- L12023001285- L12023001283- D12023103354	KELAR	-	-
08:30:00	-	-	VALDIVIA_B11+B12+B13 COGEN EUCA	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	-	-	-
08:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
08:30:00	-	-	VALDIVIA_B11+B12+B13 COGEN EUCA	21	N	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Cruellos	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	-	-	-
08:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11+B12+B13 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	ARALUCO	-	-
08:35:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO simv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-
08:35:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
08:48:00	-	PE-CAROLINE-2	PE-CAROLINE-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PE-CAROLINE-3	PE-CAROLINE-3	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	39	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	38	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	24	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	22	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	7	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-POZADAMONTE-2	PFV-POZADAMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-POZADAMONTE-3	PFV-POZADAMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	84	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	125	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-SANPEDRO-GG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	65	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	24	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	59	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:48:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:48:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	40	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:48:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-
08:48:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:48:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	65	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	46	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	30	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	41	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	56	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	123	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PFV-SOL DEL DESIERTO	PFV-SOL DEL DESIERTO	148	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	67	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	54	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
08:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:48:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:48:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	88	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:48:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:48:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	75	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SUN POWER	-	-

20-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	YUNGAY-3	-	-	N	LC	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-
08:48:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	118	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN	-	-
08:48:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
08:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	199	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	100	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	280	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	30	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	200	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	71	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
08:48:00	-	PE-MONTERECONDONDO	PE-MONTERECONDONDO	7	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
08:48:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	5	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
08:48:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
08:48:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
08:48:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	94	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
08:48:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	26	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENLASA	-	-
08:48:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1	-	DRD	-	FS	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-
08:50:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	-	DRD	DLC	FS	-	OM	Componente TG2 F/S.	-	-	-	KELAR	-	-
08:59:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Ctx LT 220 kV Quillapilun - Polpaico 1 y 2	Ctx LT 220 kV Quillapilun - Polpaico 1 y 2	-	-	-	-	-
08:59:00	-	-	PFV-QUILLAPILUN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Ctx LT 220 kV Quillapilun - Polpaico 1 y 2	-	-	-	-	-
09:12:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	-	-	-	-	-
09:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
09:42:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_1	0	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-
09:47:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_1	0	DRD	-	RE	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-
10:00:00	-	RALCO-2	RALCO_2	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L12023001952	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	RALCO-2	RALCO_2	0	DRD	-	PS	-	OM	-	-	N	L12023001952	ENEL GENERACION	-	-
12:52:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	-	-	COLBUN	-	-
13:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
13:13:00	-	TER DEGAÑ 2 (UJ-U10)	DEGAÑ 2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:13:00	-	TER DEGAÑ TIPO	DEGAN-NAVE1-2 DIESEL	36	DN	DLC	PP	-	OM	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384.	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384.	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:13:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DLF	DLC	PP	-	OM	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384.	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	-	-	ENORCHILE	-	-
13:13:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Por trabajos de STS, según SICF 2023118384.	-	-	-	-	-	-
13:13:00	-	CHILDE	CHILDE DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384.	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	-	-	ELEKTRAGEN CHILDE	-	-
13:20:00	-	CHILDE	CHILDE DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
13:20:00	-	CHILDE	CHILDE DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384. Sincronizada.	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384.	-	-	ELEKTRAGEN CHILDE	-	-
13:23:00	-	TER DEGAÑ TIPO	DEGAN-NAVE1-2 DIESEL	36	N	LC	PC	-	OM	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384.	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384.	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:23:00	-	TER DEGAÑ TIPO	DEGAN-NAVE1-2 DIESEL	36	N	LC	CF	-	OM	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384.	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384.	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:23:00	-	TER DEGAÑ TIPO	DEGAN-NAVE1-2 DIESEL	36	N	LC	CF	-	OM	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384. Sincronizada.	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384.	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:23:00	-	TER DEGAÑ 2 (UJ-U10)	DEGAN-NAVE1-2 DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384.	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:27:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	15	LF	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	Por trabajos de STS, según SICF 2023118384.	-	-	ENORCHILE	-	-
13:31:00	-	CDC	TRINCAO DIESEL	-1750	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-
13:31:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	29	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	42	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	155	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	52	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	158	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:31:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	68	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:31:00	-	PE-LOSAMOS	PE-LOSAMOS	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:31:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:31:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	33	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:31:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:31:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:31:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	52	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:31:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	165	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN	-	-
13:31:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
13:31:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	35	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	147	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	111	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:31:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40	N	-										

20-12-2023													SSCC	BASEPOINT		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
13:31:00	-	PFV-NUVOQUILLAGUA	PFV-NUVOQUILLAGUA	45	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	24	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	37	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	50	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	50	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	53	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	72	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:31:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
13:31:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
13:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
13:31:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	30	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
13:31:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	61	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-
13:31:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	17	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:31:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	69	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	54	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	51	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	66	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	114	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	182	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	120	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
13:31:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	77	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:31:00	-	PFV-RIECONDDO	PFV-RIECONDDO	109	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	97	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:31:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	82	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:31:00	-	PE-LICQUIER-2	PE-LICQUIER-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LICQUIER	-	-
13:31:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LICQUIER	-	-
14:48:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224	DRD	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L2023001402	ENEL GENERACION	-	-
15:10:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:10:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:12:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:13:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRD	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:13:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRD	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1-TV1 GN_A	110	DRD	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:08:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	63	RO	LC	PM	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:19:00	-	TER DEGAR 2 (U1-U10)	DEGAN-2 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	Por trabajos de STS, según SIF 2023118384.	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:19:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	114	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
16:19:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cts Por trabajos de STS, según SIF 2023118384.	-	-	-	L2023000616	ENORCHILE	-
16:19:00	-	TER DEGAR TIPO	DEGAN-NAVE1+2 DIESEL	0	N	LC	PS	CF	OM	Por trabajos de STS, según SIF 2023118384.	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:19:00	-	CHILDE	CHILDE DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	Por trabajos de STS, según SIF 2023118384.	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILDE	-	-
16:24:00	-	CHILDE	CHILDE DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SIF 2023118384.	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILDE	-	-
16:26:00	-	TER DEGAR 2 (U1-U10)	DEGAN-2 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:27:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	PO	LC	EP	PCP	EP	Prepara vapor para cancelar IF 2023004938 de la componente TV	-	-	-	L2023001852 - L2022001909 - IF2023004938	ENEL GENERACION	-
16:27:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	Cancela SIF 2023118384.	-	-	-	ENORCHILE	-	-
16:30:00	-	TER DEGAR TIPO	DEGAN-NAVE1+2 DIESEL	-	DN	DLC	FS	CF	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:45:00	-	RALCO-2	RALCO-2 slmv	90	DRD	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:55:00	-	CIPRESSE-1	CIPRESSE vtdo	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:58:00	-	RALCO-2	RALCO-2 slmv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	CIPRESSE-1	CIPRESSE vtdo	0	N	-	MT	-	OM	SSCC	-	-	-	L2023001952	ENEL GENERACION	-
17:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	11	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	76	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-DONACAMEN	PFV-DONACAMEN	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-SANFERDOSO	PFV-SANFERDOSO	34	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-NUVOQUILLAGUA	PFV-NUVOQUILLAGUA	60	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	25	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	26	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	65	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	99	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	109	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	45	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	74	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-</			

20-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Nomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
17:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	UCUQUER	-	-
17:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	UCUQUER	-	-
17:20:00	-	CDC	-	250	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-
17:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	29	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	35	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	74	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	141	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	71	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:20:00	-	PE-LOSILMOS	PE-LOSILMOS	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:20:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:20:00	-	PFV-DIEGOLMAGROSSUR	PFV-DIEGOLMAGROSSUR	130	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN	-	-
17:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	58	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	38	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	47	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	23	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	75	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	92	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	266	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	27	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	184	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	42	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	84	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
17:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
17:20:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
17:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	66	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
17:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	53	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
17:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	113	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
17:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPPOS	PFV-LLANODELLAMPPOS	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENLASA	-	-
17:20:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	95	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	93	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	113	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	67	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:53:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GN A	75	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
17:56:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN F	-	MM	DLC	FS	-	MM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
17:59:00	-	-	VALDIVIA BL4-BL3 EDGEN EUCA	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lasteria - Cruellos	-	-	COLBUN	-	-
17:59:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	-	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:14:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO slmv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO slmv	80	DR0	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:19:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16 TGA TGV GN A	75	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:19:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TVL GN C	63	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa	-	-	-	AES GENER	-	-
18:20:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa	-	-	-	AES GENER	-	-
18:20:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	280	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa	-	-	-	AES GENER	-	-
18:20:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa	-	-	-	AES GENER	-	-
18:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO slmv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:49:00	-	CDC	-	300	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:49:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	27	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:49:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:49:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:49:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:49:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	40	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:49:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:49:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	134	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:49:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	67	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:49:00	-	PE-LOSILMOS	PE-LOSILMOS	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:49:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:49:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	53	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:49:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	38	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:49:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:49:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:49:00	-	PFV-DIEGOLMAGROSSUR	PFV-DIEGOLMAGROSSUR	146	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COLBUN	-	-
18:49:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:49:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	14	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:49:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:49:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:49:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	55	N	-										

20-12-2023														SSCC		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	CARDONES
18:49:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	53	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PFV-SANPIEDRO-GPS	PFV-SANPIEDRO-GPS	21	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PFV-NIEVOQUILLAGUA	PFV-NIEVOQUILLAGUA	48	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	2	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PE-CROKOTIGRE	PE-CROKOTIGRE	84	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	104	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENOR CHILE	
18:49:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
18:49:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	4	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	INNERGEX	
18:49:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	3	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	INNERGEX	
18:49:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	INNERGEX	
18:49:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	INNERGEX	
18:49:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	28	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	INNERGEX	
18:49:00	-	PE-SANULIAN	PE-SANULIAN	120	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	LAP	
18:49:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	LAP	
18:49:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	
18:49:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PFV-CARRASAMINTO	PFV-CARRASAMINTO	48	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	25	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	36	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	53	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	96	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	143	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	76	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	80	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RNE	
18:49:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	SIEMENS	
18:49:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	58	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	SIEMENS	
18:49:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	108	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	SIEMENS	
18:49:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	90	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	SUN POWER	
18:49:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	71	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	SUN POWER	
18:49:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	UCUQUIER	
18:49:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	UCUQUIER	
18:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
18:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
18:55:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
18:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	DRO	-	PP	PCP	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
18:58:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTV1_GNL_E	-	PO	LC	EP	PCP	EP	Prepara vapor para cancelar IF 2023004938 de la componente TV	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
19:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
19:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
19:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
19:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	55	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
19:10:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE	
19:25:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa.	-	-	-	-	RNE	
19:30:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	30	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	
19:40:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	362	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE	
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	Finaliza Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	SEN	
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	280	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	
19:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO simv	47	RO	-	RE	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	
19:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	
19:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	
19:40:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	
19:40:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3+COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARALUCO	
19:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4+COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	
19:40:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2+COGEN	-	LF	-	PCP	-	OM	-	-	-	-	-	ARALUCO	
19:40:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3+COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	
19:40:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	
19:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	
19:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	237	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	
19:40:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	80	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	RNE	
19:40:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	RNE	
19:40:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	RNE	
19:40:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx LT 220 KV Lastarria - Cruellos	LT 220 KV Lastarria - Cruellos	-	-	-	AES GENER	
19:40:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	RNE	
19:40:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	148	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	RNE	
19:40:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	
19:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	ESCUADRON	
19:40:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	
19:40:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	
19:40:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	
19:40:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	270	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	AES GENER	
19:40:00	-	ARALUCO	ARALUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARALUCO	
19:40:00	-	LAIJEVE-1	LAIJEVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	
19:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIDGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-		

20-12-2023													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	35	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	V	L12022001962 - L12022001992	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	35	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	L12022001963	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-
19:40:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Quillapun - Polpaico 1 y 2	Ctx LT 220 KV Quillapun - Polpaico 1 y 2	-	-	-	-	-
19:40:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L12023001952	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-
19:40:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO_ELTORO_sinv	159	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO_ELTORO_sinv	159	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	N	L12023000021 - L12023000713	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin.	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	CDC	-	-
19:47:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:49:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L12021001953	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:51:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:03:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:04:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:10:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	30	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:13:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
20:15:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	30	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:20:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
20:27:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L12021001953	ENEL GENERACION	-	-
20:36:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	267	LF	LC	PC	PCP	OM	Cancela IF 2023004938 de la componente TV	-	-	L12023001952 - L12023001959	ENEL GENERACION	-	-
20:36:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	D12023115526	POTENCIA	-	-
20:39:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	396	RO	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC	-	-	L12021001953	ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	L12023000484	ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	L12023000484	ENEL GENERACION	-	-
20:42:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	L12023000134 - L12023000521	RNE	-	-
20:42:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	L12023000134 - L12023000521 - D12023116651	RNE	-	-
20:44:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:44:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001480	AES GENER	-	-
20:44:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L12023001836	ENGIE	-	-
20:58:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001836	ENGIE	-	-
20:58:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:58:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12021001953	ENEL GENERACION	-	-
20:58:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023000187 - L12023000393	RNE	-	-
20:58:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
20:58:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-
20:58:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-
20:58:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	150	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	L12023001852 - L12023001909 - L12023001958	ENEL GENERACION	-	-
20:58:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:58:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:58:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001631 - L12023001376	RNE	-	-
20:58:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001701	RNE	-	-
20:58:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001072 - L12023001378	RNE	-	-
20:58:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001479	AES GENER	-	-
21:00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	L12023001480 - D12023115921	AES GENER	-	-
21:00:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRD	-	PP	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRD	-	PP	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-
21:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-
21:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-
21:05:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L12023001850	COLBUN	-	-
21:08:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
21:08:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
21:09:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
21:20:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
22:00:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLI_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Finalizan pruebas SD2023115526	-	-	-	POTENCIA	-	-
22:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L12023000484	ENEL GENERACION	-	-
22:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L12023000484	ENEL GENERACION	-	-
22:18:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	ARAUJO	-	-
22:18:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-
22:18:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
22:18:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	396	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12021001953	ENEL GENERACION	-	-
22:20:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
22:20:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-
22:20:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023000393	RNE	-	-
22:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:20:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:20:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	80	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12023001631 - L12023001376	RNE	-	-
22:20:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12023001701	RNE	-	-
22:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023001072 - L12023001378	RNE	-	-
22:20:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023001479	AES GENER	-	-
22:53:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	L12023000484	ENEL GENERACION	-	-
22:53:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	L12023000484	ENEL GENERACION	-	-
23:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	L12023000484	ENEL GENERACION	-	-
23:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	L12023000484	ENEL GENERACION	-	-

INFORME DIARIO

Miércoles 20 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	100.8	114.4	+13.49 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	71.1	70.8	-0.39 %	PMG
BESS Angamos	-	5.1	GNP		PMG HP Renaico	99.3	123.2	+24.04 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	23.9	24.2	+1.24 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.1	GNP	LF	PMG HP San Clemente	96.0	97.6	+1.67 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.3	GNP		PMG PE La Esperanza	32.8	26.0	-20.90 %	PMG
BESS Salvador	-	266.3	GNP		PMG PFV Antay	86.8	76.1	-12.30 %	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	17.6	30.3	+71.87 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1320.0	1213.3	-8.08 %		PMG PFV Chercan	-	35.8	-	PMG
HE Angostura	3488.6	3701.0	+6.09 %		PMG PFV De los Andes	87.5	91.4	+4.50 %	PMG
HE Antuco	3850.5	3455.3	-10.26 %	RO	PMG PFV Del Desierto	86.7	60.8	-29.86 %	PMG
HE Canutillar	2574.0	2655.0	+3.15 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	2015.4	1617.9	-19.72 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.3	5.3	-15.21 %	PMG, P
HE Colbún	9619.9	9718.0	+1.02 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	21.6	0.7	-96.73 %		PMG PFV Machicura	49.1	92.7	+88.95 %	PMG
HE Machicura	2016.0	2016.0	-	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	4532.5	5585.8	+23.24 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	12194.2	11914.4	-2.29 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	1.0	15.2	+1495.93 %	PMG
HE Pilmaiquén	792.0	757.8	-4.31 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.9	+2.73 %	PMG
HE Ralco	9190.6	8832.2	-3.90 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	103.7	103.2	-0.49 %	PMG
HE Rapel	3592.1	4171.4	+16.13 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	84.6	-	PMG
HP Abanico	898.6	897.5	-0.12 %		PMG PFV SDGx01	7.4	6.2	-16.22 %	PMG, DF
HP Alfalfal	3068.6	3544.8	+15.52 %		PMG PFV Sol del Norte	75.7	81.0	+7.12 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	32.6	83.3	+155.64 %	PMG
HP Ancoa	580.8	574.5	-1.08 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	1090.0	1354.8	+24.29 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	153.6	147.5	-3.97 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM
HP Carilafquen	192.0	237.2	+23.55 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	401.6	476.5	+18.65 %		PMG TER Celco	100.3	113.1	+12.77 %	PMG
HP Chacayes	1088.1	1861.0	+71.03 %		PMG TER Chiloé	4.3	22.7	+425.46 %	PMG
HP Chapiquina	140.0	134.1	-4.21 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	360.0	367.6	+2.10 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Cumbres	240.0	292.2	+21.75 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	2064.9	1317.3	-36.20 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	312.0	317.0	+1.61 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	1160.0	1006.5	-13.23 %		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	288.0	293.6	+1.94 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	199.8	236.4	+18.30 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	1000.0	1279.7	+27.97 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1141.1	-31.09 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	466.0	650.9	+39.68 %	
HP La Confluencia	2450.0	2919.0	+19.14 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	891.8	126.4	-85.83 %	DF
HP Laja I	174.3	139.8	-19.79 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	162.0	193.4	+19.37 %	
HP Lircay	480.0	492.0	+2.50 %	
HP Loma Alta	920.0	530.6	-42.33 %	
HP Los Hierros	96.0	88.7	-7.56 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	37.7	32.1	-15.00 %	
HP Los Quilos	647.0	768.6	+18.79 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malacahuello	72.0	70.0	-2.74 %	
HP Mampil	425.0	399.2	-6.07 %	
HP Mocho	192.0	197.3	+2.73 %	DF
HP Palmucho	487.1	774.1	+58.91 %	
HP Peuchen	701.7	621.0	-11.51 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	568.9	561.5	-1.31 %	
HP Puntilla	343.5	212.6	-38.11 %	DF
HP Queltehues	720.0	590.7	-17.96 %	DF
HP Quilleco	983.6	762.0	-22.53 %	RO
HP Río Colorado	396.0	399.8	+0.96 %	
HP Río Picoiquen	168.0	135.6	-19.26 %	
HP Rucatayo	859.0	841.9	-1.99 %	
HP Rucue	2289.0	1831.0	-20.01 %	RO
HP San Andres	636.3	658.2	+3.44 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1755.0	1510.4	-13.94 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	223.5	-6.87 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	214.5	158.0	-26.32 %	
PE Atacama	1667.0	1063.6	-36.20 %	
PE Aurora	431.8	597.7	+38.41 %	
PE Cabo Leones 1	1182.2	1263.3	+6.86 %	
PE Cabo Leones 2	2274.1	1205.7	-46.98 %	
PE Cabo Leones 3	1484.6	1459.8	-1.67 %	
PE Calama	947.9	748.8	-21.00 %	
PE Campo Lindo	98.1	154.0	+56.99 %	
PE Canela	138.8	184.7	+33.12 %	
PE Canela 2	614.0	477.7	-22.20 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	964.1	863.3	-10.46 %	
PE Cuel	103.0	75.2	-26.96 %	
PE El Arrayán	1574.8	1698.0	+7.82 %	
PE El Maitén	26.1	9.7	-62.69 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4469.5	4373.2	-2.15 %	RO
TER Angamos-ANG2	4524.3	4399.2	-2.77 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	366.0	112.5	-69.27 %	LF
TER Arauco MAPA	1125.0	1132.5	+0.66 %	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	1173.8	GNP	
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	33.8	GNP	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	261.1	463.9	+77.67 %	
TER CMPC Pacífico	434.0	505.6	+16.50 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	77.4	-35.50 %	
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	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	111.1	71.0	-36.06 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	3995.3	4119.4	+3.11 %	
TER Cochrane-CCH2	4015.4	1794.2	(*) -55.32 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	296.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	791.5	+60.87 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	452.4	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	1.8	GNP	
TER Degañ	60.0	30.2	-49.65 %	
TER Degañ 2	90.0	52.4	-41.83 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	271.1	0.0	-100.00 %	P	TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
PE La Estrella	169.8	201.5	+18.66 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	128.6	0.0	-100.00 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	8.2	0.0	-100.00 %		TER Energía Pacífico	312.0	324.6	+4.04 %	LF
PE Llanos del Viento	1340.4	974.3	-27.31 %		TER Escuadrón	42.1	16.6	-60.73 %	LF
PE Lomas de Duqueco	120.2	127.2	+5.84 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	66.2	75.4	+14.01 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	818.4	933.8	+14.10 %	LF	TER Guacolda 1	2067.2	2125.3	+2.81 %	LF
PE Los Olmos	221.3	299.6	+35.38 %	LF	TER Guacolda 2	2106.8	2200.7	+4.46 %	LF
PE Malleco Norte	301.7	299.1	-0.88 %		TER Guacolda 3	2387.2	2370.2	-0.71 %	
PE Malleco Sur	375.3	368.8	-1.74 %		TER Guacolda 4	2129.5	2168.3	+1.82 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 5	2158.8	2154.4	-0.20 %	
PE Mesamavida	156.1	152.3	-2.43 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	267.9	337.4	+25.95 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	105.6	113.0	+7.02 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	451.0	873.2	+93.59 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	12.6	0.0	-100.00 %	LF	TER IEM	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Palmeras	413.4	688.0	+66.40 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	993.9	865.5	-12.92 %		TER Kelar GNL	127.0	2864.2	(*) +2155.26 %	
PE Renaico	249.8	263.7	+5.56 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	265.8	509.5	+91.68 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	514.0	523.3	+1.80 %		TER Laja Energía Verde	151.1	112.0	-25.88 %	
PE San Juan	1867.1	1616.8	-13.40 %		TER Lautaro I	466.0	0.0	-100.00 %	DF
PE San Matías	0.0	0.0	-		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	34.9	21.8	-37.58 %		TER Llanos Blancos	0.0	18.3	GNP	
PE San Pedro 2	56.1	41.0	-26.88 %		TER Loma Los Colorados II	196.0	252.0	+28.57 %	
PE Sarco	1424.9	1138.4	-20.11 %		TER Los Espinos	140.0	91.1	-34.93 %	
PE Sierra Gorda Este	708.9	583.4	-17.70 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	962.1	710.7	-26.13 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	925.3	749.7	-18.98 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	530.3	239.0	-54.93 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1134.8	0.0	-100.00 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Tolpan Sur	293.3	318.8	+8.72 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Totoral	223.4	234.2	+4.82 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Ucuquer 2	40.6	26.9	-33.61 %	LF	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	457.9	422.0	-7.84 %		TER Masisa	190.8	164.1	-13.99 %	LF
PFV Almeyda	432.5	474.9	+9.80 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	158.8	167.5	+5.46 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	564.7	421.4	-25.38 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1237.9	968.0	-21.80 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	705.8	1282.2	+81.67 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Azabache	331.8	435.1	+31.15 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	620.9	681.7	+9.79 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2755.7	3456.4	+25.43 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	725.0	733.1	+1.12 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	600.6	731.2	+21.74 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	276.0	GNP	MM
PFV Cerro Dominador	425.7	565.6	+32.87 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	22.8	259.5	+1037.64 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	82.2	637.6	+675.78 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	539.7	958.5	+77.61 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	13.0	165.2	+1174.59 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	275.5	1939.3	(*) +603.94 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1730.3	1005.9	-41.86 %		TER Newen Gas Arg	0.0	7.2	GNP	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2144.4	2225.0	+3.76 %	RO
PFV Doña Carmen	224.6	220.9	-1.65 %		TER Norgener-NTO2	2069.6	2057.8	-0.57 %	RO
PFV El Aguila	0.7	16.1	+2200.00 %		TER Nueva Aldea	1154.0	824.9	-28.52 %	
PFV El Manzano	579.4	866.8	+49.61 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1139.8	884.1	-22.43 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1065.5	1234.4	+15.85 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Elena	877.5	540.6	-38.40 %	P	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1245.3	1929.7	+54.96 %	LF	TER Nueva Renca GNL	5070.1	5451.0	+7.51 %	
PFV Granja Solar	222.1	856.1	+285.48 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	3643.9	2662.7	-26.93 %		TER Nueva Ventanas	4073.7	4326.0	+6.19 %	
PFV Huatacondo	298.0	603.7	+102.58 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	312.5	291.3	-6.79 %		TER PAS Mejillones	408.0	513.5	+25.87 %	
PFV Javiera	52.8	552.8	+946.91 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	477.1	416.9	-12.61 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	59.3	144.1	+142.98 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	827.9	682.4	-17.57 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	17.1	16.4	-3.81 %		TER Quintero 1A GNL	544.7	654.0	+20.07 %	
PFV Lalackama	66.9	512.6	+666.14 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	12.2	163.9	+1240.12 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	0.0	0.0	-	P	TER Quintero 1B GNL	0.0	198.0	GNP	
PFV Llano de Llampos	559.8	331.6	-40.77 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	212.1	273.5	+28.95 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	40.0	40.3	+0.71 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	578.3	1040.6	+79.93 %		TER San Isidro I GNL	252.0	747.7	+196.71 %	
PFV Malgarida	1945.1	1866.0	-4.07 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	523.4	247.0	-52.80 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1470.5	282.9	(*) -80.76 %	P	TER San Isidro II GNL	2823.0	3063.4	+8.51 %	
PFV Nuevo Quillagua	768.7	627.1	-18.43 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Pampa Camarones	4.1	56.6	+1280.49 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	51.9	524.2	+910.70 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1065.4	634.8	-40.42 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	29.4	71.4	+142.63 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	62.2	111.6	+79.38 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	849.9	635.5	-25.23 %		TER Santa Fe	1014.0	1146.5	+13.07 %	
PFV Rio Escondido	1583.4	1114.2	-29.63 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	344.1	266.2	-22.64 %		TER Santa Marta	218.5	98.8	-54.78 %	
PFV San Andres	132.6	286.4	+116.05 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	823.2	592.2	-28.06 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	753.4	961.2	+27.57 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	709.5	558.7	-21.26 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1525.9	1232.9	-19.20 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	104.7	639.4	+510.69 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2067.2	2045.4	-1.05 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	567.1	907.3	+59.98 %	
PFV Uribe Solar	436.5	452.7	+3.70 %	LF
PFV Usya	434.9	415.8	-4.38 %	
PFV Valle Escondido	937.5	543.5	-42.03 %	
PFV Valle del Sol	1395.3	966.5	-30.73 %	
PFV Willka	350.4	0.0	-100.00 %	P
PMG HP Aillin	125.9	120.1	-4.60 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.7	25.4	-0.97 %	PMG
PMG HP Callao	12.7	11.2	-11.44 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	44.6	-32.42 %	PMG
PMG HP Chiburgo	229.0	461.0	+101.31 %	PMG
PMG HP Cipresillos	104.0	75.0	-27.88 %	PMG
PMG HP Corrales	70.7	69.9	-1.10 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.9	-1.00 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	50.7	-3.98 %	PMG
PMG HP Juncalito	17.0	23.2	+36.47 %	PMG
PMG HP La Confianza	9.6	5.3	-45.10 %	PMG
PMG HP Llauquereo	17.6	17.2	-2.47 %	PMG
PMG HP MC1	54.4	61.0	+12.18 %	PMG
PMG HP MC2	14.1	19.6	+38.95 %	PMG
PMG HP MC3	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Mariposas	96.0	104.0	+8.33 %	PMG, DF
PMG HP Nalcas	71.1	68.9	-3.15 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	167.1	173.3	+3.67 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	63.8	-3.32 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	0.0	14.6		GNP
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	126.1		GNP
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	1034.5	887.8	-14.18 %	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	17.6	65.9	+274.32 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	500.1	738.4	+47.66 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	288.2	267.3	-7.24 %	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	6.6		GNP
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	214311.3	216926.0	+1.22 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.3	62.3	+5.04 %
PMGD HP Alto Hospicio	16.7	20.2	+20.69 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	73.8	77.2	+4.54 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	4.3	16.7	+288.90 %
PMGD HP Calíboro	24.4	24.8	+1.51 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	50.0	16.0	-67.97 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.3	11.3	-0.12 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	83.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	67.9	-
PMGD HP Dongo	39.1	19.4	-50.45 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.6	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	9.0	-
PMGD HP El Agrío	26.4	24.8	-6.11 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.9	-
PMGD HP El Atajo	19.4	21.2	+9.39 %
PMGD HP El Brinco	0.9	1.7	+94.17 %
PMGD HP El Canelo	67.8	67.9	+0.14 %
PMGD HP El Colorado	14.7	11.1	-24.59 %
PMGD HP El Diuto	63.7	63.5	-0.39 %
PMGD HP El Galpón	29.3	30.9	+5.43 %
PMGD HP El Llano	0.5	12.9	+2677.80 %
PMGD HP El Manzano	74.8	70.9	-5.19 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	9.8	20.2	+106.79 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.1	25.5	+5.78 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	51.8	29.4	-43.30 %
PMGD HP La Bifurcada	2.4	2.9	+22.22 %
PMGD HP La Compañía II	36.0	37.1	+3.13 %
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	6.1	7.5	+23.05 %
PMGD HP Las Flores	0.0	5.6	-
PMGD HP Las Vertientes	2.2	10.7	+385.16 %
PMGD HP Los Bajos	104.5	116.5	+11.52 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	15.5	-
PMGD HP Los Corrales II	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	39.9	45.1	+13.09 %
PMGD HP Los Padres	7.8	6.7	-13.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Cisnes	65.0	35.4	-45.51 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.5	24.0	-9.11 %
PMGD PFV Los Jotes	26.8	26.8	-0.13 %
PMGD PFV Los Lagos	21.6	21.9	+1.54 %
PMGD PFV Los Libertadores	58.6	59.9	+2.27 %
PMGD PFV Los Lirios	43.1	36.1	-16.28 %
PMGD PFV Los Magnolios	33.1	31.3	-5.45 %
PMGD PFV Los Molinos	100.0	106.7	+6.65 %
PMGD PFV Los Nogales	23.6	17.1	-27.49 %
PMGD PFV Los Paltos	23.8	28.4	+19.20 %
PMGD PFV Los Patos	29.0	30.2	+4.17 %
PMGD PFV Los Perales	19.9	19.8	-0.44 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	28.4	26.2	-7.61 %
PMGD PFV Los Tordos	58.5	51.3	-12.25 %
PMGD PFV Luce Solar	24.3	26.6	+9.55 %
PMGD PFV Luders	29.9	32.4	+8.29 %
PMGD PFV Lumbreras	33.6	30.4	-9.61 %
PMGD PFV Luna	25.9	10.3	-60.27 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.0	20.5	-2.37 %
PMGD PFV Maikono	24.8	23.0	-7.31 %
PMGD PFV Maimalicán	11.8	31.4	+166.49 %
PMGD PFV Maitenlahue	30.1	29.7	-1.39 %
PMGD PFV Malaquita II	94.1	94.5	+0.47 %
PMGD PFV Malinke	16.2	16.2	+0.20 %
PMGD PFV Malloco	23.1	22.6	-2.32 %
PMGD PFV Malvilla	-	24.0	-
PMGD PFV Manao	29.7	29.1	-2.13 %
PMGD PFV Mandinga	50.3	50.7	+0.82 %
PMGD PFV Marambio	26.9	27.1	+0.53 %
PMGD PFV Maraño	12.6	11.7	-6.89 %
PMGD PFV Marchigue II	82.2	98.9	+20.34 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.4	27.0	-1.34 %
PMGD PFV Marin	31.5	31.3	-0.57 %
PMGD PFV María Pinto	27.8	27.3	-1.73 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	57.7	-
PMGD PFV Meli	96.0	95.9	-0.15 %
PMGD PFV Membrillo	24.8	22.7	-8.53 %
PMGD PFV Mercurio Sur	19.0	21.9	+15.41 %
PMGD PFV Milán A	30.5	17.9	-41.39 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.2	31.9	+17.28 %
PMGD PFV Mostazal	98.3	98.3	+0.04 %
PMGD PFV Moya	99.3	74.7	-24.75 %
PMGD PFV Mutupín	96.7	90.0	-6.95 %
PMGD PFV Nahuén	100.2	99.4	-0.79 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.3	34.3	+9.72 %
PMGD HP MSA-I	0.0	7.6	-
PMGD HP Maisán	4.9	5.1	+3.41 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.8	-
PMGD HP Melo	49.0	49.0	-0.05 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.2	5.3	-36.06 %
PMGD HP Muchi	3.2	2.6	-17.03 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.3	-
PMGD HP Munilque II	8.1	7.9	-1.58 %
PMGD HP Palmar	72.0	73.5	+2.14 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.9	3.5	-41.25 %
PMGD HP Pichilonco	5.5	4.0	-27.02 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.8	15.1	+1.91 %
PMGD HP Purísima	9.7	10.1	+4.83 %
PMGD HP Quillaileo	9.4	9.8	+3.65 %
PMGD HP Reca	12.5	10.6	-15.54 %
PMGD HP Roblería	57.3	63.3	+10.37 %
PMGD HP Río Mulchén	12.3	10.0	-19.20 %
PMGD HP Río Trueno	46.3	2.3	-95.01 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	13.5	-
PMGD HP Santa Isabel	15.2	14.5	-4.50 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	1.6	0.7	-57.49 %
PMGD HP Trailelfú	10.2	9.4	-8.63 %
PMGD HP Tranquil	25.5	21.4	-15.92 %
PMGD HP Triful Triful	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	202.9	15.1	-92.57 %
PMGD PE El Nogal	61.5	10.8	-82.46 %
PMGD PE Huajache	29.9	21.5	-27.91 %
PMGD PE Las Peñas	30.9	24.3	-21.44 %
PMGD PE Lebu III	20.3	2.2	-89.32 %
PMGD PE Raki	33.2	21.1	-36.37 %
PMGD PE Ucuquer	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	56.4	55.2	-2.08 %
PMGD PFV Alcaldesa	68.5	55.7	-18.74 %
PMGD PFV Alcon Solar	102.4	102.3	-0.13 %
PMGD PFV Alhué	35.9	36.0	+0.41 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	23.9	-27.55 %
PMGD PFV Alto Solar	26.8	4.3	-84.10 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.5	14.9	-4.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	36.3	30.5	-16.11 %
PMGD PFV Amparo del Sol	29.0	28.3	-2.48 %
PMGD PFV Anakena	103.2	104.1	+0.86 %
PMGD PFV Antonia	30.3	17.2	-43.39 %
PMGD PFV Argomedo	86.6	86.4	-0.28 %
PMGD PFV Arica	-	41.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	30.5	30.7	+0.74 %
PMGD PFV Newentun	47.3	49.4	+4.44 %
PMGD PFV Nihue	29.2	28.6	-2.05 %
PMGD PFV Norte Chico	19.4	5.6	-71.26 %
PMGD PFV Ocoa	29.7	27.4	-7.68 %
PMGD PFV Olivia	28.8	22.6	-21.31 %
PMGD PFV Olivier	16.6	17.3	+4.60 %
PMGD PFV Olivillo	85.9	82.0	-4.55 %
PMGD PFV Orion	30.7	27.5	-10.29 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.9	23.7	+83.90 %
PMGD PFV Ovalle Norte	79.7	80.1	+0.52 %
PMGD PFV Ovejería	91.4	77.2	-15.58 %
PMGD PFV PAS1	72.4	71.9	-0.75 %
PMGD PFV PSF El Peral	108.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	54.6	53.2	-2.61 %
PMGD PFV Pachira	103.1	100.0	-3.01 %
PMGD PFV Paillihue	101.2	100.5	-0.68 %
PMGD PFV Paine	84.5	92.4	+9.28 %
PMGD PFV Palto Sunlight	83.0	85.7	+3.27 %
PMGD PFV Pama	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	42.8	39.0	-8.84 %
PMGD PFV Panquehue II	34.5	39.6	+14.56 %
PMGD PFV Paraguay	80.9	93.0	+14.94 %
PMGD PFV Paranal	0.8	23.7	+2871.02 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	31.6	29.6	-6.48 %
PMGD PFV Parque Curicura	93.8	89.8	-4.34 %
PMGD PFV Parque El Olivar	98.2	88.2	-10.20 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	36.6	36.8	+0.63 %
PMGD PFV Parque La Colonia	95.7	96.4	+0.69 %
PMGD PFV Parque La Travesía	12.3	12.4	+0.38 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.3	60.5	+0.40 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	96.6	87.4	-9.54 %
PMGD PFV Parque San Javier	60.8	56.7	-6.74 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	100.5	66.2	-34.18 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	56.6	55.9	-1.31 %
PMGD PFV Pastrán	103.8	103.0	-0.76 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	82.7	83.9	+1.56 %
PMGD PFV Pedreros	27.3	20.8	-23.81 %
PMGD PFV Pegasus	32.8	28.8	-12.20 %
PMGD PFV Pellin	-	24.1	-
PMGD PFV Pelumpen	26.9	26.8	-0.27 %
PMGD PFV Penaflo	97.1	91.5	-5.78 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	27.4	23.3	-15.19 %
PMGD PFV Pepa	100.4	96.8	-3.59 %
PMGD PFV Pequen	30.4	26.6	-12.61 %
PMGD PFV Peralillo	6.1	9.9	+62.13 %
PMGD PFV Pica	2.0	2.4	+17.52 %
PMGD PFV Pichon	12.6	12.2	-3.51 %
PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Piduco	33.5	28.4	-15.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	24.4	16.2	-33.63 %	PMGD PFV Pilpilen	24.8	31.4	+26.61 %
PMGD PFV Armazones	4.5	50.6	+1033.84 %	PMGD PFV Piquero	97.6	97.8	+0.21 %
PMGD PFV Aromo del Verano	28.4	28.3	-0.23 %	PMGD PFV Pirque	25.0	27.3	+9.12 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pitotoy	26.7	18.5	-30.92 %
PMGD PFV Avel Solar	87.8	87.4	-0.46 %	PMGD PFV Pitra	31.9	32.0	+0.49 %
PMGD PFV Avellano	-	11.5	-	PMGD PFV Placilla	81.4	74.5	-8.49 %
PMGD PFV Aviles	60.9	39.7	-34.86 %	PMGD PFV Playerito	32.1	29.1	-9.46 %
PMGD PFV Ayla	104.6	97.1	-7.11 %	PMGD PFV Playero	32.3	29.4	-8.96 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Playeron	33.1	29.8	-10.22 %
PMGD PFV Bellavista	51.1	63.0	+23.26 %	PMGD PFV Plomo Verano	25.6	24.7	-3.28 %
PMGD PFV Bellavista	27.2	24.1	-11.27 %	PMGD PFV Población	26.6	27.1	+1.92 %
PMGD PFV Berrueco	104.3	87.7	-15.89 %	PMGD PFV Pocillas	-	17.7	-
PMGD PFV Blu	-	0.0	-	PMGD PFV Portezuelo	27.4	27.4	+0.13 %
PMGD PFV Bulnes Barones	31.7	25.0	-20.98 %	PMGD PFV Pretty Field	20.2	20.3	+0.56 %
PMGD PFV Bér gamo	34.1	32.5	-4.68 %	PMGD PFV Puangue	43.0	43.1	+0.28 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	102.8	102.7	-0.07 %	PMGD PFV Pueblo Seco	93.2	76.9	-17.52 %
PMGD PFV Cabilsol	18.0	19.6	+8.89 %	PMGD PFV Puelche	29.0	26.0	-10.16 %
PMGD PFV Cabrero	100.5	77.7	-22.70 %	PMGD PFV Puente Solar	27.7	26.3	-4.99 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	94.8	95.3	+0.52 %	PMGD PFV Pullalli	26.8	28.5	+6.34 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.5	-62.23 %	PMGD PFV Punta Baja	17.6	21.2	+20.17 %
PMGD PFV Calama	103.1	103.0	-0.10 %	PMGD PFV Queltehue	31.1	18.0	-42.13 %
PMGD PFV Calle Larga	27.0	30.3	+12.04 %	PMGD PFV Quemados	77.2	77.2	+0.01 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.5	29.3	-0.52 %	PMGD PFV Quetena	81.3	93.7	+15.28 %
PMGD PFV Canelillo	30.0	30.0	-0.12 %	PMGD PFV Quillay	28.3	28.2	-0.51 %
PMGD PFV Canesa	26.8	26.0	-3.08 %	PMGD PFV Quinantu	100.6	90.6	-9.97 %
PMGD PFV Cantera	30.1	28.1	-6.66 %	PMGD PFV Quinta	24.8	29.1	+17.55 %
PMGD PFV Cantillana	54.0	93.0	+72.35 %	PMGD PFV RDCL SAN	84.5	84.4	-0.10 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.6	6.7	+1.84 %	PMGD PFV REN	28.3	16.5	-41.72 %
PMGD PFV Caracoles	31.3	29.6	-5.55 %	PMGD PFV RLA	24.4	26.8	+9.73 %
PMGD PFV Casabermeja	72.5	70.8	-2.37 %	PMGD PFV Ranguil	28.3	27.7	-2.12 %
PMGD PFV Casuto	25.0	25.7	+2.72 %	PMGD PFV Ratulemus	31.7	27.9	-11.83 %
PMGD PFV Catemu	17.9	20.0	+11.84 %	PMGD PFV Rauquen	97.7	85.0	-12.92 %
PMGD PFV Catán	31.7	30.8	-2.86 %	PMGD PFV Recoleta	65.2	66.5	+2.05 %
PMGD PFV Cauquenes	30.9	26.8	-13.41 %	PMGD PFV Rengo	-	7.7	-
PMGD PFV Cañones Sunlight	92.0	94.9	+3.13 %	PMGD PFV Rexner	27.8	27.6	-0.78 %
PMGD PFV Chacabuco	100.1	91.1	-8.98 %	PMGD PFV Rimini	99.2	99.7	+0.44 %
PMGD PFV Chalinga	27.0	28.2	+4.38 %	PMGD PFV Rinconada	87.6	87.9	+0.35 %
PMGD PFV Champa	9.1	9.4	+3.29 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	106.6	107.0	+0.37 %
PMGD PFV Chancon	21.5	21.9	+1.63 %	PMGD PFV Rinconada Norte	33.3	33.2	-0.41 %
PMGD PFV Chilener	-	1.0	-	PMGD PFV Rodeo	24.6	24.2	-1.69 %
PMGD PFV Chimbarongo	117.3	15.0	-87.24 %	PMGD PFV Romeria	99.0	94.0	-5.07 %
PMGD PFV Chuchifí	17.4	15.0	-14.22 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	31.9	44.0	+37.64 %	PMGD PFV Rovián	63.6	59.7	-6.07 %
PMGD PFV Citrino	25.5	14.7	-42.20 %	PMGD PFV Río Peuco	27.2	26.7	-1.77 %
PMGD PFV Ckilir	90.3	21.1	-76.63 %	PMGD PFV SDSI	30.1	27.8	-7.62 %
PMGD PFV Clementina	10.8	10.5	-3.00 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	27.6	27.5	-0.50 %
PMGD PFV Cocharcas	29.3	25.2	-14.17 %	PMGD PFV Salerno Solar	29.8	29.9	+0.34 %
PMGD PFV Cocinillas	27.5	27.5	-0.02 %	PMGD PFV Samo Bajo	19.5	19.6	+0.53 %
PMGD PFV Coinco	-	25.6	-	PMGD PFV San Antonio	32.5	44.9	+38.09 %
PMGD PFV Colchagua	27.8	28.0	+0.60 %	PMGD PFV San Camilo	33.2	30.8	-7.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	101.4	94.4	-6.99 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.5	27.4	-0.29 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	25.1	26.9	+7.35 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.5	12.3	+6.85 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	82.4	75.1	-8.80 %
PMGD PFV Covadonga	83.5	96.5	+15.62 %
PMGD PFV Coyunche	26.7	27.8	+4.27 %
PMGD PFV Crucero	32.2	28.5	-11.58 %
PMGD PFV Cruz	33.5	32.6	-2.66 %
PMGD PFV Curacavi	29.1	29.2	+0.40 %
PMGD PFV Cuz Cuz	18.2	26.2	+44.09 %
PMGD PFV Dadinco	32.6	26.7	-17.97 %
PMGD PFV Darlín	81.6	62.6	-23.26 %
PMGD PFV Diego de Almagro	90.6	93.0	+2.64 %
PMGD PFV Don Andrónico	27.5	27.6	+0.32 %
PMGD PFV Don Enrique	104.3	79.0	-24.25 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.8	16.1	-35.23 %
PMGD PFV Don Jorge	34.5	34.4	-0.22 %
PMGD PFV Don Mariano	29.1	29.2	+0.08 %
PMGD PFV Don Martín	30.1	28.6	-5.14 %
PMGD PFV Don Matías	-	19.7	-
PMGD PFV Don Rodrigo	43.1	46.9	+8.87 %
PMGD PFV Doña Igna	20.0	20.2	+1.34 %
PMGD PFV Doñihue	68.2	83.2	+21.92 %
PMGD PFV Duqueco Solar	104.3	94.7	-9.26 %
PMGD PFV Eclipse	99.0	58.4	-41.03 %
PMGD PFV El Boco	31.0	67.4	+117.39 %
PMGD PFV El Castaño	73.9	73.6	-0.32 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.2	13.5	+1.70 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.2	13.2	-0.19 %
PMGD PFV El Chercan	105.5	96.2	-8.88 %
PMGD PFV El Chincol	33.4	30.4	-8.98 %
PMGD PFV El Chucao	28.8	25.6	-11.18 %
PMGD PFV El Cuervo	-	21.8	-
PMGD PFV El Cóndor	13.5	13.3	-1.22 %
PMGD PFV El Divisadero	27.2	9.8	-63.78 %
PMGD PFV El Estero	21.1	20.9	-0.69 %
PMGD PFV El Flamenco	93.6	92.4	-1.34 %
PMGD PFV El Gaviotín	77.7	84.0	+8.12 %
PMGD PFV El Huaso	23.8	23.3	-2.04 %
PMGD PFV El Ingenio	2.5	6.3	+154.22 %
PMGD PFV El Laurel	65.4	66.2	+1.17 %
PMGD PFV El Litre	76.2	61.7	-19.11 %
PMGD PFV El Monte	28.9	28.8	-0.47 %
PMGD PFV El Palqui	-	1.4	-
PMGD PFV El Picurio	30.8	32.5	+5.42 %
PMGD PFV El Pilpen	31.5	33.3	+5.69 %
PMGD PFV El Pitio	28.9	30.1	+4.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	27.9	25.8	-7.33 %
PMGD PFV San Emilio I	26.4	25.3	-4.23 %
PMGD PFV San Eugenio	-	20.4	-
PMGD PFV San Francisco	32.6	29.3	-10.03 %
PMGD PFV San Isidro	24.9	22.7	-9.04 %
PMGD PFV San José II	35.8	31.9	-10.75 %
PMGD PFV San Pedro	20.5	21.0	+2.24 %
PMGD PFV San Ramiro	100.1	96.2	-3.91 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.3	22.4	-18.10 %
PMGD PFV Santa Amelia	31.9	32.9	+3.08 %
PMGD PFV Santa Carolina	26.2	29.2	+11.17 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.1	13.0	-0.92 %
PMGD PFV Santa Clara	25.0	25.0	-0.03 %
PMGD PFV Santa Cruz	97.6	96.8	-0.91 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	98.3	99.9	+1.63 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	28.1	27.3	-2.70 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.1	42.7	-0.81 %
PMGD PFV Santa Inés	22.2	21.4	-3.88 %
PMGD PFV Santa Julia	18.0	22.5	+24.83 %
PMGD PFV Santa Laura	25.2	25.6	+1.63 %
PMGD PFV Santa Lucia	0.0	10.5	-
PMGD PFV Santa Luisa	24.7	26.9	+8.79 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.2	29.2	-0.20 %
PMGD PFV Santa Rita	0.0	26.4	-
PMGD PFV Santuario	24.7	18.9	-23.38 %
PMGD PFV Saturno Norte	19.3	21.9	+13.65 %
PMGD PFV Siete Colores	34.3	32.8	-4.33 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	63.7	64.0	+0.44 %
PMGD PFV Sol del Norte	21.0	20.7	-1.80 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	103.0	99.5	-3.41 %
PMGD PFV Talca	94.6	84.4	-10.80 %
PMGD PFV Talhuén	27.1	26.0	-4.13 %
PMGD PFV Tallado	59.4	74.8	+25.92 %
PMGD PFV Tamarugo	20.6	26.3	+27.75 %
PMGD PFV Tambo Real	20.8	20.5	-1.51 %
PMGD PFV Taranto	0.0	94.9	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	34.1	42.0	+23.15 %
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	17.3	17.7	+2.57 %
PMGD PFV Torino	73.6	71.6	-2.73 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.9	28.4	-2.02 %
PMGD PFV Tranque del Sol	93.2	40.0	-57.09 %
PMGD PFV Trebal	18.7	17.9	-3.97 %
PMGD PFV Trebo	30.1	30.0	-0.37 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.4	24.3	-4.49 %
PMGD PFV Tricahue II	100.5	62.6	-37.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	31.2	24.1	-22.76 %
PMGD PFV El Queltehue	33.0	16.5	-50.06 %
PMGD PFV El Quemado	32.9	30.8	-6.29 %
PMGD PFV El Queule	62.4	20.8	-66.73 %
PMGD PFV El Rayador	83.8	52.3	-37.59 %
PMGD PFV El Reconquistador	26.0	23.5	-9.51 %
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	71.5	90.9	+27.09 %
PMGD PFV El Romeral	86.9	59.4	-31.67 %
PMGD PFV El Salitral	33.7	26.2	-22.28 %
PMGD PFV El Sauce	26.0	31.4	+20.88 %
PMGD PFV El Sharon	30.4	30.4	-0.09 %
PMGD PFV El Tiuque	9.2	8.5	-7.15 %
PMGD PFV El Trigal	78.9	69.7	-11.59 %
PMGD PFV El Zorzal	30.0	13.6	-54.47 %
PMGD PFV Encino	22.0	22.0	+0.13 %
PMGD PFV Encon	77.0	85.9	+11.53 %
PMGD PFV Erinome	29.3	25.6	-12.65 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.3	27.6	-2.44 %
PMGD PFV Esfena	13.0	14.0	+7.42 %
PMGD PFV Esperanza	2.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	27.5	27.7	+0.51 %
PMGD PFV Fardela Negra	29.5	29.9	+1.55 %
PMGD PFV Filomena	27.6	27.3	-1.11 %
PMGD PFV Florencia Solar	92.6	98.3	+6.14 %
PMGD PFV Foster	29.6	29.7	+0.14 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.6	3.8	+4.42 %
PMGD PFV Francisco	33.3	33.2	-0.21 %
PMGD PFV Fulgor	23.4	23.0	-1.78 %
PMGD PFV GR Lemu	0.0	45.7	-
PMGD PFV GR Peumo	94.5	94.3	-0.19 %
PMGD PFV GR Pitao	100.4	99.6	-0.81 %
PMGD PFV GR Rauli	102.9	82.9	-19.45 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	88.4	88.5	+0.01 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.0	26.9	-0.35 %
PMGD PFV Gabriela	103.5	103.7	+0.17 %
PMGD PFV Girasoles	24.1	25.5	+5.85 %
PMGD PFV Granada	100.5	90.5	-9.93 %
PMGD PFV Granate	104.2	89.1	-14.48 %
PMGD PFV Guadalao	27.0	35.3	+30.59 %
PMGD PFV Guadalupe	59.9	54.8	-8.63 %
PMGD PFV Guanaco Solar	99.1	94.2	-4.96 %
PMGD PFV Guarana	14.0	14.2	+1.55 %
PMGD PFV Helios	25.5	24.7	-3.17 %
PMGD PFV Homero	31.8	24.2	-23.93 %
PMGD PFV Hormiga	12.9	11.6	-10.16 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.6	-66.87 %
PMGD PFV Huape	28.4	24.0	-15.70 %
PMGD PFV Huaquelon	104.3	71.7	-31.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trinidad	31.1	31.4	+0.90 %
PMGD PFV Tucucquere	27.1	28.9	+6.46 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.2	-60.39 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.7	1.9	+7.49 %
PMGD PFV Valle Este II	86.6	96.4	+11.32 %
PMGD PFV Valle Oeste II	90.0	86.4	-3.97 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	26.4	27.0	+2.16 %
PMGD PFV Ventisquero	-	97.3	-
PMGD PFV Venturada	101.9	85.9	-15.75 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV Victoria	81.6	71.6	-12.25 %
PMGD PFV Villa Alegre	44.7	37.7	-15.71 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.8	17.0	-36.57 %
PMGD PFV Villa Moscoso	21.0	21.2	+0.89 %
PMGD PFV Villa Prat	13.2	12.5	-5.03 %
PMGD PFV Villa Seca	27.2	6.6	-75.65 %
PMGD PFV Villa Solar	27.6	26.9	-2.66 %
PMGD PFV Violeta	81.9	45.7	-44.21 %
PMGD PFV Vituco 2B	30.1	28.4	-5.66 %
PMGD PFV Yahutela	61.0	55.7	-8.65 %
PMGD PFV Ñilhue	5.6	6.2	+10.14 %
PMGD PFV Ñiquén	33.4	26.4	-20.90 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	8.9	-
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	-	57.5	-
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	27.2	29.2	+7.26 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.9	22.1	-32.77 %
PMGD PFV Independencia	25.3	25.0	-1.25 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.4	27.0	-1.47 %
PMGD PFV Jahuel	61.3	61.0	-0.48 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	24.5	27.2	+10.90 %
PMGD PFV Javiera Carrera	104.4	103.7	-0.65 %
PMGD PFV José Soler Mallafre	15.4	15.8	+2.41 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	27.2	24.3	-10.81 %
PMGD PFV La Acacia	75.4	50.2	-33.40 %
PMGD PFV La Blanquina	86.4	88.7	+2.69 %
PMGD PFV La Chapeana	16.9	18.4	+8.82 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.8	19.9	+0.41 %
PMGD PFV La Esperanza II	82.2	99.4	+20.96 %
PMGD PFV La Estancia	28.7	28.7	+0.02 %
PMGD PFV La Foresta	29.1	29.1	-0.26 %
PMGD PFV La Frontera	43.8	30.8	-29.78 %
PMGD PFV La Gamboina	29.4	29.4	-0.07 %
PMGD PFV La Lajuela	62.2	56.3	-9.47 %
PMGD PFV La Ligua	27.0	22.2	-17.63 %
PMGD PFV La Manga	31.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	23.1	23.8	+3.24 %
PMGD PFV La Palma Solar	105.0	92.8	-11.66 %
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	95.4	87.0	-8.87 %
PMGD PFV Lagunilla	17.9	17.2	-4.15 %
PMGD PFV Laja Andino	89.3	99.8	+11.81 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.3	19.1	-0.91 %
PMGD PFV Las Bandurrias	8.3	2.1	-74.19 %
PMGD PFV Las Cabras	26.8	26.6	-0.93 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.9	71.1	+1.72 %
PMGD PFV Las Catitas	29.1	39.8	+36.76 %
PMGD PFV Las Chacras	26.7	29.6	+10.90 %
PMGD PFV Las Codornices	27.0	31.8	+17.60 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.0	30.8	+14.19 %
PMGD PFV Las Majadas	95.5	99.9	+4.69 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.3	22.9	+2.95 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.9	12.1	-28.77 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.3	28.4	+0.30 %
PMGD PFV Las Palomas	31.1	26.6	-14.37 %
PMGD PFV Las Perdices	27.3	26.8	-1.88 %
PMGD PFV Las Rojas	26.8	27.6	+2.84 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	84.7	72.8	-14.09 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.7	2.2	-91.69 %
PMGD PFV Las Torcazas	28.6	31.4	+9.88 %
PMGD PFV Las Tortolas	33.1	27.3	-17.55 %

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	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	44.6	-
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	-	7.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	59.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana 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 Orafiti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
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	-36.73 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	32.0	44.6	+39.47 %
PMGD PFV Lingue	31.7	30.5	-3.61 %
PMGD PFV Lipangue	27.3	22.6	-17.25 %
PMGD PFV Liquidambar	73.3	78.1	+6.57 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.0	27.9	-0.54 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	97.1	101.6	+4.61 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	44.2	43.0	-2.79 %
PMGD PFV Llay Llay	106.8	98.6	-7.69 %
PMGD PFV Lo Boza	3.2	2.8	-13.09 %
PMGD PFV Lo Chacón	27.2	27.4	+0.53 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	32.4	-
PMGD PFV Lo Miranda	53.8	24.9	-53.70 %
PMGD PFV Lo Sierra	20.4	20.4	+0.19 %
PMGD PFV Lockma	83.7	85.7	+2.47 %
PMGD PFV Loica	29.4	25.0	-14.89 %

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	-	23.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	20254.8	19726.9	-2.61 %

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 (*)

PFV Diego de Almagro Sur	Mayor generación real por costo marginal.
PFV Meseta de los Andes	Menor generación real por control de transferencia
TER Cochrane-CCH2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kellar GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.

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

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
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107,7 MW. Causa informada: Debido a indisponibilidad total de aerogeneradores WTG C02 y WTG A34, según IL 2023001955.
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV San Pedro	86.0	Limitada a 94 MW, debido a desconexión forzada del circuito 6 por causas que se investigan.
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 1	91.4	limitada a 85 MW. Causa informada: Problemas de suministro de agua de alimentación de la caldera, según IL 2023001931
TER Guacolda 2	94.0	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 Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024. Según IL 2023001884.
HE Ralco	100.0	Limitada a permanecer una unidad en servicio. Causa informada: Falla en interruptor de respaldo de SS/AA 52CT1 S/E Caída, según IL 2023001952.
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 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 Wilka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con cota 104.62 m.s.n.m. y un gasto de 190 MWh.
01:04	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de las líneas de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
03:31	Puntilla	C. Florida 3 U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 1.2 MW. Causa informada: Operación de relé maestro, según IF 2023004935.
03:47	Chilquinta	S/E Casablanca transformador N°2 de 66/13.2 kV y 18.3 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.8 MW de consumos. Causa informada: Durante trabajos del alimentador 12 kV Emelca (2023114674) en el cual se estaba realizando inyección de corriente, según IF 2023004937.
03:51	Chilquinta	S/E Casablanca transformador N°2 de 66/13.2 kV y 18.3 MVA cerrado, se recuperan todos los consumos, cancelado IF 2023004937.
03:59	Enel Generación	C. San Isidro 2 TV sale de servicio en forma intempestiva con 87 MW, según IF 2023004938.
04:40	CGE	Línea de 66 kV Tres Pinos - Lebu cerrada, cancelado IF 2023004930 y normalizado los consumos.
05:20	Puntilla	C. Florida 3 U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004935.
05:44	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de las líneas de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:40	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004941.
08:01	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Teno con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de aisladores dañados en estructura # 24, los consumos se transfieren a S/E Teno, según SDCF 2023118307.
08:28	AES Andes	C. Cochrane CCH2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004934.
10:19	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
10:38	Engie Transmisión	S/E Tap Off El Negro transformador de 23/0.4 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere cambiar el transformador por presencia de fuga de aceite, según SDCF 2023118360.
10:40	Transec	S/E Lagunas Barras N°1 y N°2 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en equipos primarios por alta contaminación, según SICF 2023118337.
13:13	STS	S/E Chiloé transformador N°1 de 220/110 kV y 90 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Instalación y posterior retiro de jumpers para la eliminación de punto con sobre temperatura en prensa del bushing transformador lado 110 kV (Unidad 1). Se requiere que transferencia no supere los 35 MW por seguridad de personal en punto a intervenir y por capacidad de jumper, según SICF 2023118384.
14:16	Enor Chile	Línea de 220 kV Angamos - Estación de bombeo Sierra Gorda 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023117961.
14:26	Transec	Línea de 220 kV Lagunas - Matilla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2023118342 y 2023118343.
14:30	Celeoredes	S/E Rucúe paño J2 sin limitación, en servicio supervisión y telecontrol, según IL 2023001885.
14:37	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto en servicio, según IF 2023004927.
15:03	Colbún	C. Carena U-1 y 3 disponibles y en servicio, según IF 2023004920.
15:10	Enel Generación	C. Rapel cancelada condición de vertimiento con cota 104.58 m.s.n.m. y un gasto de 190 MWh.
15:45	Transec	S/E Lagunas Barras N°1 y N°2 de 220 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023118337.
15:58	Enor Chile	C. PFV Pass 3 sale del servicio y deja de inyectar 14 MW. Causa informada: Falla en redes de media tensión, según IF 2023004945.
16:19	STS	S/E Chiloé transformador N°1 de 220/110 kV y 90 MVA cancelada solicitud de intervención de curso, según SICF 2023118384.
16:45	CGE	S/E Lebu 52CCE asociado al BBCC N°1 de 13.2 kV 2.5 MVAr interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Durante inspección se visualiza fusible operado, según IF 2023004943.

Hora	Centro de Control	Observación
17:00	CGE	S/E Lebu 52CCE asociado al BBCC N°1 de 13.2 kV 2.5 MVar en servicio y cancelado IF 2023004943.
17:18	TEN	Línea de 220 kV Centinela - Las Salinas interrupción forzada por protecciones, producto de la perturbación se pierden 6 MW de consumos de S/E El Tesoro y 17 MW de S/E Tchitack. Causa informada: Intervención fortuita durante el cierre del interruptor en S/E Las Salinas por trabajos programados de energización, relacionado con SD 2023111762, según IF 2023004948.
17:37	Celeoredes	S/E San Luis paño J3 cancelada limitación, disponible telecontrol del desconectador 89J3-2, cancelado, IL 2023001849.
17:55	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Teno cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023118307.
18:28	Transec	S/E Antuco y S/E Los Notros de línea de 220 kV Antuco - Los Notros - Charrúa 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados, según IF 2023004946.
18:57	Enor Chile	C. PFV Pass 3 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004945.
19:48	Enel Generación	C. Ralco cancela restricción operativa a permanecer con una unidad en servicio, según IL 2023001952.
19:48	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:55	Engie Transmisión	S/E Tap Off El Negro transformador de 23/0.4 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023118360.
19:59	Transec	S/E Antuco y S/E Los Notros de línea de 220 kV Antuco - Los Notros - Charrúa 1 cerrados, cancelado IF 2023004946.
20:00	Transec	Línea de 220 kV Lagunas - Matilla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023118342 y 2023118343.
20:36	Enel Generación	C. San Isidro 2 TV disponible y en servicio, cancelada IF 2023004938.
20:38	Colbún	C. La Mina cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF2023117966.
20:51	SUN Power	C. PFV Luz del Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Punto caliente en paleta del PVCS 2 en sistema colector, se realizará recambio de pernos, según SICF 2023118418.
20:58	Enel Generación	C. San Isidro 2 limitado a 235 MW. Causa informada: Turbina a Gas limitada en carga estable de 150 MW (Ciclo 235 MW, Sin AGC), por aumento de las concentraciones de forma permanente de NOX. (Decreto Supremo N°13). Sobrepasando el límite de 50 mg/Nm3, según IL 2023001958.
22:01	AES Andes	C. Cochran CCH2 limitada en 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión del pulverizador C, según SICF 2023118684.
22:10	TEN	Línea de 220 kV Centinela - Las Salinas cerrada, cancelado IF 2023004948.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -327.5 [MW]
07:05	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:05	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -45.2 [MW/m]
15:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 68.2 [MW/m]
19:42	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:42	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 934 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol.	02/10/2023	11:30		
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		
Transec	S/E Lo Aguirre 500 y 220 kV datos SCADA F/S intermitente.	18/12/2023	00:03		

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		
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		
Collahuasi	Hot line	19/12/2023	21:25		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.	19/12/2023	09:40	20/12/2023	00:33
Transec	S/E Charrúa interruptores JS31, J28, J31 y JS23 abiertos.	19/12/2023	20:05	20/12/2023	04:51
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 línea a Central Los Pinos cerrado.	19/12/2023	20:51	20/12/2023	04:47
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 3 de 154/66 kV, 56 MVA de S/E Fátima.	19/12/2023	21:01	20/12/2023	01:49
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/12/2023	23:43	20/12/2023	06:16
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/12/2023	23:46	20/12/2023	06:14
STS	S/E Quellón Interruptor 52E3 cerrado por control transferencia del transformador N°1 de 66/23 kV, 16 MVA.	20/12/2023	13:43	20/12/2023	16:26
AES Andes	S/E La Cebada interruptores J2, J4 y JS abiertos por control de transferencias de la línea 220 kV Los Vilos - Nogales.	20/12/2023	15:35	20/12/2023	23:34
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 3 de 154/66 kV, 56 MVA de S/E Fátima.	20/12/2023	20:43		
CGE	S/E Rancagua interruptor BS cerrado por control transferencia del transformador N°4 154/66 kV y 75 MVA de S/E Rancagua.	20/12/2023	20:52	20/12/2023	23:51
CGE	S/E Punta de Cortés abiertos A2, A5, A8, A11 y A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.	20/12/2023	21:02	20/12/2023	23:38
Transec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Solis 1 y S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Solis 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en el sistema de 154 kV.	20/12/2023	21:22	20/12/2023	23:31
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.	20/12/2023	21:31		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	20/12/2023	23:33		
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor	20/12/2023	23:33		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	12/12/2023	00:15	20/12/2023	11:04
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	12/12/2023	00:16	20/12/2023	11:03
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrua - Santa Maria 1 abierta.	12/12/2023	16:31		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	20/12/2023	00:32	20/12/2023	09:18
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	20/12/2023	07:33	20/12/2023	22:05

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

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substitución	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023112917	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	12	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO 21 242KV 30MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro Corrección de alambrado, verificación de Protección sistema 2	Bajo	Actividades: Verificación de Protecciones, S/E DDA NDR SEM 49 CC1 Corrección de alambrado, verificación de Protección sistema 2 paño Z1. - Corrección de alambrado en partes de bornera, asociados a IED Schneider MICOM P645. 2- Verificación de ajustes de grupo de ajuste en más MICOM P645. 3- Pruebas de IED PS2 MICOM 645. Nota 1: la protección se encuentra actualmente bloqueada con la Avena No. 30000283, de 30-07-2019, ubicación técnica No. DDA P-CR201-CP, Nota 2: Desconexión del Reactor 01, día 1, Nota 3: 11 No. 110113, 11-2014, Nota 4: La protección quedará en observación, con los vie de las albertas. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: 1.220V Francisco D. Almagro, C1 o 1.220V Cachiyaval D. Almagro, C1 o Barra 220 kV, Sección 1.0, Almagro Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Bastidor de control y protecciones paño Z1 Señalar y delimitar zona de trabajo, utilizar cintas delimitadoras indicar que barridores se van a intervenir y cuales no se intervendrán. Subestación D. Almagro, 8912-13 Verificar abierto y sellar desconectar Subestación D. Almagro, 8912-14 Verificar abierto y sellar desconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 10:00	20-12-23 16:00	20-12-23 11:38	20-12-23 16:32	
2023117322	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos del Proveedor del sistema SCADA que consisten en realizar la actualización del software AXSA4-CP instalado en el Servidor SCADANIC, donde eventualmente se puede producir interferencia entre las comunicaciones del SCADA CGE Transmisión y el CGE del Coordinador de 5 minutos de forma intermitente	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.			ninguno		20-12-23 10:00	20-12-23 17:00	20-12-23 11:42	20-12-23 17:51		
2023117352	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas asociadas al Plan de Recuperación de Servicio para paños de Estras en SE Carrera Pinto. Actividad se ejecutará de manera remota, con operador de subestación. Se requiere pasar a local la subestación.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado			ninguno		20-12-23 10:00	20-12-23 18:00	20-12-23 10:53	20-12-23 16:24		
2023117224	Subestación	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	2010	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COBUN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por requerimiento TI se realizarán trabajos de mejora en circuitos de alimentación de armarios de comunicaciones en Sala Datacenter, para esto será necesario desconectar durante momentos los equipos de telecomunicaciones. Esto significará pérdidas intermitentes de comunicaciones, Telefonía, Internet, SIP, Medidores, AGC y Sistema SCADA. A posterior se realizará un revisión de la consola SCADA para verificar que los servidores no quedarán con problemas de redundancia.	Riesgo Low	Por requerimiento TI se realizarán trabajos de mejora en circuitos de alimentación de armarios de comunicaciones en Sala Datacenter, para esto será necesario desconectar durante momentos los equipos de telecomunicaciones. Esto significará pérdidas intermitentes de comunicaciones, Telefonía, Internet, SIP, Medidores, AGC y Sistema SCADA. A posterior se realizará un revisión de la consola SCADA para verificar que los servidores no quedarán con problemas de redundancia.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 10:00	21-12-23 17:00	20-12-23 11:20	21-12-23 19:57		
2023118370	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	1893	S/E LAGUNAS 21 S/E LAGUNAS II S/E LAGUNAS III	2308 2299 2202	S/E LAGUNAS 21 S/E LAGUNAS II S/E LAGUNAS III	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Translec. S/E Llagunas 220 kV. Lavado de aislación equipos primarios Paño 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de buses, conforme al avance y a la dirección del viento contemplar los siguientes paños 2C2, 2C, 1C2, 1R, 1M, 1E, 1A, 1B, 1C, 1D, 1E, 1H, 1I, 1J, 1K, 1L, 1M, 1N, 1O, 1P, 1Q, 1R, 1S, 1T, 1U, 1V, 1W, 1X, 1Y, 1Z.	Trabajos de Translec. No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	Mismos antecedentes anteriores.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 10:00	20-12-23 19:00	20-12-23 11:16	20-12-23 15:27		
2023115063	Subestación	Ejecución Exitosa	SAGESA S.A.	56	Intervención	Origen Externo	Programada	316	S/E CENTRAL CORONEL	109	BA S/E CENTRAL CORONEL 66KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión 52RT1 por trabajos de lavado de aisladores en barra 66 kV S/E Ecuador	Bloqueo de reconexión 52RT1 por trabajos de lavado de aisladores en barra 66 kV S/E Ecuador	CGE solicita bloquear reconexión de interruptor 52RT1 de central Coronel por trabajos de lavado paño 66 kV S/E Ecuador	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 09:00	20-12-23 17:00	20-12-23 15:14	20-12-23 18:41		
2023117474	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA I S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	713	S/E QUILICUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paño. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre SCADA del interruptor 12 kV blanco Condensadores N°1A y del interruptor 12 kV blanco Condensadores N°4. Se generará el cambio de taps bajo carga de los transformadores 110/12 kV N°2 y N°3. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de El Distribuidor y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes. Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 09:00	20-12-23 18:00	20-12-23 14:17	20-12-23 18:30		
2023114060	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23188	S/E URIBE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por Transmetal Lavado de aislación con agua a presión, plom remoto y manual a equipos primarios de 220 kv y 110 kv en S/E Emerada.	No hay riesgos mayores informados por Transmetal.	En S/E Uribe, bloquear al reconexión automática del 52H2. En S/E Centro, señalar no reconectar 52H1. En S/E Sur, señalar no reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 09:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:30	20-12-23 16:26		
2023117381	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2787	S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 3316 por Transferencia de Carga desde Cto. Valle hacia Cto. Manantial con desconexión del Cto. Valle por trabajos asociados a reforzamiento en primer tramo. (Desconexión de paño C5, una vez efectuada la transferencia hacia C4. Sin afectación a consumo regulado)	Bajo	Restricción: No reconectar C5 Vallenar. Instalaciones en Riesgo: Paño Inea LCM 11L, Valle y Paño Inea LCGS VLL-Valle Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 09:00	20-12-23 17:00	20-12-23 11:04	20-12-23 16:00		
2023115890	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	15849	S/E CORONEL AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmetal según SODI 6236 por lavado de aislación se requiere no reconectar 52A1 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Translec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Translec.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 09:00	20-12-23 18:00	20-12-23 11:09	20-12-23 20:40		
2023116818	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILICUO	186 187 188 189	S/E CENTRAL QUILICUO IT1 S/E CENTRAL QUILICUO IT2 S/E CENTRAL QUILICUO I3 S/E CENTRAL QUILICUO I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Vinculación del alambrado de control "estados y alarmas de los paños IT1 y IT2" y "estados, alarmas, medidas y mandos de los paños I1 e I2" en un nuevo sistema de control (controladores de paño) de S/E Quilico.	Riesgo de operación de los paños I1, I2, IT1, IT2 (uno a la vez) y S/E Quilico.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 09:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:45	20-12-23 20:53		
2023116821	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA ENERGIA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILICUO	189	S/E CENTRAL QUILICUO I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño I2 en S/E Quilico.	Sin riesgo de operación, Paño desconectado.	Se considera dejar la LT 220 kV Charral-Qulico radial desde S/E Fluxa durante las pruebas. Considerar que pruebas no deberá durar más de 120 minutos, desde la desconexión de su vivienda.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 09:00	20-12-23 18:00	20-12-23 16:55	21-12-23 15:37		
2023117417	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	1742	BA S/E LOS VILOS 230KV #72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos. Mantenimiento alternativo a la terminosis paño IR2, incluye apriete de conexiones y medidas de resistencia de contacto.	Bajo	Actividades: MPB Alternativo medidas de resistencia contacto Paño, S/E Los Vilos: Mantenimiento alternativo a la terminosis paño IR2, incluye apriete de conexiones y medidas de resistencia de contacto. **Nota: requiere desconectar la barra de transferencia N°2 de 220 kV. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Los Vilos, delimitar la zona de trabajo . Subestación Los Vilos, instalar tierras provisionales de bloqueo el 52R2 lado hacia 89R2-1 Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación Los Vilos, instalar tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del 89R2-3 Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación Los Vilos, 89R2-3 : a disposición del jefe de faena para abrir/cerrar por pruebas de resistencia de contacto.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 09:00	20-12-23 18:00	20-12-23 10:11	20-12-23 12:49		
2023117418	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	15407	S/E LOS VILOS #2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos. Mantenimiento alternativo a la terminosis paño IR2, incluye apriete de conexiones y medidas de resistencia de contacto.	Bajo	Actividades: MPB Alternativo medidas de resistencia contacto Paño, S/E Los Vilos: Mantenimiento alternativo a la terminosis paño IR2, incluye apriete de conexiones y medidas de resistencia de contacto. **Nota: requiere desconectar la barra de transferencia N°2 de 220 kV. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Los Vilos, delimitar la zona de trabajo . Subestación Los Vilos, instalar tierras provisionales de bloqueo el 52R2 lado hacia 89R2-1 Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación Los Vilos, instalar tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del 89R2-3 Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación Los Vilos, 89R2-3 : a disposición del jefe de faena para abrir/cerrar por pruebas de resistencia de contacto.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 09:00	20-12-23 18:00	20-12-23 10:11	20-12-23 12:49		
2023117475	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA I S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	719	S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISIÓN)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paño. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre SCADA del interruptor 12 kV blanco Condensadores N°4. Se generará el cambio de taps bajo carga del transformador 110/12 kV N°2. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de El Distribuidor y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes. Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 09:00	20-12-23 18:00	20-12-23 14:09	20-12-23 18:30		
2023117603	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	803	S/E TUNEL EL MELON	4737 4738	S/E TUNEL EL MELON FT1 S/E TUNEL EL MELON CT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconexión.	Riesgo bajo, trabajo programado	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 09:00	20-12-23 18:00	20-12-23 15:32	20-12-23 19:18		
2023116034	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	802	S/E SAN SEBASTIAN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere pasar la S a Local por trabajos de optimización de URU y configuración de señales asociados a las pruebas de nivel 3 y 4 del MNR NUP 4160.	Riesgo bajo programado y controlado	Asociado a MNR NUP 4160	No tiene consumo afectado		ninguno	20-12-23 09:00	20-12-23 17:00	20-12-23 10:36	20-12-23 15:10		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023117419	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	8grupo_emerg	Obra de Ampliación S/E Ovalle: Demolicion de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) que se encuentran en la ubicación del nuevo Palo B2, incluye el retiro de grúta y el retiro de escombros fuera del patio. **Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco duro PMTD 14616. **Nota: Se utilizó maquinaria respetando los requerimientos de seguridad, puede en todo momento por cualquier tipo y respetando las distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Ovalle, S288 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S287 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Ovalle, Delimitación de zona con cerco duro. Delimitación del área a intervenir, separando la zona amagada con la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Precación riesgo barra de transferencia. Ingresar aviso CEN Subestación Ovalle, Precación riesgo Transformador N° 2. Ingresar aviso CEN	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00					
2023117453	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1638	BA S/E MANTENCILLO 110KV BTs	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Manteñillo: Palo H7. Chocote de equipos PH97, PH47 y TCH7 a nuevo tramo de línea desde estructura N°1A a marca de línea del palo H7 que se encuentra desahogado, fuera de servicio y con puentes abiertos en estructura N°1.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00		
2023117459	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILLOS	8grupo_emerg	Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Villos: Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	22-12-23 20:00	20-12-23 07:20	21-12-23 22:13		
2023117641	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152	S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Línea 220 kV Manteñillo: Caserones C1 y C2 - A solicitud de Tamarico Solar: LT 2x220 kV Manteñillo- Caserones, realizar el replanteo y trazado, excavación, instalación de enclavamiento y montaje de zapata y vástagos, instalación y montaje de barras de fundación (S40), hormigonado de fundación, refuerzo compactado, impermeabilización de fundación e instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62x4x6C.	Riesgo bajo para el SEN	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 07:00	20-12-23 18:33		
2023117660	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	683	Desconexión	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALAMARTE	tábo_munic	Por solicitud de Rednet, se requiere desconexión del Circuito N° 1 de la LT 220kV Nueva Pozo Almarate - Parícuta, para colocación de Bataas e instalación de dispositivos de vuelo vano 2P a 300	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Rednet, se requiere desconexión del Circuito N° 1 de la LT 220kV Nueva Pozo Almarate - Parícuta, para colocación de Bataas e instalación de dispositivos de vuelo vano 2P a 300	Riesgo asociados: intervención en equipos a desconectar, instalación de tierras de bloqueo en conductores energizados, permanencia de tierras de bloqueo en conductores / Medidas de control: uso de gua de manobra aprobada en terreno, comprobación de equipos a intervenir y confirmación de ausencia de tensión, verificación en sitio del efectivo retiro del equipamiento de bloqueo provisional	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 10:19	20-12-23 20:00	
2023117685	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	5677	S/E CHARRUA J22	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Integración y pruebas a SCADA 220 kV nivel 2 y 3 de protecciones nuevas L90 S1 y S2 de palo J22.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	22-12-23 12:00	20-12-23 08:56	01-01-24 23:50		
2023117620	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexonado de FO, entre caja de ODF a switch de SAGE 1 y 2 (control de SE)	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 13:00	20-12-23 10:00	20-12-23 11:48		
2023113349	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAIA	2564	S/E LAIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de EFE SUR, por trabajos de despeje de línea 66 kV EFE Laja en recinto de CMPC (torra y pód de libritos solicitado por CMPC). Condiciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV EFE Laja Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:55	20-12-23 20:00		
2023116578	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	S/E ALTO JAHUEL HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa STM por trabajos en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida circ. 1. Temporalidad del riesgo: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 14:25	21-12-23 18:13		
2023109818	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	23694	S/E LAGUNAS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	bloqueo a la reconexión por trabajos de Colihuali en cercanía de instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Lagunas San Simon. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00		
2023114482	Subestación	Ejecución Extensa	SOLEDAD ALISTADA DE TRANSMISORA TRONCA S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2332	S/E LA RUCA	30633	S/E LA RUCA H2 30634 S/E LA RUCA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar pafos S2H2 y S2H3 en SE La Roca. Por trabajos cercanos a pafos sellados con protección. Fianos correspondiente. A Montaje de equipos primarios palo H3 en SE La Roca, faenas asociadas a Proyecto PPV Doña Antonia NUP 2684.	Riesgo controlado y bajo. Trabajos en instalaciones desconectadas cercanas a pafos sellados en SE La Roca.	No afecta la continuidad del servicio. Asociadas a SD 203114477. (PT 7359 registro interno SATT).	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:11	20-12-23 17:13	
2023120973	Subestación	Ejecución Extensa	ALSTRANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992	S/E SAN SIMON J4 23993 S/E SAN SIMON J5	Otras Cíviles	Sin Limitaciones	Trabajos de traslado: A solicitud de Colihuali, proyecto C20. Bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMON LAGUNAS 1 TRANSELEC. 220 KV PK 5917A, vano entre E471 y E472, y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC. 220 KV PE 59-806, vano entre E439 y E440, en apoyo a los trabajos.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:56	20-12-23 20:10		
2023117596	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	431	S/E PUNTAQUI	1415	S/E PUNTAQUI C4	Alarmado de control	Sin Limitaciones	Trabajos previos de alarmado de control y comunicación scada de nuevos equipos, asociado a proyecto NUP 3927 - Pafos C4 SE Puntaqui.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo	Considera trabajar en alarmado de control y pruebas de scada. Haber peditida de comunicación intermitente inferiores a 5 minutos en S/E Puntaqui y Centro de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 10:13	20-12-23 18:46	
2023117524	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Revisar sistema de comunicación en armarios existentes SCADA, convalidado pendiente red de comunicaciones, apertura de sello, integración de nuevo red por equipos de ampliación proyectada y posterior cierre de sello.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	21-12-23 18:00	21-12-23 15:43	21-12-23 17:50		
2023113304	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1662	S/E MULCHEN	15240	S/E MULCHEN J1 15242 S/E MULCHEN J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de EOP se requiere bloqueo de reconexión automática de LT 220 kV Santa Clara Mulchen C1 y C2 en S/E Mulchen Pafos J1 y J2 por trabajos programados de línea Green Power. En relación al Proyecto M8 aumento de capacidad de línea de Transmisión PER - Mulchen (NUP 3494), se realizarán trabajos de tendido de conductor LT 1220kV entre las nuevas torres de las estructuras T08B y T09B. No Reconectar. Línea 220kV Mulchen - Santa Clara, la cual genera interferencia en el vano comprendido entre las T170 y T171 (Línea Transchile), con nuestra nueva línea en construcción.	Riesgo declarados por EOP.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 07:08	20-12-23 16:48	
2023116040	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648	S/E CENTRAL LA CEBADA J1 24117 S/E CENTRAL LA CEBADA J2	Lavado de Alisado	Sin Limitaciones	Lavado de alisado de estructuras: 2438 x 272, LT 220 kV Punta Sierra - Monte Redondo - La Cebada C1 y LT 220 kV Punta Sierra - La Cebada C2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 06:05	20-12-23 21:17		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202311844	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBARBALA	2955	COMBARBALA 66/13.2KV S/MVA N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de los paños BT3 y CT3 asociado al transformador N°3 de S/E Combarbalá por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°1 y N°2 de S/E Combarbalá, vía barra 13.2 KV y de ser necesario también vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere bloqueo de reconexión automática del S/E El Estepal, solo durante las maniobras de apertura y cierre del desconector 898T3-1 S/E Combarbalá	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión de los paños BT3 y CT3 asociado al transformador N°3 de S/E Combarbalá por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°1 y N°2 de S/E Combarbalá, vía barra 13.2 KV y de ser necesario también vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere bloqueo de reconexión automática del S/E El Estepal, solo durante las maniobras de apertura y cierre del desconector 898T3-1 S/E Combarbalá	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 00:00	20-12-23 08:00	19-12-23 23:40	20-12-23 06:47	
2023116023	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	469	BA S/E CAUTIN 220KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautin: Mantenimiento y medidas eléctricas a 89I8-1A, 89I5-1A y Transformadores de potencia de barra. Paños conectados en Barra A su transferir en Barra B.	Bajo	Restricciones: Instalación Indisponible - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1- Cautin- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de Sana: Subestación Cautin, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo a ambos lados de 89I8-1A (6 Pángalos). Subestación Cautin, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo a ambos lados de 89I5-1A (6 Pángalos). Subestación Cautin, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión de poder de TP18A (3 Pángalos). Observación: Trabajos coordinados con CELLOREDES (Ferroviario). Nota: Paños conectados a la barra A serán conectados a la barra B.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 00:00	20-12-23 06:00	19-12-23 23:50	20-12-23 05:35	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Efectivo)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
2023118684	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	379	TER COCHANE	1968	TER COCHANE U2	Otro Tipo de Trabajo	200	Revisión del pulverizador C	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Unidad limitada en 200 MW máximo con SSCC	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)			20-12-23 22:01	21-12-23 08:00	20-12-23 22:01	21-12-23 12:40	
2023119054	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PELICANO SOLAR COMPANY SPA	448	Desconexión	Origen Interno	Programada	426	PPV EL PELICANO		CENTRAL COMPLETA	Banco/Cargador de Baterías (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	S/E El Pelicano: 1) Mantenimiento Preventivo Anual a Banco de Baterías y UPS en S/E El Pelicano.	Para las maniobras de desconexión y conexión de planta, no se registran riesgos asociados debido a que dichas maniobras se realizarán remotamente desde centros de control DIOC. De ser necesaria maniobra a palé de equipo, se registrarán riesgos asociados a cada el mismo nivel, golpeado con/ contra estructuras de equipos en sala eléctrica y subestación, atrapamiento de extremidades al abrir y cerrar puertas de acceso ya abrir y cerrar gabinetes de control de equipos, shock/fuero eléctrico al realizar maniobras de desconexión y conexión de planta a palé de equipos con equipos energizados. Para los trabajos de mantenimiento de banco de baterías y UPS, se registran riesgos asociados a caída al mismo nivel, golpeado con/ contra estructura de equipos que se requiere cambiar y equipos ubicados en perímetro de sala de baterías, shock/fuero eléctrico al realizar desconexión y posterior energización de banco de baterías y equipos, atrapamiento de extremidades al realizar retro e instalación de equipo de ser necesario, sobretensión al realizar maniobras de retro e instalación de equipo.	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 110/23 KV y sala de celdas en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: PPV Sol de los Andes fuera de servicio y desconectado.	Los trabajos se realizarán en horario nocturno y con planta desconectada de barra 220 KV El Pelicano. Subestación Dos Hectó. Se solicita a Transmie: apertura de interruptores 528, 529 y desconector de línea B919.3. P.V. El Pelicano abrir desconector B917 y interruptor 52371. Maniobras se solicitan a Transmie en SODI 17 2023	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			20-12-23 21:00	21-12-23 05:00	20-12-23 21:00	21-12-23 05:58
2023114524	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AULSTRAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	1756	PPV SOL DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 110/23 KV y sala de celdas en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: PPV Sol de los Andes fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 110/23 KV y sala de celdas en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: PPV Sol de los Andes fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			20-12-23 21:00	21-12-23 06:00	20-12-23 21:08	21-12-23 03:05	
2023115921	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NORGENER	1962	TER NORGENER U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas internas potencia máxima NT01	Riesgo bajo ya que se toman las medidas para minimizarlos	Unidad opera en carga máxima sin SSCC	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			20-12-23 21:00	21-12-23 04:00	20-12-23 21:00	21-12-23 04:56	
2023115526	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPNOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	167	TER LOS ESPNOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	125,67	Prueba de mínimo técnico hasta Bloque 1, planta completa, revisión de parámetros, scads, chequeos de equipos, etc.	El riesgo es bajo, ya que la generación será programada.	Prueba de mínimo técnico hasta Bloque 1, planta completa, revisión de parámetros, scads, chequeos de equipos, etc.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			20-12-23 20:30	20-12-23 22:30	20-12-23 20:33	20-12-23 22:00	
2023118418	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LIZ DEL NORTE SPA	309	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	319	PPV LIZ DEL NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	105	Por puntos calientes en palés del PVCS 2 en sistema colector, se realizará recambio de paneles después de generación.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Curso Forzoso Sistema Colector 23 IV	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)			20-12-23 20:30	21-12-23 08:00	20-12-23 20:51	21-12-23 03:03	
2023116651	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones sincrónicas trinominales, para validación anual de los CEMS por compromiso de RCA.	Unidad en planta estable y con los controles CPF y AGC desconectados e indisolubles durante la instalación.	Condiciones requeridas: Apertura interruptor 52E1 y desconector B9E1. Cerra desconector B9E1-T. Apertura interruptor 52E2 y desconector B9E2. Cerra desconector B9E2-T.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)	DP (Desconexión Programada)			20-12-23 20:00	21-12-23 06:00	20-12-23 20:42	21-12-23 04:05
2023117708	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	384	PPV PAMPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual taberos stringbox	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Trabajo a realizar con desconexión alternada de inversores PSD y P5B	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)			20-12-23 19:00	20-12-23 23:00	20-12-23 19:48	21-12-23 08:24	
2023117496	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1364	TER HUASCO U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Arriate Unidad N°4 hasta Voltaje Nominal, por mantenimiento operacional	Riesgo bajo para el SEN.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			20-12-23 15:00	20-12-23 18:00	20-12-23 14:55	20-12-23 15:36	
2023118385	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CUMBRES SPA	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	538	HP CUMBRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de tronco en bocanota de la central	Retiro de tronco en bocanota de la central	Retiro de tronco en bocanota de la central arrojado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)			20-12-23 13:09	20-12-23 14:00	20-12-23 13:09	20-12-23 13:36	
2023117503	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento operacional del sistema Black Start. Se requiere sincronizar cada grupo electrógeno (G51 y G52) atornamado por 30 minutos.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo para el SEN.	No dispone unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			20-12-23 11:00	20-12-23 16:00	20-12-23 11:10	21-12-23 15:52	
2023116599	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	17	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 40 MW y de 5 horas de descarga con 40 MW. En bloques horarios 11 a 17H y 20 a 19 respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recuro.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)			20-12-23 09:00	21-12-23 05:00	20-12-23 08:30	21-12-23 03:24	
2023117598	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARALENA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1690	PE ALENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas por SCED y control primario de frecuencia. Se probará cambios de consigna de potencia. Para realizar estos trabajos la planta debe estar sin limitaciones para validar efectivamente las consignas. No incluirán en prioridades por estas pruebas y considerará con máximo disponible.	Riesgo bajo asociado a pruebas a SCED	Para realizar estos trabajos la planta debe estar sin limitaciones para validar efectivamente las consignas. No incluirán en prioridades por estas pruebas y considerará con máximo disponible. Horario de trabajo entre las 09:00 y 14:00.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)			20-12-23 09:00	20-12-23 14:00	20-12-23 08:48	21-12-23 13:30	
2023118293	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	490	PPV CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	98	Filtrado de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión 0,4/33 KV pertenecientes a los 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 desenergizados.	Filtrado de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión 0,4/33 KV pertenecientes a los 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	LF (Unidad con limitación de programación)			20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 10:04	20-12-23 19:53	
2023116623	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ÉOLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Interno	Programada	292	HP LAIA I	1759	HP LAIA U1	Otro Tipo de Trabajo	17,2	Se requiere condición previa: -Disponibilidad de ambos unidades -Caudal disponible entre 40 m3/s y 80 m3/s	Se requiere realizar pruebas del sistema de vibración de veta unidad	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			20-12-23 08:00	20-12-23 21:00	20-12-23 08:19	20-12-23 18:58	
2023115211	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Programada	165	HP PEUCHEN		CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual	Sin Limitación	Se solicita desconexión de Unidad 1 y 2 de CH Peuchen por inspección visual de manera preventiva a roturas de Unidades. Adicionalmente se considera tubería forzada vacía y equipos asociados bloqueados.	Riesgo del trabajo es bajo ya que se realizará con unidades detenidas tomando todos los recaudos de seguridad necesarios.	Se solicita Unidades de Mampf detenidas por inspección preventiva a roturas lo cual dejará indisponibles las Unidades durante el periodo de revisión	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:40	20-12-23 15:23	
2023117346	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ÉOLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transectos según SODI N° 3330, LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 243B-272, Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cabaña C1 y Línea 220 KV, Punta Sierra - La Cabaña C2)	Riesgo medio, existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar 52G51	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 07:00	20-12-23 14:36	
2023117469	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA U56-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos Scada SP7 centro de despacho y generación -*Reparación actividades en estaciones de operación y servidores -*Actualización reglas en FW	Riesgo bajo, se considerarán todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	Durante la ejecución de los trabajos podrían ocurrir intermitencia en los servicios y conexiones.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 10:13	20-12-23 19:00	
2023117278	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Programada	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Detención de Central Chacayes para inspección y limpieza de rejás con buzos	Riesgo bajo. Ejecutado por personal calificado de acuerdo a procedimientos.	Limpieza necesaria por acumulación de material vegetal en parte inferior de rejás.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)			20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 12:39	20-12-23 21:05	
2023117575	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	100	HP QUILILECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	70	Por trabajos de vinculación del alambrado de control "estados y alarmas de los paños IT1 y IT2" correspondientes a las Unidades generadoras 1 y 2 de CH Quilileco. Trabajos a desarrollar por propietario de instalaciones, Celco redes.	Por trabajos de vinculación del alambrado de control "estados y alarmas de los paños IT1 y IT2" correspondientes a las Unidades generadoras 1 y 2 de CH Quilileco. Trabajos a desarrollar por propietario de instalaciones, Celco redes.	Por trabajos de vinculación del alambrado de control "estados y alarmas de los paños IT1 y IT2" correspondientes a las Unidades generadoras 1 y 2 de CH Quilileco. Trabajos a desarrollar por propietario de instalaciones, Celco redes.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			20-12-23 08:00	21-12-23 18:00	21-12-23 09:51	21-12-23 21:40	
2023117221	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO TRANQUILLO S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	184	HP HORNOTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50	Se efectuar inspección de tablero de sistema de Refrigeración de Central Hornotos.	Bajo Riesgo	Se efectuar inspección de tablero de sistema de Refrigeración de Central Hornotos.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			20-12-23 08:00	21-12-23 18:00	21-12-23 08:42	21-12-23 18:11	
2023117500	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1364	TER HUASCO U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realizar lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal T Gas N° 4.	Trabajos con riesgo bajo	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			20-12-23 07:30	20-12-23 16:00	20-12-23 07:35	20-12-23 12:12	
2023115955	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Desconexión	Origen Interno	Programada	170	PE TOTORAL		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión del parque por trabajos de Tratamiento de dióxido y etoques de pintura a transformadores de poder y auxiliares de subestación N°1 y N°2. También se realizará inspección anual a equipos de parte.	Bajo riesgo al realizarse los trabajos con los equipos desenergizados.	Mantenimiento Preventivo. Desconexión del parque por trabajos de Tratamiento de dióxido y etoques de pintura a transformadores de poder y auxiliares de subestación N°1 y N°2. También se realizará inspección anual a equipos de parte.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			20-12-23 07:00	20-12-23 20:30	20-12-23 06:37	20-12-23 17:35	
2023114383	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		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 llevará a cero MW las unidades: U2, U3, U4, U5, U6 y U7.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			20-12-23 03:00	20-12-23 04:00	20-12-23 02:55	20-12-23 03:58	
2023114402	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO 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 llevará a cero MW las Unidades: 18, 19, 20, 21, 22, 23, 35, 36, 37, 38.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			20-12-23 03:00	20-12-23 04:00	20-12-23 02:55	20-12-23 03:58	
2023114417	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1707	PE MALLECO NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	66	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 llevará a cero MW las Unidades: 40, 42, 43, 44, 45, 56, 57, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 74 y 75.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			20-12-23 03:00	20-12-23 04:00	20-12-23 02:55	20-12-23 03:58	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
 Fecha generación reporte: 10-01-2024 08:25:57
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 363
 Total registros Línea: 184

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023117157	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	141	CANUITILLAS - PUERTO MONITT 220KV C1	1319	CANUITILLAS - PUERTO MONITT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puerto Montt: Energización, análisis factorial y puesta en servicio transformadores de corriente palo 33 asociado a NUP 4037.	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canuitilla - Puerto Montt, CI o Barra 220 KV, Sección 1 Puerto Montt. Temporalidad de los Riesgos: Durante el proceso de energización. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: Se requiere teleoperación vía DPLAT en posición desconectado de Línea 220 KV Canuitilla - Puerto Montt, CI o C2. Trabajos coordinados con COLIBUN.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 09:00	20-12-23 23:59	21-12-23 03:01	21-12-23 04:40
2023118486	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Curso Foros	906	NUVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV C1 NUVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV C2	1763 1764	NUVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV C1 NUVA PAN DE AZÚCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No existen riesgos a personal interchile.	Incendio en cercanías del circuito Nueva Pan de Azúcar - Polpaico, por seguridad de las instalaciones se procede al bloqueo de las reconexiones automáticas.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 16:24	20-12-23 23:00	20-12-23 16:24	20-12-23 16:45	
2023114825	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATTENCILLO 220KV L1	182	GUACOLDA - MATTENCILLO 220KV L1 C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizarán pruebas de control sobre la Protección de distancia 21-21N 518.2, para medir tiempos de cierre sincronizado de la instalación por mando remoto.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Maitencillo: aberturas 8916-18, 8916-2, 8916-3 y 5216. Interruptor a mando del jefe de faena para pruebas de control. Se requiere coordinación de CNOT para mayor tiempo efectivo desde emisión de orden de cierre hasta cierre efectivo de la instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 11:00	20-12-23 13:00	20-12-23 14:53	20-12-23 18:16
2023118345	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Foros	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo a realizar, Poda de emergencia.	Descripción del Riesgo medio, controlado.	Poda de emergencia en estructura # 82, considera el bloqueo de la reconexión automática del 5248 de S/E San Vicente de Tagua Tagua.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 10:00	20-12-23 14:00	20-12-23 10:17	20-12-23 11:38
2023116285	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	257	ALONSO DE RIBERA - CHIGUAYANTE 66KV C1	452 1478 1480	EST. 28 - EST. 32 66KV C1 ALONSO DE RIBERA - EST. 28 66KV C1 EST. 32 - CHIGUAYANTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará el montaje de pilares para muro cortafuegos asociados a Nuevo transformador, esto asociado a NUP 3415 (proyecto ampliación S/E Chiguayante).	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Mientras se realice el montaje de pilares, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5282 y 5288 de S/E Alonso de Ribera. Asociado a Línea LT 66 KV Alonso de Ribera Chiguayante.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 10:00	20-12-23 18:00	20-12-23 10:57	20-12-23 15:27
2023118516	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Curso Foros	1055	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación fibra óptica por corte.	Riesgo bajo, se toma todas las medidas de seguridad.	S/E Chacaya: Señalar y no reconectar 5213 S/E Cruces: Señalar y no reconectar 5216	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 09:02	20-12-23 19:00	20-12-23 09:47	20-12-23 18:45
2023113247	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1136	CENTRAL CHAGUIQUÍÑA ARICA 66KV	2118	TAP FI. AGUILA - ARICA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación línea 66KV.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: SE Arica no reconectar 5282, CH Chaguquiña no reconectar 5282.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 09:00	20-12-23 17:00	20-12-23 08:11	20-12-23 14:20
2023113287	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 23A4 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 23A4 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cruce de línea por sobre tramo de estructura N°342 y N°343, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, a solicitud de Central Transmisión Requiere en S/E Punta Sierra inhibir reconectores (79) de línea 220 KV Punta Sierra - Las Palmas (circuitos 1 y 2).	Riesgo bajo. Planificado y ejecutado por Central Transmisión	Trabajos solicitados por Central Transmisión y coordinados por Transilec	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 09:00	20-12-23 19:00	20-12-23 06:42	20-12-23 21:04
2023116173	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - EL BODOE 220KV C1	1446 1447	ALTO JAHUEL - EL BODOE 220KV C1 EL BODOE - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Chena: Inspección general a paños G15 y G6.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Inspección general a paños G15 y G6. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kv Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Chena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 09:00	20-12-23 12:00	20-12-23 10:53	20-12-23 12:32
2023116174	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1448 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL BODOE 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - EST. 23A4 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Chena: Inspección general a paños G15 y G6.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Inspección general a paños G15 y G6. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kv Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Chena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 09:00	20-12-23 12:00	20-12-23 10:54	20-12-23 12:32
2023116890	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATTENCILLO 110KV L1	1415 1416	ESTRUCTURA 9 - MATTENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 - MATTENCILLO 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con línea energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con línea energizada. Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L1 110KV Huasco-Maitencillo, C1 o L110KV Huasco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 09:00	20-12-23 12:00	20-12-23 05:15	20-12-23 12:32
2023116891	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATTENCILLO 110KV C2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 - MATTENCILLO 110KV L2 C1 ESTRUCTURA 9 - MATTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con línea energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con línea energizada. Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L1 110KV Huasco-Maitencillo, C1 o L110KV Huasco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 09:00	20-12-23 12:00	20-12-23 05:15	20-12-23 12:36
2023117694	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	257	ALONSO DE RIBERA - CHIGUAYANTE 66KV	452 1478	EST. 28 - EST. 32 66KV C1 ALONSO DE RIBERA - EST. 28 66KV C1	Roca y podo Franja servidumbre	Sin Limitación	Tala y rizo de árboles cercanos a la línea.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5288 de S/E Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 09:00	20-12-23 17:00	20-12-23 08:55	20-12-23 19:42
2023114824	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATTENCILLO 220KV L1	116	GUACOLDA - MATTENCILLO 220KV L1 C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizarán pruebas de control sobre la Protección de distancia 21-21N 518.2, para medir tiempos de cierre sincronizado de la instalación por mando remoto.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Maitencillo: aberturas 8915-1A, 8915-2, 8915-3 y 5215. Interruptor a mando del jefe de faena para pruebas de control. Se requiere coordinación de CNOT para mayor tiempo efectivo desde emisión de orden de cierre hasta cierre efectivo de la instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 09:00	20-12-23 11:00	20-12-23 09:28	20-12-23 14:52
2023116679	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLALHASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LAGUNILAS - COLLALHASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 EST. 296 - COLLALHASI 220KV C2 LAGUNILAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 EST. 296 - COLLALHASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION DE LINEAS LAGUNILAS - COLLALHASI 1 Y 2, en Zona Baja.	Descarga eléctrica por lavado de aislación.	SE SOLICITA LA INSTALACION DE TABLETAS DE NO RECONEXION EN S/E LAGUNILAS 5213 Y 5214 EN S/E COLLALHASI 5211 Y 5212. EL LAVADO SE REALIZARA EN FORMA ALTERNADA POR COTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:30	20-12-23 18:00	20-12-23 08:22	20-12-23 16:31
2023116780	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación Estructuras V1 a V6 - 1 a 15- arranque a coronet. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Estructuras V1 a V6 - 1 a 15- arranque a coronet. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o línea 154 KV Huapiñ-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Lagunillas-Tap Quíffenco, C1 o Línea 154 KV Bocamina-Coronet, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:30	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00
2023116781	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación Estructuras V1 a V6 - 1 a 15- arranque a coronet. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Estructuras V1 a V6 - 1 a 15- arranque a coronet. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Huapiñ-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Lagunillas-Tap Quíffenco, C1 o Línea 154 KV Bocamina-Coronet, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:30	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00
2023116782	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación Estructuras V1 a V6 - 1 a 15- arranque a coronet. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Estructuras V1 a V6 - 1 a 15- arranque a coronet. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o línea 154 KV Huapiñ-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Lagunillas-Tap Quíffenco, C1 o Línea 154 KV Bocamina-Coronet, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:30	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00
2023116783	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONET 154KV	1333 1331	BOCAMINA - TAP QUÍFFENCO 154KV C1 TAP QUÍFFENCO - CORONET 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación Estructuras V1 a V6 - 1 a 15- arranque a coronet. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Estructuras V1 a V6 - 1 a 15- arranque a coronet. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o línea 154 KV Huapiñ-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Lagunillas-Tap Quíffenco, C1 o Línea 154 KV Bocamina-Coronet, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:30	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00
2023116784	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNILAS - TAP QUÍFFENCO 154KV	1350	LAGUNILAS - TAP QUÍFFENCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación Estructuras V1 a V6 - 1 a 15- arranque a coronet. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Estructuras V1 a V6 - 1 a 15- arranque a coronet. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o línea 154 KV Huapiñ-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Lagunillas-Tap Quíffenco, C1 o Línea 154 KV Bocamina-Coronet, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:30	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00
2023117479	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	291	CONCEPCION - MAHNS 66KV	443	PENCO - TOME 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizan trabajos de poda de árboles fuera de la franja de seguridad en la línea LT 66KV Penco-Tome.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 52H1 de S/E Penco, esto mientras se ejecuten las actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:30	20-12-23 18:00	20-12-23 10:41	20-12-23 18:42
2023105458	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Rice y podo Franja servidumbre	Sin Limitación	Rice y podo Franja servidumbre	Riesgo bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Rio Toltén: 52H1 posee reconexión automática habilitada. S/E Curruco se coordinará con 375 en no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 10:10	20-12-23 18:13
2023105478	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	LAGUNILAS - TAP QUÍFFENCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUECO 110KV C1	Rice y podo Franja servidumbre	Sin Limitación	Rice y podo Franja servidumbre	Riesgo bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueco: 52H1 posee reconexión automática habilitada. S/E Curruco se coordinará con 375 en no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 10:10	20-12-23 18:13

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa(s) Afectada(s)	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107852	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación a l. 220 KV Guacolda - Matencillo, Clo 1 y 2.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Matencillo: Condición de No Reconectar interruptores S215 - S216.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 16:00	20-12-23 08:20	20-12-23 16:12
2023107881	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en l. 220 KV Guacolda - Matencillo, Clo 3 y 4.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Matencillo: Condición de No Reconectar interruptores S219 - S220.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 16:00	20-12-23 08:20	20-12-23 16:12
2023109603	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Catfishuá cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Frontera-Lagunas C2, Tap Off Quillaga. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Lagunas: S231 No reconectar. Frontera: S234 y S235 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023109671	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGILFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGILFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Catfishuá cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Tarapaca-Geogilfos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Geogilfos: S24, S25 No reconectar. Tarapaca: S232 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023109703	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGILFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGILFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Catfishuá cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Tarapaca-Geogilfos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Geogilfos: S21, S22 No reconectar. Tarapaca: S231 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023109734	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGILFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGILFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Catfishuá cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Geogilfos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Geogilfos: S213, S212 No reconectar. Lagunas: S235 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023109765	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGILFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGILFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Catfishuá cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Geogilfos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Geogilfos: S236, S235 No reconectar. Lagunas: S236 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023110200	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10 - S2K11 - S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S2K2 - S2K3 - S2K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 15:50	
2023110201	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10 - S2K11 - S2K13 - S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S2K2 - S2K3 - S2K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hoy.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 15:50	
2023111943	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra-Hualpen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023112675	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	1632	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras de LTE 1 x 220 KV Cardones - Llano de llampos con sistema energizado. Se aplicará no reconectar S218 en S/E Cardones y no reconectar S211 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajos.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 06:02	20-12-23 14:30	
2023115531	Línea	Ejecución Exitosa	GGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLIQUILLOS - CALDERA 110KV	589	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Realización de trabajos de OCCC bajo el paño H14 de S/E Caldera, por proyecto de	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente.	Se requiere bloqueo de la reconexión del S219 de S/E Galliquillos, condición que se mantendrá durante la ejecución de los trabajos. Según SDOI 01/2023.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 07:52	20-12-23 18:27	
2023112933	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1676	POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C1 EST.1 - EST.39 220KV C1 - LAS TORTOLAS 220KV C1 4019	4016 4017 4018 4019	POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C1 EST.1 - EST.39 220KV C1 - LAS TORTOLAS 220KV C1 4019	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requieren Precaución de No Reconectar la LT 220 KV Polpaico - Las Tortolas por Lavado de aislación con línea energizada donde el chorro de agua se aplicaba a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aisladores. Considera no reconectar las líneas que se lavan entre las estructuras C1-09 y 2 a 33.	Realiza la operación de la LT 220 KV Polpaico - Las Tortolas durante la ejecución del Lavado	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:08	20-12-23 15:00	
2023112964	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAJUA 154KV	1340 1433	SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAJUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Saual-Rancajua, 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 reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Saual-Rancajua.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023112987	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Maule.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023112992	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1760	PARRAL - MONTERRICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 117A 154KV C1 EST. 117A - MONTERRICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Mantenimiento a estructuras de la línea (Reforzar estructuras dañadas durante los rbo de conductor).- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Parral - Charrúa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Parral - Charrúa.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023112999	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoo-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 reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoo-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023113023	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 NIVEL - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masivo en Franja de servidumbre desde estructura N° M6.-405.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023113032	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoo, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoo, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023113040	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoo-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 reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoo-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 17:25	
2023113105	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLÉN - LASTARRIA 220KV	4031 4035 4623 4622	TAP OFF RIO TOLÉN - EST. 254A 220KV C1 SECCIONADORA RIO TOLÉN - LASTARRIA 220KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLÉN 220KV C1 4622 EST. 101 - TAP RIO TOLÉN 220KV C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Río Tolén-Lastarría, C1 o Línea 220KV Río Tolén-Lastarría, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con empresas XTV y Transmisora Melipueño.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023113135	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS-TEMACO 220KV	1807	LOS PEUMOS- TEMACO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Peumos: Temaco, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00
2023113596	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 Limitación	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°742 y N°743, 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°742 y N°743, 1220 KV Punta Sierra - Las Palmas. - A solicitud de Centella Transmisión Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1.220V Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023113599	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 Limitación	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°742 y N°743, 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°742 y N°743, 1220 KV Punta Sierra - Las Palmas. - A solicitud de Centella Transmisión Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1.220V Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023113602	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MATENCILLO- CASERONES 220KV L1	1459 1460 1461	MATENCILLO- ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 317 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 317 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Tamarico Solar LT 2x220 KV Matencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar LT 2x220 KV Matencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vstagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Sub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap OFF Jorquera, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220V Matencillo-Caserones, C1 o 1.220V Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023113605	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MATENCILLO- CASERONES 220KV L2	1462 1464 1465	MATENCILLO- ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 317 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Tamarico Solar LT 2x220 KV Matencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar LT 2x220 KV Matencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vstagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Sub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap OFF Jorquera, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220V Matencillo-Caserones, C1 o 1.220V Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023113744	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA- CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4044	LASTARRIA- EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 356 220 KV C2 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastaria - Ciruelos, C1 o Línea 220 KV Lastaria - Ciruelos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023113799	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizara control de vegetación en franja de servidumbre	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Por trabajos de control de vegetación en franja de 1T 66KV Paine. Isla de Maipo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S283 de S/E Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:40	20-12-23 18:00	
2023113791	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRIPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRIPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichiripullí C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichiripullí C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquita.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023113792	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRIPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRIPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichiripullí C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichiripullí C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquita.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023113802	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3436	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220 KV El Laurel - Valdivia C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 13:36	
2023113803	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220 KV El Laurel - Valdivia C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 13:36	
2023113810	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1364	FATIMA - ISLA DE MAIPO 66KV	3131 4246 4247 4248 4249	FATIMA-ESTRUCTURA N°68 66KV C1 ESTRUCTURA N°68 - ESTRUCTURA N°78 66KV C1 ESTRUCTURA N°78 - ESTRUCTURA N°82 66KV C1 ESTRUCTURA N°82 - ESTRUCTURA N°88 66KV C1 ESTRUCTURA N°88 - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Poda y roce en LT Fatima - Isla de Maipo.	Riesgo bajo, trabajo controlado.	Para estos trabajos se requiere bloqueo de reconexión S281 de SE Fatima, correspondiente a línea LT66KV Fatima - Isla de Maipo, actualmentee esta línea de mantiene energizada en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:40	20-12-23 18:01	
2023113834	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3464	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154V C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cámaras de aislación con método potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cámaras de aislación con método potencial Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés -Ranquica - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Ranquica - Alto Jahuel circuito 1 o 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:45	20-12-23 21:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Retiro Inicio	Fecha Retiro Fin
2023113831	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTÉS 154KV C2	3488 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 344C 154KV C2 EST. 344C - PUNTA DE CORTÉS 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cables de aislación con método potencial. Coordinado con C. Saiz.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cables de aislación con método potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Flanquea - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Flanquea - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:45	20-12-23 21:00
2023113844	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Saiz.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:45	20-12-23 20:00
2023113846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Saiz.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:45	20-12-23 20:00
2023113851	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	4081	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chiquiza.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melpilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melpilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:45	20-12-23 20:00
2023113852	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	4080	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chiquiza.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melpilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melpilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:45	20-12-23 20:00
2023116936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV C2	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2418 a 272	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2418 a 272. Restricciones: Subestación P. Sierra, 521 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 521 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 521 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap MT Monte Roldando, 5201 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 o 1 220KV P Sierra-M. Roldando-La Cebada. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00
2023117624	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	953	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1	301	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento a Estructura 138 de LT110 Quiltoa-Marbella, consistente en limpieza manual de aislación, revisión de herrajes y ferriería.	Riesgo Bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Asociado a solicitud N° 2023109199.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:32	20-12-23 19:47
2023114061	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	730	TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV C1	1226 1227	TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV C1 TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV C2	Roca y poda de franja de sombra	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de poda de árboles.	Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad.	Se solicita orden de no reconectar LT 110 KV Alto Jahuel Bún (Chilctra) La Florida c01 y 2 gestionado con SODI-268-2023	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 12:45	20-12-23 18:03
2023114345	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	684	MINERO - CORDILLERA 110KV C2	70	MINERO - CORDILLERA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión por cambio de herramienta y componentes mecánicos en Paño Línea en S/E Cordillera	Riesgo a las personas - Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto.	Desconexión de Línea M-CR 3 para realizar cambio de herramienta y componentes mecánicos en Paño Línea en S/E Cordillera	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:14	20-12-23 19:50
2023114348	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	684	MINERO - CORDILLERA 110KV C1	56	MINERO - CORDILLERA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a SD 2023114345	Riesgo a las personas - Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto.	Precaución a la reconexión, no reconectar Línea Minero Cordillera 110KV Cto. 1 en caso de desconexión por acción de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:14	20-12-23 19:50
2023114534	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION MINISTRO HALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV C1	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tchitack	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	S/E MMHNO RECONECTAR 5211 S/E ENCUENTRONO RECONECTAR 52111	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 08:29	20-12-23 13:51
2023114754	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1738	EL PEÑÓN - LA RUCA 110KV C1	4179	EL PEÑÓN - EST. 63B 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de STS según SODI N°2151, se requiere desconectar LT 110 KV El Peñón - La Ruca N°1 y orden de no reconectar LT 110 KV El Peñón - La Ruca N°2, or trabajos de montaje de equipos primarios paño H5 en S/E La Ruca, faenas asociadas a Proyecto PIV Dña Antonia NUJ 2864.	Los consumos asociados a la LT 110 KV El Peñón - La Ruca N°1 serán respaldados por la LT 110 KV El Peñón - La Ruca N°2	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:24	20-12-23 17:15	
2023114755	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1739	LA RUCA - OVALLE 110KV C1	4185	EST. 63A - OVALLE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de STS según SODI N°2151, se requiere desconectar LT 110 KV La Ruca - Ovalle N°1 y orden de no reconectar LT 110 KV La Ruca - Ovalle N°2. Por trabajos de montaje de equipos primarios paño H5 en S/E La Ruca, faenas asociadas a Proyecto PIV Dña Antonia NUJ 2864.	Los consumos asociados a la LT 110 KV La Ruca - Ovalle N°1 serán respaldados por la LT 110 KV La Ruca - Ovalle N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:24	20-12-23 17:15	
2023114767	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1738	EL PEÑÓN - LA RUCA 110KV C1	4180	EL PEÑÓN - EST. 63B 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de STS según SODI N°2151, restricción.	Trabajo asociado a terceros.	A solicitud de STS según SODI N°2151, requiere orden de no reconectar 52H5 S/E El Peñón. Asociado a la línea 110 KV El Peñón - La Ruca N° 2. Trabajo asociado a proyecto NUJ 2864 de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:24	20-12-23 17:15
2023114768	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1739	LA RUCA - OVALLE 110KV C2	4186	EST. 63A - OVALLE 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de STS según SODI N°2151, restricción.	Trabajo asociado a terceros.	A solicitud de STS según SODI N°2151, requiere orden de no reconectar 52H5 S/E Ovalle. Asociado a la línea 110 KV Ovalle - La Ruca N° 2. Trabajo asociado a proyecto NUJ 2864 de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:24	20-12-23 17:15
2023114804	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUIGAMAATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TOCHITACK 220KV C1	3192 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO - TOCHITACK 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tchitack	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: No Reconectar SE Encuentro 5211 SE MMH 5211	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 08:32	20-12-23 14:20
2023117616	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	472	LO ESPEJO - PANAMERICANA 110KV C1	801 920	LO ESPEJO - PANAMERICANA 110KV C1 LO ESPEJO - PANAMERICANA 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aisladores de equipos en patos de la sub estación	Operaciones ideadas de paños mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023117615	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 08:22	20-12-23 13:55
2023115006	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S28T1 en S/E C. San Javier a solicitud de Transelé quienes realizarán un roce mecánico en la franja de servidumbre de la LT 66 KV San Javier.	Riesgo bajo y controlado, según procedimiento de Transelé.	Documento gestionado a solicitud de Transelé.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 06:16	20-12-23 18:00
2023115053	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.	Bajo	Actividades: S/E Ancos. Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barra aislada en sector L1 y sector L2 en subestación Ancos. Condición: Normalización sujeta a coordinación. Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 KV Entre Rios - Ancos 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo - No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancos, L-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 07:48	20-12-23 20:00
2023115091	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílicea, líneas energizadas (Doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílicea, líneas energizadas (Doble circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 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			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 16:30
2023115092	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílicea, líneas energizadas (Doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílicea, líneas energizadas (Doble circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 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			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 16:30

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023115118	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA VALLE CENTRAL	158	Intervención	Origen Externo	Programada	666	TAP MINERA VALLE CENTRAL - MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	10	154KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de Transmex mediante SODI N° 6205/2023, orden de precaución no reconectar interruptores S2A1, S2A2 y S2A3 de S/E Minera Valle Central por trabajos de corta y/o poda de árboles en varios vasos línea 154 KV Salsar - Rancagua C1.	Corta y/o poda de árboles en varios vasos	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:31	20-12-23 18:01	
2023115172	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHELE CHARRUA TRANSMISION S.A.	89	Intervención	Origen Externo	Programada	1771	MULCHEN - SANTA CLARA 220 KV C2	4120	MULCHEN - EST. 71 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de EGP se requiere Bloqueo de reconexión Automática de LT 220 KV Santa Clara Mulchen C1 y C2 por Trabajos programados de Final Green Power. En relación al proyecto MR aumento de capacidad Línea de Transmisión PER - Mulchen (NUP 3494), se realizarán trabajos de tendido de conductor LT 220KV entre las nuevas torres de las estructuras T888 y T898. No Reconectar. Línea 220KV Mulchen - Santa Clara, lo cual genera interferencia en el vano comprendido entre las TT70 y T171 (Línea Transchile), con nuestra nueva línea en construcción.	Riesgo declarados por EGP.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 07:09	20-12-23 16:48	
2023115231	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	284	CHDPA - QUINQUIMO 110KV C1	301	CHDPA - QUINQUIMO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2H3 en SE Chosapa y S2H1 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de lavado de aislación con energía energada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duran los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo Reconexión interruptor S2H3 en SE Chosapa y de S2H1 en SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:29	20-12-23 17:24	
2023115421	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de perlas y placas de polycarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de polycarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosque del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:45	20-12-23 17:12	
2023115443	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1	4114	E-119 - POLPAICO (TRANSELEC) 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 - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosque del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:45	20-12-23 17:10	
2023115444	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	3970	RIO ACONAGUA - E-818 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 - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosque del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:45	20-12-23 17:12	
2023117614	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	485	RENCA - METRO 110KV C1	915	RENCA - METRO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aisladores en patio de Subestación.	Operación indeseada de paños mientras se ejecuta el lavado de aislación	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA. Los componentes no se lavan de forma simultánea. Relacionado con SD 2023117611	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 13:56	20-12-23 18:30	
2023115462	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUELES 66KV C1	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Poda y tala de árboles cercano a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor S285, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:20	20-12-23 18:31	
2023117484	Línea	Ejecución Exitosa	COMPLAD METALURGICO ALTONORTE S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOPAGATA - ALTO NORTE 110KV C1	1842	ANTOPAGATA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Excavaciones en Portales BOA y B10 para malta a tierra, bajo LT 110 KV Antopagata Altonorte. Trabajos asociados a Proyecto SE Seccionadora Liguazu 220/110 KV.	Riesgo bajo, trabajo con procedimiento aprobado. Se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Antopagata. No Reconectar S2H2. SE Altonorte. No Reconectar S2H3.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	29-12-23 20:00	20-12-23 08:15	29-12-23 12:20	
2023118342	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	3679	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Palos 1L1, ITL1,ET1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.		Restricciones: Instalaciones en riesgo con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Transformador M5 220/33 KV Matilla o Transformador N°2 220/33 KV Matilla o 220KV Matilla - Laguinas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 14:26	20-12-23 20:00	
2023115696	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	447	TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1	765	TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará trabajo de mantenimiento preventivo poder en LT 110 KV TAP MARIKAL - MARISCAL 110KV C1 y C2	Trabajo sin riesgos asociados.	No reconectar previa coordinación con Transnet, Eppa, Translec. Relacionado con SD 2023114036 - 2023114037 - 2023114061	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 13:56	21-12-23 06:30	
2023115727	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220KV C1	1965	COCHRANE - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Líneas Cochran - Encuentro Cto 1 y 2 (tramo 53 a 66 y 144 a 217)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones: S/E Cochran: No Reconectar S211, S214, S/E Encuentro: No Reconectar S2114, S2115.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:15	20-12-23 13:27	
2023115734	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1088	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV C1	3692	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Para cruce entre estructuras E201-E202 de la línea 220 KV Encuentro - Colahuasi N° 1 y 2, se completan los trabajos de instalación de portales, vestido de estructuras, tendido de preinstal, plano, conductor y OPW del vano 2 de la línea 2x220 KV S/E Taira - María Elena. [Cruce bajo línea encuentro - Colahuasi N° 1 y 2 Est. N° 201-202]	Riesgo Bajo, Trabajos de instalación de portales, vestido de estructuras, tendido de preinstal, plano, conductor y OPW del vano 2 de la línea 2x220 KV S/E Taira - María Elena. [Cruce bajo línea encuentro - Colahuasi N° 1 y 2 Est. N° 201-202]	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro S228 y S229 en S/E Colahuasi: S2h3 y S2h4.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 08:53	20-12-23 21:21	
2023115746	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Montaje croceta Auxiliar en estructura N° 151 a N° 157, con línea energada.	Bajo	Actividades: Montaje croceta Auxiliar en estructura N° 151 a N° 157, con línea energada. Restricciones: Subestación Atacama, S2311 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Atacama-Emeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque del jefe de Faena: Subestación Atacama, E151 y E157 Biosque Jefe de Faena Se señalarán las faenas o puntos energados mediante banderos. Se repararán las distancias de seguridad a puntos energados por medio de topografía. OS. El jefe de Faena debe Delimitar y señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023115754	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV C2	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obra Capeo no VI Reemplazo de conductor 1220KV Atacama - Emeralda: Retiro conductor antiguo y Tendido conductor nuevo Fase 1, E158-E160	Bajo	Obra Capeo no VI Reemplazo de conductor 1220KV Atacama - Emeralda: Retiro conductor antiguo y Tendido conductor nuevo Fase 1, E158-E160 Restricciones: Subestación Emeralda, S2311 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Atacama-Emeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosque del jefe de Faena: Subestación Atacama, E158-E160 Biosque Jefe de Faena 01. El jefe de Faena supervisará que todos los integrantes cuenten con los equipos de protección personal. 02. El jefe de Faena controlará que no ingrese a la zona de trabajo personal que no esté en la programación. 03. El jefe de Faena supervisará la correcta instalación de puestas a tierra de bloqueo zonales en sección desenergada, E158-E160 Fase 1, y uso de plátiga individual. 04. El jefe de Faena supervisará en todo momento las distancias de seguridad a puntos energados por medio de topografía. 05. El jefe de Faena debe Delimitar y señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023115829	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1010	CENTRAL DIESEL TAMAYIA - SALAR 110KV C1 L48	1858	CENTRAL DIESEL TAMAYIA - SALAR 110KV C1 L48	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado Aisladores Línea Energada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR, S/E Tamaya S2H1, S/E Salar S2H4. ENCARGADO MANDOBAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 16:00	20-12-23 08:45	20-12-23 16:42	
2023115852	Línea	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	1607	SOL DEL DESIERTO - MARIA ELENA 220KV C1	3780	SOL DEL DESIERTO - MARIA ELENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de Escarpe bajo línea energada.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E María Elena: Bloqueo a la reconexión S229 y S210. S/E Elvadora PVV SDD: Bloqueo a la reconexión S211.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:28	20-12-23 18:06	
2023115932	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de SASEA (SODI 2175) No reconectar Línea 220 KV Atacama - Emeralda. Por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, piton remoto y manual, a equipos primarios de 220 y 110 KV S/E Emeralda.	Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Atacama-Emeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de SASEA. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Atacama: S2111 no reconectar. Biosque del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:22	20-12-23 21:00	
2023115948	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará ejercicio de rescate en altura en la línea N° 3 a la torre T7, se realizará en la super estructura cruzada inferior.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Mantencillo: No reconectar S229 y S210. S/E Guacolda: No reconectar S213 y S214.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 16:00	20-12-23 10:10	20-12-23 16:12	
2023115960	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	TAP FIC - LAGUNILLAS 154KV C1	1330	TAP FIC - LAGUNILLAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huapiñ-Laguinillas, C1 o Línea 220 KV Huapiñ-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosque del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023115961	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV C1	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huapiñ-Laguinillas, C1 o Línea 220 KV Huapiñ-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosque del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023115988	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca masiva en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria-Hualpen, C1 o Línea 154 KV Charria-Congopico, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosque del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023115989	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARBUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARBUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca masiva en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charhua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 12:00
2023116000	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARBUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARBUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Hualpén: Pruebas del esquema BSC en protecciones 21/21N del paño I/2 de forma alternada (Al término de la faena se dejarán ajustes originales).	Bajo	Actividades: S/E Hualpén: Pruebas del esquema BSC en protecciones 21/21N del paño I/2 de forma alternada (Al término de la faena se dejarán ajustes originales). Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueos del jefe de fauna: Subestación Hualpén, Protecciones 21-21N, paño I/2, Sistema 1 y 2, bloques de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	22-12-23 18:00	21-12-23 10:13	21-12-23 18:50	
2023116019	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueos del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023116027	Línea	Ejecución Exitosa	GGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUENES 66KV	3277 2829	PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del 5281 en S/E Parral por trabajos de poda y mantenimiento con LLEF en la 1546KV Parícut Cauqueles. Esta coordinado con Chiquiza la precaución en Tap Paso Hondo.	Riesgo medio con bloqueo.	MPR con LLEF y poda.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:10	20-12-23 19:22	
2023116091	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1314	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220 KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023116082	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1390	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220 KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023116085	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1796	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNENES 220KV	4157	EST.61A - EST. 145N 220 V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal Los Varnenes, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023116092	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin 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 reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 17:25	
2023116093	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin 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 reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 17:25	
2023116185	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de balza en cable de guardia con helicóptero.	Medio	Actividades: Reemplazo de balza en cable de guardia con helicóptero. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel. Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel. Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116186	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de balza en cable de guardia con helicóptero.	Medio	Actividades: Reemplazo de balza en cable de guardia con helicóptero. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel. Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel. Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116212	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad: Reemplazo cable de guardia en vano E158 - E160	Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: Reemplazo cable de guardia en vano E158 - E160 Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Biosqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116315	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1913 1914 1915 1916 1917	ATACAMA - EST. N°58 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°58 - EST. N°96 220KV C1 EST. N°96 - TAP OFF ENLAJE 220KV C1 TAP OFF ENLAJE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de 12x220KV Atacama Miraje (vano E10-E11)	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de 12x220KV Atacama Miraje (vano E10-E11) con línea 220 KV Chacaya-Cururo (vano E05-E06) y línea 110 KV Mañifolón-E1 Linea (vano E09-E10), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11 Restricciones: Subestación Atacama, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E Tap Off Enlaje: S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E Chacaya: S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E Cururo: S26 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E Mañifolón: S242 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E E1 Linea: S241 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Atacama-Miraje, C1 o 1 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:25	20-12-23 20:00	
2023116353	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar, Tendido, tensado y engrampado de conductores línea auxiliar tramo S2A a T1, instalación y retiro de equipos de tendido.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, Tendido, tensado y engrampado de conductores línea auxiliar tramo S2A a T1, instalación y retiro de equipos de tendido. Se requiere 17 Pan de Azúcar - Las Compañías - Matorrillo energizada, cerrada en ambos extremos. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 110KV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116354	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110V	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAONALES 110V C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar, Tendido, tensado y engrampado de conductores línea auxiliar tramo S2A a T1, instalación y retiro de equipos de tendido.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, Tendido, tensado y engrampado de conductores línea auxiliar tramo S2A a T1, instalación y retiro de equipos de tendido. Se requiere 17 Pan de Azúcar - Las Compañías - Matorrillo energizada, cerrada en ambos extremos. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 110KV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116355	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110V	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar, Tendido, tensado y engrampado de conductores línea auxiliar tramo S2A a T1, instalación y retiro de equipos de tendido.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, Tendido, tensado y engrampado de conductores línea auxiliar tramo S2A a T1, instalación y retiro de equipos de tendido. Se requiere 17 Pan de Azúcar - Las Compañías - Matorrillo energizada, cerrada en ambos extremos. Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 110KV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023116356	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de Línea Auxiliar, Tendido, tendido y engrampado de conductores línea auxiliar tramo 52A a 71, instalación y retiro de equipos de tendido. Se requiere 17 Pan de Azúcar - Las Compañías - Mantenido energizada, cerrada en ambos extremos.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, Tendido, tendido y engrampado de conductores línea auxiliar tramo 52A a 71, instalación y retiro de equipos de tendido. Se requiere 17 Pan de Azúcar - Las Compañías - Mantenido energizada, cerrada en ambos extremos. Restricciones: Subestación Compañías, 52HZ con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116401	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1338 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Reemplazo de perfiles en estructura N°8. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de perfiles en estructura N°8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023116402	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Reemplazo de perfiles en estructura N°8. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de perfiles en estructura N°8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023116550	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	*ENSANCHE PLATAFORMA EXISTENTE TORRE E-157* L220KV Atacama - Esmeralda para posicionamiento de equipo caboverante.	Bajo	Actividades: Reemplazo de perfiles en estructura N°8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116586	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	953	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	301	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1	Risco y poca franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52H3 de SE Quilota	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 10:03	20-12-23 19:47	
2023116710	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	1240 1413	SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de antitrapo en estructura (E-60). Nivel de Riesgo: Riesgo No significativas. Bloqueos del jefe de faena: Línea 154KV Sauzal - Rancagua, Estructuras a intervenir 60, 60A y 62A delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	21-12-23 18:00	20-12-23 07:55	21-12-23 10:13	
2023116849	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MEDICION DE MALLA PUJETA TIERRA ESTRUCTURAS 239, 245, 263, 272.282, 318, 338 Y 343 (Tramo: ROMERAL - INCAHUASI).	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, MEDICION DE MALLA PUJETA TIERRA ESTRUCTURAS 239, 245, 263, 272.282, 318, 338 Y 343 (Tramo: ROMERAL - INCAHUASI).Nota: Las mediciones se realizarán con trapo Restricciones: Subestación Compañías, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116850	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1815	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PADONALES 110KV C1 TAP PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MEDICION DE MALLA PUJETA TIERRA ESTRUCTURAS 239, 245, 263, 272.282, 318, 338 Y 343 (Tramo: ROMERAL - INCAHUASI).	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, MEDICION DE MALLA PUJETA TIERRA ESTRUCTURAS 239, 245, 263, 272.282, 318, 338 Y 343 (Tramo: ROMERAL - INCAHUASI).Nota: Las mediciones se realizarán con trapo Restricciones: Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116851	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MEDICION DE MALLA PUJETA TIERRA ESTRUCTURAS 239, 245, 263, 272.282, 318, 338 Y 343 (Tramo: ROMERAL - INCAHUASI).	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, MEDICION DE MALLA PUJETA TIERRA ESTRUCTURAS 239, 245, 263, 272.282, 318, 338 Y 343 (Tramo: ROMERAL - INCAHUASI).Nota: Las mediciones se realizarán con trapo Restricciones: Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116852	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MEDICION DE MALLA PUJETA TIERRA ESTRUCTURAS 239, 245, 263, 272.282, 318, 338 Y 343 (Tramo: ROMERAL - INCAHUASI).	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, MEDICION DE MALLA PUJETA TIERRA ESTRUCTURAS 239, 245, 263, 272.282, 318, 338 Y 343 (Tramo: ROMERAL - INCAHUASI).Nota: Las mediciones se realizarán con trapo Restricciones: Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116894	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524 Restricciones: Subestación Matencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Hector-Matencillo, C1 o L 220KV Don Hector-Matencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116895	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524 Restricciones: Subestación Matencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Hector-Matencillo, C1 o L 220KV Don Hector-Matencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116894	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	958	LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV	1098	LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV C1	Risco y poca franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y roce	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Las Cabras - El Manzano, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52H3 de SE Las Cabras. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 08:40	20-12-23 18:01	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Ejecución Inicio	Fecha Ejecución Fin
2023117112	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	CHARBUA - MONTENEGRO 154KV	4222	CHARBUA - EST. 1454 1484 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Montenegro-Charúa, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:15	20-12-23 20:00
2023117116	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERICO 154KV	4236	PARRAL - EST. 15174 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Parral-Monterico, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00
2023117462	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278	EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1	Lavado de Asilación	Sin Limitaciones	Lavado de asilación de Líneas 220 KV, La Cebada - Tap off Monte Redondo - Punta Sierra C1 y La Cebada - Punta Sierra C2, Estructuras 2438 a 272, Requiere en S/E Punta Sierra inhibir los reconectores (79) en los circuitos de los paños 521 y 524	Riesgo bajo, planificado por Transitec	Trabajos solicitados y coordinados por Transitec	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 06:42	20-12-23 21:04
2023117184	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1	Lavado de Asilación	Sin Limitaciones	Lavado de asilación de Líneas 220 KV, Punta Sierra - Las Palmas C1 y C2, Estructuras 1578 a 243A, Requiere en S/E Punta Sierra inhibir los reconectores (79) en los circuitos de los paños 523 y 526	Riesgo bajo, planificado por Transitec	Trabajos solicitados y coordinados por Transitec	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 06:42	20-12-23 21:04
2023117189	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896	EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE- PACIFICO) 220KV C1	Lavado de Asilación	Sin Limitaciones	Lavado de asilación, estructuras desde 138 a 216.	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos CMPC y EPS	Se solicita precaución operacional, con bloqueo a la reconexión de interruptor: S/E Planta Santa Fe 523.L, S/E PRV 521.4 y S/E Planta Pacifico 521.2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 11:33	20-12-23 18:14
2023117284	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV	3670	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras Civiles Generales y Construcción de Fundaciones de Portales 358 y 368.	Riesgo bajo segun analisis	proyecto "LINEA 23220 KV NUEVA S/E CHUQUICAMATA-S/E CALAMA". Condiciones requerido: No reconectar 527 y 528 en S/E No Chuquicamata. No reconectar 523 y 524 en S/E Calama Nueva	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	02-01-24 18:00	21-12-23 17:50	02-01-24 15:24
2023117285	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 66KV	613	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	Roca y poda franja conculumbio	Sin Limitaciones	Bloqueo reconexión del interruptor 5285 de S/E Cocharcas por trabajo de poda y roca en LT 66KV Cocharcas-Huaste.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roca.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:07	20-12-23 19:22
2023117384	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MEDICION DE MALLAS A TIERRA Estructuras N° 81, 93 y 98. Nota: Trabajo debe ejecutarse con LT Pan de Azúcar - Las Compañías - Matencillo en servicio, energizada de ambos extremos.	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, MEDICION DE MALLAS A TIERRA Estructuras N° 81, 93 y 98. Nota: Trabajo debe ejecutarse con LT Pan de Azúcar - Las Compañías - Matencillo en servicio, energizada de ambos extremos. Restricciones: Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00
2023117385	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MEDICION DE MALLAS A TIERRA Estructuras N° 81, 93 y 98. Nota: Trabajo debe ejecutarse con LT Pan de Azúcar - Las Compañías - Matencillo en servicio, energizada de ambos extremos.	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, MEDICION DE MALLAS A TIERRA Estructuras N° 81, 93 y 98. Nota: Trabajo debe ejecutarse con LT Pan de Azúcar - Las Compañías - Matencillo en servicio, energizada de ambos extremos. Restricciones: Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00
2023117395	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A	Bajo	Actividades: Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A Restricciones: Subestación Las Palmas, 52I7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52I8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52I9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52I6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 15:50
2023117396	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A	Bajo	Actividades: Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A Restricciones: Subestación Las Palmas, 52I7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52I8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52I9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52I6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 15:50
2023117415	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles y palmeras bajo la Línea L110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías, vanos 18-19 y 22-23. Nota: Inspección en conjunto con mando de brigada definirán en terreno el punto de partida y de término de cada jornada, según criticidad y gestores con propietarios.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, Corte y Poda de árboles y palmeras bajo la Línea L110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías, vanos 18-19 y 22-23. Nota: Inspección en conjunto con mando de brigada definirán en terreno el punto de partida y de término de cada jornada, según criticidad y gestores con propietarios. Restricciones: Subestación Compañías, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan de Azúcar-Las Compañías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 15:50
2023117451	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MATENCILLO - CARDONES 110KV	1420	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Matencillo: Paño H7, Chicotero de equipos PH97, TH97 y TCH7 a nuevo tramo de línea desde estructura N°1A a marco de línea del paño H7 que se encuentra desenergizada, fuera de servicio y con puentes abiertos en estructura N°1.	Bajo	Actividades: conecionado AT, S2NE017: Ampliación SE Matencillo: Paño H7; Chicotero de equipos PH97, TH97 y TCH7 a nuevo tramo de línea (Proyectado para LAT Matencillo - Las Compañías) desde estructura N°1A a marco de línea del paño H7 que se encuentra desenergizada, fuera de servicio y con puentes abiertos en estructura N°1. Nota: Zona de trabajo se encuentra delimitada con cinta amarilla. Nota: Cambio pluma será guiado en todo momento por personal platero o Rigler dentro de la Subestación. Nota: Cambio pluma no cruzará canales. Nota: Cambio pluma no trabajará debajo puentes energizados. Nota: El Paño H7 se encuentra desenergizado de la barra principal 110KV, sección 1 y Barra de transferencia 110KV. Restricciones: Subestación Matencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Cardones, C1 o Barra Transferencia 110 KV-Matencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023117455	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Los Vilos: Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente.	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Los Vilos: Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Las actividades a realizar son: -1) Verificación de alambrado existente. -2) Tendido de cable de control entre tablero de control N°1 y 3 hasta bastidor 4. -3) Desvinculación y desmontaje de sincronizador actual. -4) Montaje y vinculación de nuevo sincronizador. -5) Pruebas SAT de sincronizador SEL. Nota: El sincronizador nuevo quedará inhibido a través de su block de prueba hasta la PES. Nota: Luego del retiro del actual sincronizador, la SE Los Vilos quedará sin sincronización de los paños 11, 12, 13 y 14 hasta la PES del nuevo sincronizador a realizarse el 22-12-2023. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. 1.220KV Nogales-Los Vilos, C1 o 1.220KV Nogales-Los Vilos, C2 o 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 o Pallo Seccionador JS01 Los Vilos o Barra 220 KV, Sección 1-Los Vilos o Barra 220 KV, Sección 2-Los Vilos o S5.AA. C.C. Los Vilos Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Bastidor Paño 4 y 6 Señalizar, delimitar y asegurar la zona de trabajo Subestación Los Vilos, Tablero de control N°1 y 3 Señalizar, delimitar y asegurar la zona de trabajo Subestación Los Vilos, Switch de sincronismo paño 11, 12, 13 y 14 A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	22-12-23 20:00	20-12-23 07:20	21-12-23 22:13		
2023117456	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Los Vilos: Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente.	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Los Vilos: Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Las actividades a realizar son: -1) Verificación de alambrado existente. -2) Tendido de cable de control entre tablero de control N°1 y 3 hasta bastidor 4. -3) Desvinculación y desmontaje de sincronizador actual. -4) Montaje y vinculación de nuevo sincronizador. -5) Pruebas SAT de sincronizador SEL. Nota: El sincronizador nuevo quedará inhibido a través de su block de prueba hasta la PES. Nota: Luego del retiro del actual sincronizador, la SE Los Vilos quedará sin sincronización de los paños 11, 12, 13 y 14 hasta la PES del nuevo sincronizador a realizarse el 22-12-2023. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. 1.220KV Nogales-Los Vilos, C1 o 1.220KV Nogales-Los Vilos, C2 o 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 o Pallo Seccionador JS01 Los Vilos o Barra 220 KV, Sección 1-Los Vilos o Barra 220 KV, Sección 2-Los Vilos o S5.AA. C.C. Los Vilos Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Bastidor Paño 4 y 6 Señalizar, delimitar y asegurar la zona de trabajo Subestación Los Vilos, Tablero de control N°1 y 3 Señalizar, delimitar y asegurar la zona de trabajo Subestación Los Vilos, Switch de sincronismo paño 11, 12, 13 y 14 A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	22-12-23 20:00	20-12-23 07:20	21-12-23 22:13		
2023117458	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Los Vilos: Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente.	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Los Vilos: Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Las actividades a realizar son: -1) Verificación de alambrado existente. -2) Tendido de cable de control entre tablero de control N°1 y 3 hasta bastidor 4. -3) Desvinculación y desmontaje de sincronizador actual. -4) Montaje y vinculación de nuevo sincronizador. -5) Pruebas SAT de sincronizador SEL. Nota: El sincronizador nuevo quedará inhibido a través de su block de prueba hasta la PES. Nota: Luego del retiro del actual sincronizador, la SE Los Vilos quedará sin sincronización de los paños 11, 12, 13 y 14 hasta la PES del nuevo sincronizador a realizarse el 22-12-2023. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. 1.220KV Nogales-Los Vilos, C1 o 1.220KV Nogales-Los Vilos, C2 o 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1.220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 o Pallo Seccionador JS01 Los Vilos o Barra 220 KV, Sección 1-Los Vilos o Barra 220 KV, Sección 2-Los Vilos o S5.AA. C.C. Los Vilos Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Bastidor Paño 4 y 6 Señalizar, delimitar y asegurar la zona de trabajo Subestación Los Vilos, Tablero de control N°1 y 3 Señalizar, delimitar y asegurar la zona de trabajo Subestación Los Vilos, Switch de sincronismo paño 11, 12, 13 y 14 A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	22-12-23 20:00	20-12-23 07:20	21-12-23 22:13		
2023117570	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	915	CIQUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIQUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Valdivia: Tendido de cables de control desde TTEC H a casa de control, canalización, montaje de caja agrapamiento, pruebas de cables de control y Protocolización. Trabajos previos asociados a NUP 4423.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Línea 220KV Ciquelos-Valdivia, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	05-01-24 18:00	20-12-23 08:22	29-12-23 23:18	
2023117612	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen interno	Programada	483	RENCA - BMSL 110KV	983 984 985 988 989	RENCA - TAP CARRASCAL 110KV C2 POSTE 22 - BMSL 110KV C2 RENCA - TAP CARRASCAL N2 - POSTE 22 110KV C2 RENCA - TAP CARRASCAL 110KV C1 POSTE 22 - BMSL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aisladores en patio de Subestación.	Operación indeseada de paños mientras se ejecuta el lavado de aislación	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Los componentes no se lavan de forma simultánea. Relacionado con SD 2023117611	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 13:56	20-12-23 18:30	
2023117613	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen interno	Programada	453	CERRO NAVIA - RENCA 110KV	877 965 963 876	TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C1 TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP ALTAMIRANO 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP ALTAMIRANO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aisladores en patio de Subestación.	Operación indeseada de paños mientras se ejecuta el lavado de aislación	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Los componentes no se lavan de forma simultánea. Relacionado con SD 2023117611	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 13:56	20-12-23 18:30	
2023117617	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	1015 1016 792 1018 790	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - TAP BERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aisladores de equipos en patos de la sub estación	Operación indeseada de paños mientras se ejecuta el lavado de aislación	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023117615	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 08:22	20-12-23 13:55	
2023117618	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen interno	Programada	459	CHENA - LO ESPEJO 110KV	935	CHENA - TAP LO ESPEJO 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aisladores de equipos en patos de la sub estación	Operación indeseada de paños mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. También se considera no la reconexión del cto. N°1 Chena - Otagaví y cual no se encuentra en Neomante. Relacionado con SD 2023117615	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 08:22	20-12-23 13:55	
2023113022	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1615 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST 20 - EST 23 66KV C1 EST 23 - EST 164 66KV C1 EST 164 - EST 165 66KV C1 EST 165 - TAP MIRVIVO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Boto masivo en trabajo de ensombrecido desde estructura N° ML 405 - Instalaciones en riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00	
2023116316	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°38 220KV C2 EST. N°382 - 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios y emmaltado en cruce de L220KV20V Atacama Miraje (vano E09-E11) con línea 220 KV Chupay Crucero (vano E05-E06) y línea 110 KV Malibón-B1 Línea (vano E09-E10), como trabajo previo para posterior obra de remplazo de conductor, tramo comprendido entre E05 y E11	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y emmaltado en cruce de L220KV20V Atacama Miraje (vano E09-E11) con línea 220 KV Chupay Crucero (vano E05-E06) y línea 110 KV Malibón-B1 Línea (vano E09-E10), como trabajo previo para posterior obra de remplazo de conductor, tramo comprendido entre E05 y E11 Restricciones: Subestación Atacama, S216, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Eliseo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Crucero, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Crucero, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Malibón, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Eliseo, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Atacama-Miraje, C1 o 1.220KV Atacama-Miraje, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:25	20-12-23 20:00	
2023114793	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAPEDES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAHRECUR 110KV C1 TAP OFF ELIZAB ANTUCOMA - GUAYAPEDES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ELIZAB ANTUCOMA 110KV C1 TAP OFF SAHRECUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a línea de transmisión 110KV Muelle - Guayape.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Muelle, señalizar y reconectar S214.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:05	20-12-23 17:48	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin				
2023112664	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - LLAPEL 110KV	3285 OVALLE - TAP PUNTAQUÍ 110KV C1 3286 TAP PUNTAQUÍ - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 3287 TAP ESTRUCTURA N°248 - LLAPEL 110KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo S2H1 en S/E/E Ovale y preatención S2H2 en S/E Puntabaú. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Ilael	Bajo riesgo durante todo el trabajo las áreas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo S2H1 en S/E/E Ovale y preatención S2H2 en S/E Puntabaú. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Ilael	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:17	20-12-23 17:39				
202311394	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	173	MATTICULLO - CARDONES 110KV	1420 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 1422 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 1429 MATTICULLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 1432 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 616 a 621 (Tramo Punta de Toro Cardones).	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno				20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 14:00			
2023112789	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66KV	4311 ESTRUCTURA 112 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 1213 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 1291 EST 157 - LOS TILOS BULINES 66KV C1 3323 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BULINES 66KV C1 4329 [EN_REVISION] 4330 LOS TILOS BULINES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 3322 [EN_REVISION] LOS TILOS BULINES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1		Obras Civiles	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor S286 de S/E Charra por trabajos de obras civiles bajo la LT 66KV Charra. Esta coordinado con STS la preatención en Luzero y con Electricia Punta la preatención en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueo.	Obras civiles bajo la LT.	No tiene consumo afectado		ninguno					20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:25	20-12-23 19:22		
2023113704	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 E-119 - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 3988 E-818 - E-119 220KV C1 3971 RIO ACONAGUA - E-818 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación en estructura.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno					20-12-23 08:00	20-12-23 17:00	20-12-23 07:53	20-12-23 16:54		
2023113705	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 RIO ACONAGUA - E-818 220KV C2 3987 E-818 - E-119 220KV C2 4115 E-119 - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación en estructura.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno					20-12-23 08:00	20-12-23 17:00	20-12-23 07:54	20-12-23 16:54		
2023113106	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 4036 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 4026 EST. 102 - EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] 4027 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y parda de bobinas.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno						20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00	
2023112946	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1676	LAS TORTOLAS - LOS MATTENES 220KV	4020 S/E LAS TORTOLAS - EST.162 CH 220KV C1 4021 EST.162 CH - EST.83 220KV C1 4022 EST.83 - S/E LOS MATTENES 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requieren Precaución de No Reconectar la LT 220 KV Las Tortolas - Mattenes por Lavado de aislación con línea energizada donde el chorro de agua se aplicó a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aisladores. Considerar no reconectar las líneas que se lavan entre las estructuras 01-09 y 24 a 33 de la LT 220 KV Polpaico - Las Tortolas.	Riesgo de operación de la LT 220 KV Mattenes - Las Tortolas durante la ejecución del Lavado de la LT 220 KV Polpaico - Las Tortolas.	Sin Comentaríos adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno				20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 09:08	20-12-23 15:10			
2023113743	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CRUELOS 220 KV	4037 LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 4040 EST. 255A - CRUELOS 220 KV C1 4403 EST. 255A - EST. 358 220 KV C1 [EN_REVISION] 4533 EST. 358 - CRUELOS 220 KV C1 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y parda de bobinas.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno							20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 21:00
2023113783	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 INCAHUASI - TAP PAONALES 110KV C1 1256 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MEICION DE MALLAS A TIERRA Estructuras N° 81, 93 y 98. Nota: Trabajo debe ejecutarse con LT Pan de Azúcar - Las Compañías - Matincillo en servicio, energizada de Medio ambos extremos.	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno					20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00		
2023113782	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 INCAHUASI - TAP ROMERAL 110KV C1 1257 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MEICION DE MALLAS A TIERRA Estructuras N° 81, 93 y 98. Nota: Trabajo debe ejecutarse con LT Pan de Azúcar - Las Compañías - Matincillo en servicio, energizada de Medio ambos extremos.	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno					20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00		
2023114757	Línea	Ejecución Exitosa	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	S/E Los Vilos. Proyecto Reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente.	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno					20-12-23 08:00	22-12-23 20:00	20-12-23 07:20	21-12-23 22:13		
2023118302	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLARUAS SGM	375	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 3698 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 3724 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 3726 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C2 3684 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 3695 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 3723 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 3725 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transeléct por Lavado de aislación de equipos primarios patio 220 [KV] en S/E Lagunas, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transendencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños: KCE2, JS, KCE1, J7, J1, J6, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	Bajo para nuestras instalaciones, debido a trabajos de Transeléct de lavado de aislación equipos primarios 220 [KV]	CONDICIONES REQUERIDAS EN S/E LAGUNAS: Se instalará Tarjeta de Señalización No Reconectar en paños 220 KV 523 y 524, En S/E Collahuasi paños 220 KV 521 y 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno				20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 10:50	20-12-23 15:31			
2023118300	Línea	Ejecución Exitosa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	1493	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	3455 LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV		Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transeléct, no reconectar S211 en S/E Lagunas. Por alta contaminación en aislación. Lavado de aislación equipos primarios Patio 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transendencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños: KCE2, JS, KCE1, J7, J1, J6, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15. Curso Fomento.	Operación de la línea de 220 KV Granja Solar - Lagunas por acción de protectores durante fuentas de Lavado de aislación en S/E Lagunas.	No reconectar S211 en S/E Lagunas y S211 en S/E Granja Solar	No tiene consumo afectado		ninguno				20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 11:22	20-12-23 15:30			
2023118307	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	394	SAN FERNANDO - TEND 66KV	382 ESTRUCTURA 39 - CHIMBARCONGO 66KV C1 383 SAN FERNANDO - ESTRUCTURA 39 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	El trabajo consiste en el cambio de aisladores dañados.	Descripción del Riesgo medio, controlado.	Desconexión por cambio de aisladores dañados en estructura # 24, los consumos de transfección a S/E Teno vía 06 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno				20-12-23 08:00	20-12-23 16:00	20-12-23 08:01	20-12-23 17:55			

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023115236	Línea	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	89	Intervención	Origen Externo	Programada	1727	MULCHEN - SANTA CLARA 220 KV	4121 EST. 71 - SANTA CLARA 220 KV C1 4125 EST. 71 - SANTA CLARA 220 KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Terenco se requiere Bloqueo de Reconexión de la LT 220 KV Mulchén Santa Clara C1 y C2 por Trabajos programados de Enel Green Power. En Relación al proyecto ME Aumento de capacidad Línea de Transmisión PBR - Mulchén (NUP 3494), se realizarán trabajos de tendido de conductor T 1x220KV entre las nuevas torres de las estructuras T88 y T89B. No Reconectar Línea 220KV Mulchén - Santa Clara, lo cual genera interferencia en el vano comprendido entre las T179 y T173 (Línea Transchile), con nueva Línea en construcción.	Riesgo de acuerdo a lo informado por empresa responsable de los trabajos Enel Green Power.	Reconectar S218/S211 de la LT 2x220KV Santa Clara - Mulchén.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 20:00	20-12-23 08:00	20-12-23 16:38	
2023116937	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 2997 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1 3278 EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2438 a 272	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 08:00	20-12-23 18:00	20-12-23 05:15	20-12-23 20:00
2023115547	Línea	Ejecución Exitosa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Interno	Programada	1493	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	3455 LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de la línea de 120 KV Granja Solar - Lagunas.	Con la adopción de las medidas de planificación, prevención y seguridad, el riesgo para las personas, el servicio y las instalaciones es mínimo.	Precaución para no reconectar la L 220 KV Granja Solar - Lagunas en caso de operación por acción de protecciones durante el desarrollo de este trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 07:30	20-12-23 19:30	20-12-23 07:11	20-12-23 12:25	
2023115810	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'Higgins 220KV	1942 ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 1943 EST. T-202 - O'Higgins 220KV C1 1944 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 1945 EST. T-202 - O'Higgins 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 V Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar: S/E Atacama S23 y S210. S/E O'Higgins S28 y S26.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 07:30	20-12-23 18:00	20-12-23 07:23	20-12-23 18:33	
2023110811	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1081	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 3692 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 3693 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 2008 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 2009 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 2010 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2		Obras Cíviles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de pista para en B/A, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489-E490.	Riesgo Bajo. Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre.	Se deshabilitará de reconexión automática S/E Encuentro S28 y S29 en S/E Collahuasi S23 y S24	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 07:00	20-12-23 20:00	20-12-23 08:22	20-12-23 19:20	
2023109201	Línea	Ejecución Exitosa	GGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	953	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	303 MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a S2H2,8H2,J y 8H2,J de SE Marbella.	Riesgo bajo, trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajo asociado a GEN-2023109199. Los equipos asociados a SE Marbella serán transferidos en paralelo a pajo RD de SE Quilicura.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 07:00	20-12-23 19:00	20-12-23 09:32	20-12-23 19:47	
2023115861	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS - PARINAS 500 KV [EN_REVISION]	4527 LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C2 [EN_REVISION] 4525 LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C1 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de contaminación cadena de testigo. Estructura N°153 - E200.	Riesgo: Arreglo manual y/o apretes de manos fuertes del cable, guiado por el cable, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a juntas de atrapeamientos, amarre correcto de materiales a par.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parinas no reconexión de S2K7 - S2K8 - S2K10 - S2K11. En S/E Los Changos no reconexión de S2K6 - S2K6 - S2K8 - S2K9.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 07:00	20-12-23 18:00	20-12-23 07:56	20-12-23 12:34	
2023116618	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'Higgins 220KV	1944 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 1945 EST. T-202 - O'Higgins 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada a petición de Translec para realizar Lavado de aislación y vitillado de cadenas aéreas asociados a las Barras principales sección 1	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar: S/E Atacama J10	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 07:00	20-12-23 18:00	20-12-23 06:16	20-12-23 20:08	
2023116485	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1957 CHACAYA - TAP CAPRICORNIO 220KV C1 1956 TAP CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Sin Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes de acuerdo a procedimiento de trabajo.	S/E Chacaya: No Reconectar S212. S/E M. Blancos: No Reconectar S220L. S/E Capricornio: No Reconectar S271.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 06:30	20-12-23 16:00	20-12-23 08:10	20-12-23 14:20	
2023115705	Línea	Ejecución Exitosa	RES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTELHUES 110KV	144 TAP LA LAJA - QUELTELHUES 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar la desconexión del circuito para reemplazo de aislación.	Se tomaron todos los respaldos para realizar el trabajo de forma segura.	Durante desconexión se mantendrá en servicio el Cto. N°2 de la LT 110 KV Queltehues Laja.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 06:00	20-12-23 15:00	20-12-23 06:07	20-12-23 15:38	
2023116496	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	141	CANUITILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339 CANUITILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Reemplazo de transformadores de corrientes del pajo J3 y prueba eléctrica, trabajos asociados a NUP 4037.	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno				20-12-23 06:00	20-12-23 23:00	20-12-23 05:58	21-12-23 04:40
2023117159	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	141	CANUITILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339 CANUITILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Desvinculación de alambros de los antiguos TTCC, vinculación, pruebas y puesta en servicio de los nuevos TTCC.13, trabajos asociados a NUP 4037.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno				20-12-23 06:00	20-12-23 23:00	20-12-23 05:58	21-12-23 05:03
2023117160	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUITILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402 CANUITILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Desvinculación de alambros de los antiguos TTCC, vinculación, pruebas y puesta en servicio de los nuevos TTCC.13, trabajos asociados a NUP 4037.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno				20-12-23 06:00	20-12-23 23:00	20-12-23 05:58	21-12-23 04:40
2023116437	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CANUITILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402 CANUITILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Reemplazo de transformadores de corrientes del pajo J3 y prueba eléctrica, trabajos asociados a NUP 4037.	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno				20-12-23 06:00	20-12-23 23:00	20-12-23 05:58	21-12-23 04:40
2023115473	Línea	Ejecución Exitosa	GGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	394	SAN FERNANDO - TENO 66KV	1071 CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66KV C1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión momentánea de la LT San Fernando - Teno por normalización de la red de 66KV, asociado a los trabajos de mantenimiento preventivo a las estructuras del tramo Chimbarongo - TAP Quinta.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos GGE Transmisión.	Desconexión momentánea de la LT San Fernando - Teno por normalización de la red de 66KV, asociado a los trabajos de mantenimiento preventivo a la estructura del tramo Chimbarongo - TAP Quinta.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-23 05:00	20-12-23 05:03	20-12-23 05:00	20-12-23 05:03	
2023117689	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CÓNDOR - PARINACOTA 220KV	3199 CÓNDOR - PARINACOTA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinacota: revisión falla enlace OPAT 1 Condens: Parinacota	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno				20-12-23 00:00	22-12-23 18:00	21-12-23 00:12	21-12-23 02:10
2023117607	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	1015 LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 1016 TAP LACACIAS - TAP SIBERNANDO 110KV C2 1018 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C2		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará ensayos eléctricos y muestra a Transformador de corriente y transformador de potencial del cto. Buin-Espejo cto.2 en S/E Buin	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno				20-12-23 00:00	20-12-23 06:00	20-12-23 00:01	20-12-23 05:47

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Chilquinta Transmisión S.A. y Energía de Casablanca S.A.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004937

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E CASABLANCA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d - CASABLANCA 69/13.6/2.4kV 18.3MVA 2

Nombre : CASABLANCA 69/13.6/2.4kV 18.3MVA 2

Fecha Perturbacion : 20-12-2023 03:47

Fecha Normaliza : 20-12-2023 03:51

Protección : rele diferencial TR-2

Interruptor : 52BT2

Consumo : 4.8

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Casablanca

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial transformador

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** O.A del TR-2 66/12 kV afectando los consumos del alimentador 12 kV Corpora , esto se produjo durante los trabajos del alimentador 12 kV Emelca (2023114674) en el cual se estaba realizando inyección de corriente.
- Acciones Inmediatas:** Se normaliza rele maestro del transformador y se confirma con personal de mantenimiento que no es falla externa, se da aviso al CEN para energizar TR-2 y tomar carga.
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENERGÍA DE CASABLANCA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.8 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 2009

ENERGÍA DE CASABLANCA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.8 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 2009

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-12-2023 03:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2023 03:51

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-12-2023 03:51

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023005027

Solicitante:

ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.

Empresa:

ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CASABLANCA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d - CASABLANCA 69/13.6/2.4kV 18.3MVA 2

Nombre : CASABLANCA 69/13.6/2.4kV 18.3MVA 2

Fecha Perturbacion : 20-12-2023 03:47

Fecha Normaliza : 20-12-2023 03:51

Protección : Falla externa

Interruptor : Falla externa

Consumo : 5.06

Comentario : Falla externa

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Casablanca

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Secundaria

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Externa

Causas

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

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Falla en sistema de control

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: Externa
- Acciones Inmediatas: 03:47:22 horas. Se registra perdida de tensión en el alimentador 12 kV. de la subestación Casablanca, alimentador Corpora.
- Hechos Sucidos: 03:51:10 horas. Con la coordinación realizada entre Centros de Control se procede con la recuperación de la S/E Casablanca, normalizando el 100% del alimentador Corpora involucrado en este evento, recuperando 2023 clientes.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENERGÍA DE CASABLANCA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.06 / Región : Valparaíso /
Clientes Afectados: 2023

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-12-2023 03:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2023 03:51

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-12-2023 03:51

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Chilquinta Transmisión S.A. y Energía de Casablanca S.A.

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-70

Versión

1

Operación automática Relé maestro TR-2 66/12 kV en S/E Casablanca.

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Resumen del evento	3
2.2.	Descripción de la operación.....	4
2.3.	Cronología de eventos.	4
2.4.	Esquema topológico sistema afectado	5
2.5.	Detalle de consumos afectados.....	5
3.	EVENTOS SCADA	5
4.	PROTECCIONES	6
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	6
4.2.	Ajustes.....	7
4.3.	Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)	7
4.4.	Registro de Eventos (UTC ± 00:00).....	8
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	9
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.	9
5.2.	Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.....	9

1. OBJETO

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

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

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

Nombre Instalación:	Subestación Casablanca
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión:	110/12 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No Aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No Aplica

Referencia Informe CEN	2023004937
Fecha inicio:	20 de diciembre 2023
Hora inicio:	03:47:22 hrs.
Fecha término:	20 de diciembre 2023
Hora término:	03:51:10 hrs.
Duración:	03 minutos y 48 segundos
Equipos afectados:	S/E Casablanca: TR-2 66/12 kV N°2
Consumo interrumpido:	4.8 MW
Comuna donde se origina la falla:	Casablanca
Proposición origen causa falla:	Interna
Fenómeno Físico	OPE1 (Trabajo en instalaciones)
Elemento	PR9 (Reconectador)
Fenómeno Eléctrico	PR87T (Protección diferencial Transformador)
Modo	13 (Opera según lo esperado)
Reiteración (SI/NO).	NO
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	16-04-2022 (EAF 128/2022)
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Córpora: Rural.

2.2. Descripción de la operación.

Operación automática del relé maestro del TR-2 66/12 kV en S/E Casablanca, afectando los consumos del alimentador Córpora en 12 kV.

Nota: La falla se produjo durante los trabajos del alimentador 12 kV EMELCA, en el cual se estaba inyectando corriente en su interruptor de cabecera (52C4) en S/E Casablanca para verificar su correcta operación (Documento CEN 2023114674).

2.3. Cronología de eventos.

03:47:22 hrs. Operación automática del relé maestro del TR-2 66/12 kV de S/E Casablanca, afectando los consumos del alimentador 12 kV Córpora.

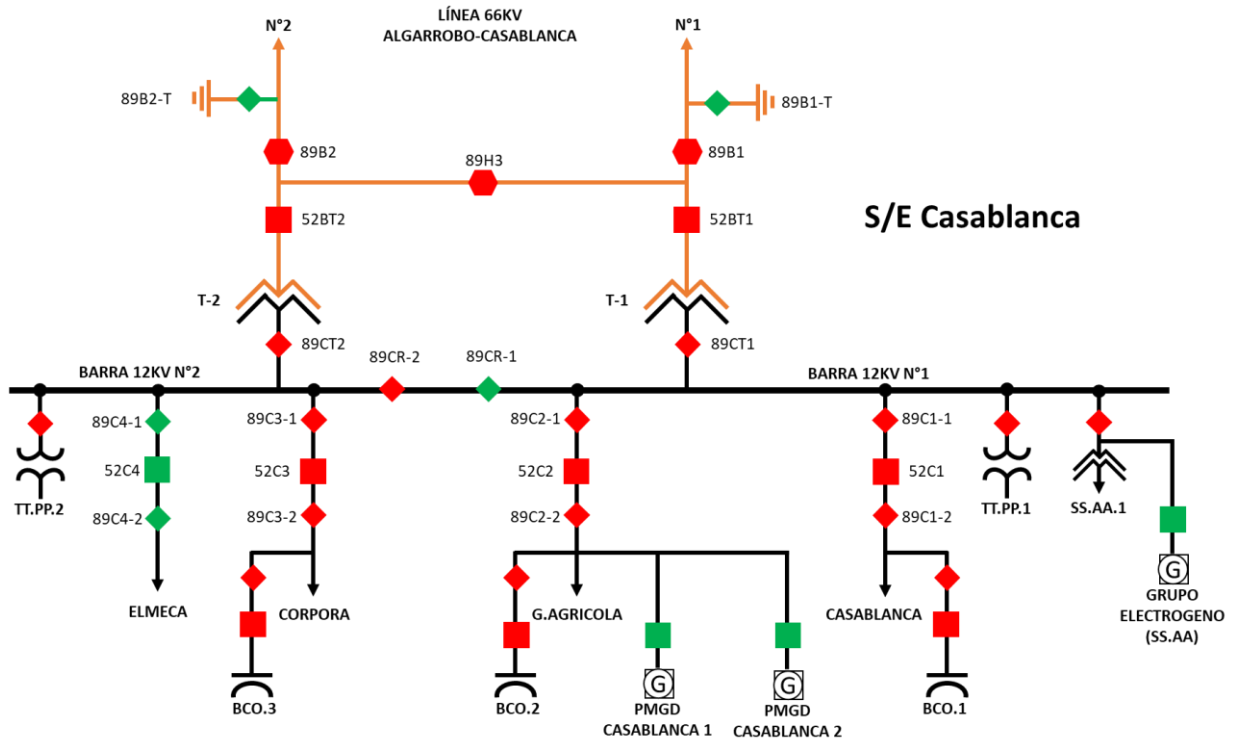
Abren interruptores 66 kV del TR-2 (52BT2) y 12 kV del alimentador Córpora (52C3).

03:49:24 hrs. S/E Casablanca: personal de mantenimiento normaliza relé maestro del TR-2 66/12 kV y se da aviso al CEN para energizar el equipo y su posterior toma de carga.

03:50:58 hrs. S/E Casablanca: cerrado interruptor 66 kV del TR-2 66/12 (52BT2), energizada barra 12 kV N°2.

03:51:10 hrs. S/E Casablanca: cerrado interruptor 12 kV (52C3) del alimentador Córpora.
Fin del Evento.

2.4. Esquema topológico sistema afectado



2.5. Detalle de consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle				Horarios		
	Transformador				Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Casablanca	TR-66/12kV N°2				20-12-2023 03:47:22	20-12-2023 03:50:58	0:03:36
Subestaciones	Transf.	Alimentador	MW	Clientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Casablanca	TR-66/12 kV N°2	Córpóra	4,80	2009	20-12-2023 03:47:22	20-12-2023 03:51:10	0:03:48
Total			4,80	2009			

3. EVENTOS SCADA

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

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

En base al análisis del registro oscilográfico obtenido del relé MiCOM P632, asociado al Transformador N°2 de S/E Casablanca, se puede concluir que la señal de trip es originada por la actuación de la función diferencial (87T). A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las que se pueden apreciar en el archivo COMTRADE generado por el equipo de protección.

Corrientes de falla (R.M.S) S/E Casablanca Paño TR2 (12 kV) – MiCOM P632			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
672	251	252	1

Cabe señalar que S/E Casablanca, al carecer de interruptores de 12 kV para los Transformadores N°1 y N°2, las medidas analógicas de corriente necesarias para el desempeño de la función diferencial, están alambradas desde los TTCC dispuestos en los propios transformadores en 66 kV y para media tensión desde los TTCC de los alimentadores propios de cada barra.

Al momento de la apertura de los interruptores, se estaba llevando a cabo el mantenimiento al reconector del Alimentador Emelca (Documento CEN 2023114674), inyectando corrientes monofásicas de 510 A aproximadamente para verificar la operación de la protección asociada al paño C4 (Control F6). Fue en la prueba señalada, cuando actúa la protección diferencial debido a la arquitectura de protección implementada en la subestación detallado en el párrafo anterior.

De acuerdo a la configuración propia de la subestación, los ajustes del equipo de protección y las magnitudes de fallas registradas, se verifica la correcta operación del relé MiCOM P632 de la S/E Casablanca.

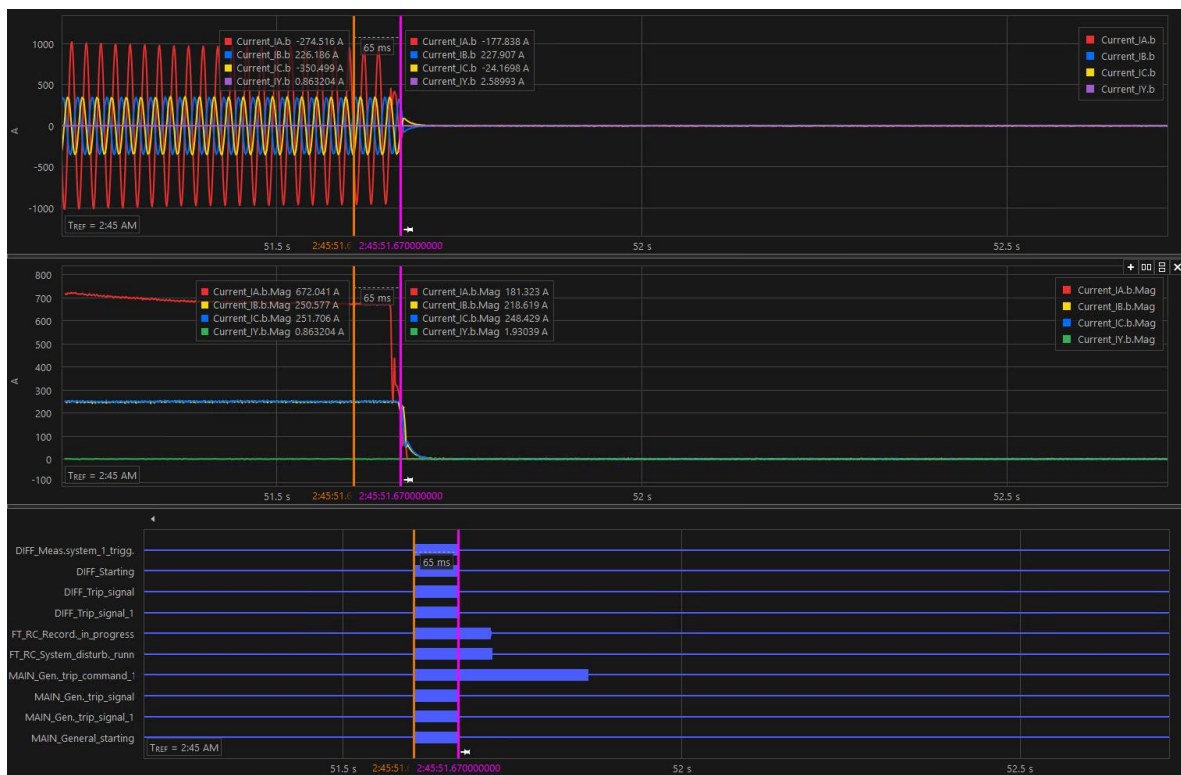
4.2. Ajustes

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

4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

En el presente apartado, se exponen los registros oscilográficos con las señales analógicas y digitales más relevantes, sin embargo, se encuentran anexados los COMTRADE donde se pueden visualizar la totalidad de estas.

- S/E Casablanca, paño BT2, relé MiCOM P632:



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

- S/E Casablanca, paño BT2, relé MiCOM P632:

```

Created by          Easergy Studio V9.2.1(build 20.10.14.1)
Output date        2023.12.20
Fault records file (SFD format)
File comment
Device designation P632
Version            620
F-number           3.005336.5
Location
Device ID          632
Substation ID      0
Fault No.          114
System disturbance No. 114
Fault date         20.12.23
Fault time         02:45:51.205
Synchronized       No
Reference time for tRel(s)   Recording start time
    
```

Fault signals

tAbs	tRel(s)	xxx.yyy Description	Value
2:45:51.205	0.000	041.210 DIFF Enabled	Present
2:45:51.205	0.000	036.090 PSS PS 1 active	Present
2:45:51.205	0.000	034.046 LOGIC Enabled	Present
2:45:51.205	0.000	038.113 IDMT1 Memory P clear	Present
2:45:51.205	0.000	038.123 IDMT1 Memory N clear	Present
2:45:51.205	0.000	038.133 IDMT2 Memory P clear	Present
2:45:51.205	0.000	038.143 IDMT2 Memory N clear	Present
2:45:51.205	0.000	038.176 IDMT1 Memory 'neg' clear	Present
2:45:51.205	0.000	038.186 IDMT2 Memory 'neg' clear	Present
2:45:51.205	0.000	034.075 LOGIC 1 set externally	Present
2:45:51.205	0.000	034.076 LOGIC 2 set externally	Present
2:45:51.205	0.000	034.077 LOGIC 3 set externally	Present
2:45:51.205	0.000	034.078 LOGIC 4 set externally	Present
2:45:51.205	0.000	034.079 LOGIC 5 set externally	Present
2:45:51.205	0.000	034.080 LOGIC 6 set externally	Present
2:45:51.205	0.000	034.081 LOGIC 7 set externally	Present
2:45:51.205	0.000	034.082 LOGIC 8 set externally	Present
2:45:51.605	0.400	041.106 DIFF Starting	Start
2:45:51.605	0.400	035.000 FT_RC Record. in progress	Start
2:45:51.605	0.400	036.000 MAIN General starting	Start
2:45:51.605	0.400	041.002 DIFF Trip signal 1	Start
2:45:51.605	0.400	041.124 DIFF Meas.system 1 trigg.	Start
2:45:51.605	0.400	041.075 DIFF Trip signal	Start
2:45:51.605	0.400	036.251 MAIN Gen. trip signal	Start
2:45:51.605	0.400	036.071 MAIN Gen. trip command 1	Start
2:45:51.605	0.400	036.005 MAIN Gen. trip signal 1	Start
2:45:51.605	0.400	035.004 FT_RC System disturb. runn	Start
2:45:51.670	0.465	041.106 DIFF Starting	End
2:45:51.670	0.465	036.000 MAIN General starting	End
2:45:51.670	0.465	041.002 DIFF Trip signal 1	End
2:45:51.670	0.465	041.124 DIFF Meas.system 1 trigg.	End
2:45:51.670	0.465	041.075 DIFF Trip signal	End
2:45:51.670	0.465	036.251 MAIN Gen. trip signal	End
2:45:51.670	0.465	036.005 MAIN Gen. trip signal 1	End
2:45:51.718	0.513	035.000 FT_RC Record. in progress	End
2:45:51.719	0.514	035.004 FT_RC System disturb. runn	End
2:45:51.861	0.656	036.071 MAIN Gen. trip command 1	End

Fault data

tAbs	tRel(s)	xxx.yyy Description	Value
2:45:51.605	0.400	003.090 MAIN Date	20.12.23 dd.mm.yy
2:45:51.605	0.400	002.120 DVICE Software version	620.18
2:45:51.719	0.514	008.010 FT_DA Fault duration	0.1 s
2:45:51.605	0.400	005.082 FT_DA Diff. current 1	0.43 Iref
2:45:51.605	0.400	005.083 FT_DA Restrain. current 1	0.47 Iref
2:45:51.605	0.400	006.082 FT_DA Diff. current 2	0.20 Iref
2:45:51.605	0.400	006.083 FT_DA Restrain. current 2	0.42 Iref
2:45:51.605	0.400	007.082 FT_DA Diff. current 3	0.20 Iref
2:45:51.605	0.400	007.083 FT_DA Restrain. current 3	0.29 Iref
2:45:51.605	0.400	005.084 FT_DA Diff.current 1(2* I_0)	0.00 Iref
2:45:51.605	0.400	006.084 FT_DA Diff.current 2(2* I_0)	0.00 Iref
2:45:51.605	0.400	007.084 FT_DA Diff.current 3(2* I_0)	0.00 Iref
2:45:51.605	0.400	005.085 FT_DA Diff.current 1(5* I_0)	0.00 Iref
2:45:51.605	0.400	006.085 FT_DA Diff.current 2(5* I_0)	0.00 Iref
2:45:51.605	0.400	007.085 FT_DA Diff.current 3(5* I_0)	0.00 Iref
2:45:51.605	0.400	025.082 FT_DA Diff. current REF_1
2:45:51.605	0.400	025.083 FT_DA Restrain.curr. REF_1
2:45:51.605	0.400	026.082 FT_DA Diff. current REF_2
2:45:51.605	0.400	026.083 FT_DA Restrain.curr. REF_2
2:45:51.605	0.400	025.086 FT_DA Fault curr.IP,a p.u.	0.23 Inom
2:45:51.605	0.400	026.086 FT_DA Fault curr.IP,b p.u.	1.11 Inom
2:45:51.605	0.400	025.087 FT_DA Fault curr.IN,a p.u.	0.01 Inom
2:45:51.605	0.400	026.087 FT_DA Fault curr.IN,b p.u.	0.82 Inom
2:45:51.605	0.400	025.088 FT_DA Fault curr.IY,a p.u.	0.01 Inom
2:45:51.605	0.400	026.088 FT_DA Fault curr.IY,b p.u.	0.00 Inom
2:45:51.674	0.469	004.021 FT_DA Running time	0.06 s
2:45:51.605	0.400	004.198 FT_DA Fault determ. with	Max. diff. current
2:45:51.605	0.400	004.199 FT_DA Run time to meas.	0.040 s

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS
20/12/2023 03:42:06d	Corriente Promedio AI.EMELCA 1.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:42:06d	421
20/12/2023 03:42:06d	Corriente Promedio AI.EMELCA 1.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:42:06d	421
20/12/2023 03:42:10d	Corriente F.B(BI) AI.EMELCA 29.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:42:10d	347
20/12/2023 03:42:10d	Corriente F.B(BI) AI.EMELCA 29.0 10.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:42:10d	347
20/12/2023 03:43:54d	Corriente F.B(BI) AI.EMELCA 0.0 10.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:43:54d	470
20/12/2023 03:43:54d	Corriente F.B(BI) AI.EMELCA 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:43:54d	470
20/12/2023 03:43:54d	Corriente Promedio AI.EMELCA 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:43:54d	470
20/12/2023 03:43:54d	Corriente Promedio AI.EMELCA 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:43:54d	470
20/12/2023 03:44:18d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 0.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:44:18d	436
20/12/2023 03:44:18d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 0.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:44:18d	436
20/12/2023 03:45:06d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 200.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:45:06d	435
20/12/2023 03:45:06d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 200.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:45:06d	435
20/12/2023 03:45:34d	Corriente F.A(Ro) AI.EMELCA 29.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:45:34d	439
20/12/2023 03:45:34d	Corriente F.A(Ro) AI.EMELCA 29.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:45:34d	439
20/12/2023 03:45:34d	Corriente Promedio AI.EMELCA 9.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:45:34d	439
20/12/2023 03:45:34d	Corriente Promedio AI.EMELCA 9.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:45:34d	439
20/12/2023 03:47:22d	Int.12kV AI. CORPORA(NOVA-F6) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	CB		0 20/12/2023 04:04:25d	898
20/12/2023 03:47:22d	Op.Rele Maestro TR-2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CB		0 20/12/2023 04:04:25d	844
20/12/2023 03:47:22d	Op.Rele Diferencial P632 TR-2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CB		0 20/12/2023 04:04:25d	831
20/12/2023 03:47:22d	Op.Rele Diferencial P632 TR-2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CB		1 20/12/2023 04:04:25d	899
20/12/2023 03:47:22d	Int.66kV TR-2 ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	CB		0 20/12/2023 04:04:25d	873
20/12/2023 03:47:22d	Falta Tension BARRA 12kV NÂ 2 ALARMA	ALARM4I	CQTSTC	S224	CB		0 20/12/2023 04:04:25d	922
20/12/2023 03:47:22d	Int.12kV AI.EMELCA(NOVA-F6) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	CB		0 20/12/2023 04:04:25d	883
20/12/2023 03:47:22d	Corriente F.B(BI) AI. CORPORA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	390
20/12/2023 03:47:22d	Corriente F.B(BI) AI. CORPORA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	390
20/12/2023 03:47:22d	Corriente Promedio AI. CORPORA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	390
20/12/2023 03:47:22d	Corriente Promedio AI. CORPORA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	390
20/12/2023 03:47:22d	Corriente F.C(Az) AI. CORPORA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	390
20/12/2023 03:47:22d	Corriente F.C(Az) AI. CORPORA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	390
20/12/2023 03:47:22d	Corriente Desbal.AI. CORPORA 39.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		1 20/12/2023 03:47:22d	390
20/12/2023 03:47:22d	Corriente Desbal.AI. CORPORA 39.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		1 20/12/2023 03:47:22d	390
20/12/2023 03:47:22d	Corriente F.A(Ro) AI. CORPORA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	390
20/12/2023 03:47:22d	Corriente F.A(Ro) AI. CORPORA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	390
20/12/2023 03:47:22d	Corriente F.A(Ro) AI. EMELCA 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	391
20/12/2023 03:47:22d	Corriente F.A(Ro) AI. EMELCA 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	391
20/12/2023 03:47:22d	Corriente Promedio AI.EMELCA 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	391
20/12/2023 03:47:22d	Corriente Promedio AI.EMELCA 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	391
20/12/2023 03:47:22d	Voltaje B-C TR-1 12.7 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	390
20/12/2023 03:47:22d	Voltaje B-C 12kV TR-2 -0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	391
20/12/2023 03:47:22d	Voltaje B-C 12kV TR-2 -0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	391
20/12/2023 03:47:22d	Voltaje C-A 12kV TR-2 -0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	391
20/12/2023 03:47:22d	Voltaje C-A 12kV TR-2 -0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	391
20/12/2023 03:47:22d	Voltaje Promedio 12kV TR-2 -0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	391
20/12/2023 03:47:22d	Voltaje Promedio 12kV TR-2 -0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	391
20/12/2023 03:47:22d	Voltaje A-B 12kV TR-2 -0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	391
20/12/2023 03:47:22d	Voltaje A-B 12kV TR-2 -0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:22d	391
20/12/2023 03:47:24d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI. CORPORA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CB		0 20/12/2023 04:04:26d	97
20/12/2023 03:47:24d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI. EMELCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CB		0 20/12/2023 04:04:25d	868
20/12/2023 03:47:24d	Corr. Sobre Minimo Oper.F6 AI.EMELCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CB		0 20/12/2023 04:04:25d	413
20/12/2023 03:47:24d	Corr. Sobre Minimo Oper.F6 AI.EMELCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CB		1 20/12/2023 04:04:25d	910
20/12/2023 03:47:24d	Apert.Externa por Protec.F6 AI.EMELCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CB		0 20/12/2023 04:04:25d	860
20/12/2023 03:47:24d	Apert.Externa por Protec.F6 AI.EMELCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CB		1 20/12/2023 04:04:25d	885
20/12/2023 03:47:25d	ST CB Transformer TR2 OUT OF SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFOOS	CB		0 20/12/2023 03:47:25d	0
20/12/2023 03:47:25d	ST CB Load ALIM_CORPORA OUT OF SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDDOOS	CB		0 20/12/2023 03:47:25d	0
20/12/2023 03:47:26d	Corriente Desbal.AI. CORPORA 0.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:47:26d	450
20/12/2023 03:47:26d	Corriente Desbal.AI. CORPORA 0.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:47:26d	450
20/12/2023 03:47:26d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 0.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:47:26d	451
20/12/2023 03:47:26d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 0.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:47:26d	451
20/12/2023 03:47:26d	Voltaje C-A TR-1 12.7 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:47:26d	450
20/12/2023 03:47:26d	Voltaje A-B TR-1 12.7 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:47:26d	450
20/12/2023 03:47:26d	Voltaje A-B TR-1 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:47:26d	450
20/12/2023 03:47:26d	Voltaje B-C TR-1 12.8 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:47:26d	450
20/12/2023 03:47:26d	Voltaje Promedio TR-1 12.7 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:47:26d	450
20/12/2023 03:47:26d	Voltaje Promedio TR-1 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:47:26d	450
20/12/2023 03:47:34d	Corriente F.C(Az) F6 AI. CORPORA 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:34d	427
20/12/2023 03:47:34d	Corriente F.C(Az) F6 AI. CORPORA 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:34d	427
20/12/2023 03:47:34d	Corriente F.A(Ro) F6 AI. CORPORA 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:34d	427
20/12/2023 03:47:34d	Corriente F.A(Ro) F6 AI. CORPORA 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:34d	427
20/12/2023 03:47:34d	Corriente F.B(BI) F6 AI. CORPORA 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:34d	427
20/12/2023 03:47:34d	Corriente F.B(BI) F6 AI. CORPORA 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CB		0 20/12/2023 03:47:34d	427
20/12/2023 03:47:50d	Voltaje C-A TR-1 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:47:50d	505
20/12/2023 03:47:50d	Voltaje A-B TR-1 12.6 12.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:47:50d	505
20/12/2023 03:47:50d	Voltaje B-C TR-1 12.7 12.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:47:50d	505
20/12/2023 03:47:50d	Voltaje Promedio TR-1 12.6 12.7 BUT ANALOG IS STILL VII	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:47:50d	505
20/12/2023 03:47:58d	Voltaje B-C TR-1 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:47:58d	388
20/12/2023 03:48:05d	ST CB Transformer TR2 UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFAMB	CB		0 20/12/2023 03:48:05d	0
20/12/2023 03:48:10d	Voltaje B-C TR-1 12.7 12.7 BUT ANALOG IS STILL VIOLATIN	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:48:10d	402
20/12/2023 03:48:13d	ST CB Transformer TR2 OUT OF SERVICE	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFOOS	CB		0 20/12/2023 03:48:13d	0
20/12/2023 03:48:14d	Voltaje A-B TR-1 12.5 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:48:14d	449
20/12/2023 03:48:14d	Voltaje B-C TR-1 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:48:14d	449
20/12/2023 03:48:14d	Voltaje Promedio TR-1 12.5 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB		1 20/12/2023 03:48:14d	449
20/12/2023 03:49:24d	Op.Rele Maestro TR-2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CB		1 20/12/2023 04:06:29d	369
20/12/2023 03:50:42d	Falla Comunicaci3n Tres Montes ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	CB		0 20/12/2023 07:26:30d	709
20/12/2023 03:50:58d	Int.66kV TR-2 CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	CB		1 20/12/2023 04:08:02d	666
20/12/2023 03:50:58d	Falta Tension BARRA 12kV NÂ 2 NORMAL	ALARM4I	CQTSTC	S202	CB		1 20/12/2023 04:08:02d	659
20/12/2023 03:50:58d	Voltaje B-C 12kV TR-2 12.6 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:50:58d	409
20/12/2023 03:50:58d	Voltaje B-C 12kV TR-2 12.6 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:50:58d	409
20/12/2023 03:50:58d	Voltaje C-A 12kV TR-2 12.4 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:50:58d	409
20/12/2023 03:50:58d	Voltaje C-A 12kV TR-2 12.4 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:50:58d	409
20/12/2023 03:50:58d	Voltaje Promedio 12kV TR-2 12.3 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:50:58d	409
20/12/2023 03:50:58d	Voltaje Promedio 12kV TR-2 12.3 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:50:58d	409
20/12/2023 03:50:58d	Voltaje A-B 12kV TR-2 12.1 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:50:58d	409
20/12/2023 03:50:58d	Voltaje A-B 12kV TR-2 12.1 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB		1 20/12/2023 03:50:58d	409
20/12/2023 03:51:01d	ST CB Transformer TR2 UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFAMB	CB		0 20/12/2023 03:51:01d	0
20/12/2023 03:51:02d	Voltaje B-C 12kV TR-2 12.8 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:51:02d	455
20/12/2023 03:51:02d	Voltaje B-C 12kV TR-2 12.8 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:51:02d	455
20/12/2023 03:51:02d	Voltaje C-A 12kV TR-2 12.7 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:51:02d	455
20/12/2023 03:51:02d	Voltaje C-A 12kV TR-2 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB		0 20/12/2023 03:51:02d	455
20/12/2023 03:51:02d								

20/12/2023 03:51:02d	Voltaje Promedio 12kV TR-2 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB	0	20/12/2023 03:51:02d	455
20/12/2023 03:51:02d	Voltaje A-B 12kV TR-2 12.7 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB	0	20/12/2023 03:51:02d	455
20/12/2023 03:51:06d	Voltaje A-B 12kV TR-2 12.8 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB	0	20/12/2023 03:51:06d	501
20/12/2023 03:51:10d	Int.12kV AI.CORPORA(NOVA-F6) CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:08:14d	331
20/12/2023 03:51:10d	Corriente F.B(BI) AI.CORPORA(560A) 167.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	438
20/12/2023 03:51:10d	Corriente F.B(BI) AI.CORPORA(560A) 167.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	438
20/12/2023 03:51:10d	Corriente Promedio AI.CORPORA(560A) 165.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	438
20/12/2023 03:51:10d	Corriente Promedio AI.CORPORA(560A) 165.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	438
20/12/2023 03:51:10d	Corriente F.C(Az) AI.CORPORA(560A) 181.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	438
20/12/2023 03:51:10d	Corriente F.C(Az) AI.CORPORA(560A) 181.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	438
20/12/2023 03:51:10d	Corriente F.A(Ro) AI.CORPORA(560A) 146.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	438
20/12/2023 03:51:10d	Corriente F.A(Ro) AI.CORPORA(560A) 146.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	438
20/12/2023 03:51:10d	Voltaje B-C 12kV TR-2 12.6 12.7 BUT ANALOG IS STILL VIC	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	440
20/12/2023 03:51:10d	Voltaje C-A 12kV TR-2 12.4 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	440
20/12/2023 03:51:10d	Voltaje C-A 12kV TR-2 12.4 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	440
20/12/2023 03:51:10d	Voltaje Promedio 12kV TR-2 12.5 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	440
20/12/2023 03:51:10d	Voltaje Promedio 12kV TR-2 12.5 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	440
20/12/2023 03:51:10d	Voltaje A-B 12kV TR-2 12.5 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	440
20/12/2023 03:51:10d	Voltaje A-B 12kV TR-2 12.5 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB	1	20/12/2023 03:51:10d	440
20/12/2023 03:51:14d	Corriente F.C(Az) F6 AI.CORPORA 108.5 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:14d	490
20/12/2023 03:51:14d	Corriente F.C(Az) F6 AI.CORPORA 108.5 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:14d	490
20/12/2023 03:51:14d	Corriente F.A(Ro) F6 AI.CORPORA 100.6 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:14d	490
20/12/2023 03:51:14d	Corriente F.A(Ro) F6 AI.CORPORA 100.6 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:14d	490
20/12/2023 03:51:14d	Corriente F.B(BI) F6 AI.CORPORA 97.5 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:14d	490
20/12/2023 03:51:14d	Corriente F.B(BI) F6 AI.CORPORA 97.5 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CB	1	20/12/2023 03:51:14d	490
20/12/2023 03:51:16d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.CORPORA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:08:14d	512
20/12/2023 03:51:17d	ST CB Load ALIM_CORPORA UNKNOWN STATUS	QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLDAMB	CB	0	20/12/2023 03:51:17d	0
20/12/2023 03:52:02d	Voltaje Promedio 12kV TR-2 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB	0	20/12/2023 03:52:02d	391
20/12/2023 03:52:10d	Voltaje Promedio 12kV TR-2 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB	1	20/12/2023 03:52:10d	381
20/12/2023 03:52:22d	Voltaje B-C 12kV TR-2 12.5 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB	1	20/12/2023 03:52:22d	410
20/12/2023 03:54:20d	Falla Comunicaci3n Polygal NORMAL	ALARM7A	CQTDCCORD	S202	CB	1	20/12/2023 07:32:29d	655
20/12/2023 03:55:42d	Recon.Automaticas F6 AI.EMELCA DESCONECTADO By JR	ALARM5A	CQTSTC	S224	CB	0	20/12/2023 04:12:45d	546
20/12/2023 03:56:09d	CB.IN012.IN_EMELCA.RAT.CONECTAR TIMEOUT by JROB CONTROL	CQTSTC	CLA001	CB	0	20/12/2023 03:56:09d	0	
20/12/2023 03:56:10d	Recon.Automaticas F6 AI.EMELCA CONECTADO By SCAD/	ALARM5A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:13:08d	917
20/12/2023 03:56:34d	Prot.Residual F6 AI.EMELCA DESCONECTADO By JROBLES	ALARM5A	CQTSTC	S224	CB	1	20/12/2023 04:13:36d	218
20/12/2023 03:56:34d	Falla Sen.Tierra F6 AI.EMELCA DESCONECTADO	ALARM5A	CQTSTC	S224	CB	0	20/12/2023 04:13:36d	482
20/12/2023 03:56:55d	CB.IN012.IN_EMELCA.PRS.CONECTAR TIMEOUT by JROBI CONTROL	CQTSTC	CLA001	CB	0	20/12/2023 03:56:55d	0	
20/12/2023 03:56:56d	Prot.Residual F6 AI.EMELCA CONECTADO By SCADA	ALARM5A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:13:53d	972
20/12/2023 03:56:56d	Falla Sen.Tierra F6 AI.EMELCA CONECTADO	ALARM5A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:13:54d	236
20/12/2023 03:57:12d	Falla Sen.Tierra F6 AI.EMELCA DESCONECTADO By JROBL	ALARM5A	CQTSTC	S224	CB	1	20/12/2023 04:14:12d	3
20/12/2023 03:57:44d	Falla Sen.Tierra F6 AI.EMELCA CONECTADO By JROBLESC	ALARM5A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:14:44d	463
20/12/2023 03:58:08d	Hot Line Tag F6 AI.EMELCA CONECTADO By JROBLESC	ALARM5A	CQTSTC	S224	CB	1	20/12/2023 04:15:11d	283
20/12/2023 03:58:12d	Falla Comunicaci3n Tres Montes NORMAL	ALARM7A	CQTDCCORD	S202	CB	1	20/12/2023 07:34:00d	887
20/12/2023 03:58:26d	Hot Line Tag F6 AI.EMELCA DESCONECTADO By JROBLESC	ALARM5A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:15:29d	313
20/12/2023 03:58:56d	Sel.L/R Control F6 AI.EMELCA LOCAL	ALARM5B	CQTSTC	S224	CB	0	20/12/2023 04:15:56d	643
20/12/2023 03:59:16d	Sel.L/R Control F6 AI.EMELCA REMOTO	ALARM5B	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:16:15d	843
20/12/2023 03:59:32d	Falla Control F6 AI.EMELCA ALARMA	ALARM4I	CQTSTC	S224	CB	0	20/12/2023 04:16:37d	412
20/12/2023 03:59:54d	Falla Control F6 AI.EMELCA NORMAL	ALARM4I	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:16:58d	865
20/12/2023 04:02:48d	Falla Comunic.F6 AI.EMELCA ALARMA	ALARM4I	CQTSTC	S224	CB	0	20/12/2023 04:19:53d	620
20/12/2023 04:03:08d	Falla Comunic.F6 AI.EMELCA NORMAL	ALARM4I	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:20:12d	163
20/12/2023 04:07:34d	Int.12kV AI.EMELCA(NOVA-F6) CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:24:38d	942
20/12/2023 04:07:34d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.EMELCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:24:38d	915
20/12/2023 04:07:34d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 199.9 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB	0	20/12/2023 04:07:34d	513
20/12/2023 04:07:34d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 199.9 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB	0	20/12/2023 04:07:34d	513
20/12/2023 04:08:02d	Int.12kV AI.EMELCA(NOVA-F6) ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	CB	1	20/12/2023 04:25:08d	3
20/12/2023 04:08:02d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.EMELCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CB	0	20/12/2023 04:25:07d	978
20/12/2023 04:08:02d	Apert.Externa Manual F6 AI.EMELCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CB	0	20/12/2023 04:25:07d	970
20/12/2023 04:08:02d	Apert.Externa Manual F6 AI.EMELCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:25:07d	994
20/12/2023 04:08:06d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 0.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB	1	20/12/2023 04:08:06d	445
20/12/2023 04:08:06d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 0.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB	1	20/12/2023 04:08:06d	445
20/12/2023 04:08:16d	SEL.SCADA General (Logico) LOCAL	ALARM5A	CQTSTC	S224	CB	0	20/12/2023 04:25:20d	603
20/12/2023 04:08:16d	SEL.SCADA Int.12kV AI.EMELCA LOCAL	ALARM5B	CQTSTC	S224	CB	0	20/12/2023 04:25:20d	408
20/12/2023 04:08:41d	CB.IN012.IN_EMELCA.AC.CERRAR TIMEOUT by JROBLESC CONTROL	CQTSTC	CLA001	CB	0	20/12/2023 04:08:41d	0	
20/12/2023 04:08:50d	Int.12kV AI.EMELCA(NOVA-F6) CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:25:55d	489
20/12/2023 04:08:50d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 200.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB	0	20/12/2023 04:08:50d	527
20/12/2023 04:08:50d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 200.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CB	0	20/12/2023 04:08:50d	527
20/12/2023 04:08:52d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.EMELCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:25:55d	462
20/12/2023 04:09:16d	CB.IN012.IN_EMELCA.AC.ABRIR TIMEOUT by JROBLESC CONTROL	CQTSTC	CLA001	CB	0	20/12/2023 04:09:16d	0	
20/12/2023 04:09:42d	Int.12kV AI.EMELCA(NOVA-F6) ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	CB	0	20/12/2023 04:26:46d	758
20/12/2023 04:09:42d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 0.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB	1	20/12/2023 04:09:42d	386
20/12/2023 04:09:42d	Corriente Desbal.AI.EMELCA 0.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CB	1	20/12/2023 04:09:42d	386
20/12/2023 04:09:44d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.EMELCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CB	0	20/12/2023 04:26:46d	732
20/12/2023 04:09:44d	Apert.Externa Manual F6 AI.EMELCA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CB	0	20/12/2023 04:26:46d	724
20/12/2023 04:09:44d	Apert.Externa Manual F6 AI.EMELCA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:26:46d	748
20/12/2023 04:10:24d	SEL.SCADA General (Logico) REMOTO	ALARM5A	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:27:28d	662
20/12/2023 04:10:24d	SEL.SCADA Int.12kV AI.EMELCA REMOTO	ALARM5B	CQTSTC	S202	CB	1	20/12/2023 04:27:28d	371



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:20

Parameters	
DeviceID	
DVICE	
000.000: Device type:	632
002.120: Software version:	620.18
002.122: SW date:	06.10.08 dd.mm.yy
002.103: SW version communic.:	Not measured
002.059: DM IEC 61850 version:	Not measured
002.123: Language version:	800.0
002.121: Text vers.data model:	0
002.124: F number:	3.005336.5
001.000: AFS Order No.:	34901040
001.200: PCS Order No.:	P6323491040NW00L00
000.003: Order ext. No. 1:	308
000.004: Order ext. No. 2:	407
000.005: Order ext. No. 3:	947
000.006: Order ext. No. 4:	620
000.007: Order ext. No. 5:	718
000.008: Order ext. No. 6:	0
000.009: Order ext. No. 7:	0
000.010: Order ext. No. 8:	0
000.011: Order ext. No. 9:	0
000.012: Order ext. No. 10:	0
000.013: Order ext. No. 11:	0
000.014: Order ext. No. 12:	0
000.015: Order ext. No. 13:	0
000.016: Order ext. No. 14:	0
000.017: Order ext. No. 15:	0
000.018: Order ext. No. 16:	0
000.019: Order ext. No. 17:	60
000.020: Order ext. No. 18:	0
000.021: Order ext. No. 19:	0
000.022: Order ext. No. 20:	0
000.023: Order ext. No. 21:	0
000.024: Order ext. No. 22:	0
000.025: Order ext. No. 23:	0
000.026: Order ext. No. 24:	0
000.027: Order ext. No. 25:	0
000.028: Order ext. No. 26:	0
000.029: Order ext. No. 27:	0
086.050: Module var. slot 1:	Module P: 9651472
086.193: Module vers. slot 1:	Version D
086.051: Module var. slot 2:	Not fitted
086.194: Module vers. slot 2:	Not fitted
086.052: Module var. slot 3:	Module T: 9650311
086.195: Module vers. slot 3:	Version C
086.053: Module var. slot 4:	Not fitted
086.196: Module vers. slot 4:	Not fitted
086.054: Module var. slot 5:	Module T: 9650328
086.197: Module vers. slot 5:	Version C
086.055: Module var. slot 6:	Not fitted
086.198: Module vers. slot 6:	Not fitted
086.056: Module var. slot 7:	Not fitted
086.199: Module vers. slot 7:	Not fitted
086.057: Module var. slot 8:	Not fitted
086.200: Module vers. slot 8:	Not fitted
086.058: Module var. slot 9:	Module V: 0337191
086.201: Module vers. slot 9:	Version S
086.059: Module var. slot 10:	Not fitted
086.202: Module vers. slot 10:	Not fitted
086.047: Variant of module A:	Module A: 9651471



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:21

.....	086.190:	Version of module A:	Version A
.....	104.061:	MAC address module A:	
.....	086.048:	Variant of module L:	Module L: 9651473
.....	086.191:	Version of module L:	Version C
.....	086.049:	Variant of module B:	Module B: 0336187
.....	086.192:	Version of module B:	Version Z
.....	086.046:	Variant module B (a):	Module B: 0337870
.....	086.189:	Version module B (a):	Version A
.....	000.040:	Customer ID data 1:	0.00
.....	000.041:	Customer ID data 2:	0.00
.....	000.042:	Customer ID data 3:	0.00
.....	000.043:	Customer ID data 4:	0.00
.....	000.044:	Customer ID data 5:	0.00
.....	000.045:	Customer ID data 6:	0.00
.....	000.046:	Customer ID data 7:	0.00
.....	000.047:	Customer ID data 8:	0.00
.....	001.201:	Location:	
.....	000.035:	Device ID:	632
.....	000.036:	Substation ID:	0
.....	000.037:	Feeder ID:	0
.....	000.048:	Device password 1:	1234
.....	000.049:	Device password 2:	1234
.....	LOC		
.....	221.099:	Local HMI exists:	Yes
.....	Config.parameters		
.....	LOC		
.....	003.020:	Language:	Reference language
.....	003.021:	Decimal delimiter:	Dot
.....	005.251:	Fct. reset key:	Without function
.....	080.110:	Fct. read key:	FT_RC Fault recording 1
.....	030.238:	Fct. menu jmp list 1:	Without function
.....	030.239:	Fct. menu jmp list 2:	Without function
.....	053.007:	Fct. Operation Panel:	MAIN Current IA,a prim. -->
.....	053.005:	Fct. Overload Panel:	MAIN Date -->
.....	053.003:	Fct. Fault Panel:	Without function
.....	031.075:	Hold-time for Panels:	10 s
.....	003.014:	Autom. return time:	60 s
.....	003.023:	Return time illumin.:	60000 s
.....	PC		
.....	003.183:	Name of manufacturer:	AREVA D
.....	003.068:	Bay address:	1
.....	003.069:	Device address:	1
.....	003.081:	Baud rate:	19.2 kBaud
.....	003.181:	Parity bit:	Even
.....	003.187:	Spontan. sig. enable:	All
.....	003.189:	Select. spontan.sig.:	Without function
.....	003.084:	Transm.enab.cycl.dat:	Without
.....	003.185:	Cycl. data ILS tel.:	Without function
.....	003.055:	Delta V:	3.0 %Vnom
.....	003.056:	Delta I:	3.0 %Inom
.....	003.057:	Delta f:	2.0 %fnom
.....	003.155:	Delta meas.v.ILS tel:	3.0
.....	003.058:	Delta t:	1 min
.....	003.188:	Time-out:	1 min
.....	COMM2		
.....	056.057:	Function group COMM2:	Without
.....	IEC		
.....	056.059:	Function group IEC:	Without
.....	GOOSE		
.....	056.068:	Function group GOOSE:	Without
.....	GSSE		



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:21

.....	056.060: Function group GSSE:	Without
.....	F_KEY	
.....	080.112: Fct. assignm. F1:	Without function
.....	080.113: Fct. assignm. F2:	Without function
.....	080.114: Fct. assignm. F3:	Without function
.....	080.115: Fct. assignm. F4:	Without function
.....	080.116: Fct. assignm. F5:	Without function
.....	080.117: Fct. assignm. F6:	Without function
.....	080.132: Operating mode F1:	Key
.....	080.133: Operating mode F2:	Key
.....	080.134: Operating mode F3:	Key
.....	080.135: Operating mode F4:	Key
.....	080.136: Operating mode F5:	Key
.....	080.137: Operating mode F6:	Key
.....	003.037: Return time fct.keys:	10 s
.....	INP	
.....	010.220: Filter:	0
.....	152.145: Fct. assignm. U 901:	Without function
.....	152.148: Fct. assignm. U 902:	Without function
.....	152.151: Fct. assignm. U 903:	Without function
.....	152.154: Fct. assignm. U 904:	Without function
.....	152.146: Oper. mode U 901:	Active "high"
.....	152.149: Oper. mode U 902:	Active "high"
.....	152.152: Oper. mode U 903:	Active "high"
.....	152.155: Oper. mode U 904:	Active "high"
.....	OUTP	
.....	150.193: Fct. assignm. K 901:	DIFF Trip signal
.....	150.196: Fct. assignm. K 902:	MAIN Gen. trip command 2
.....	150.199: Fct. assignm. K 903:	IDMT2 tIref,N> elapsed
.....	150.202: Fct. assignm. K 904:	IDMT1 tIref,P> elapsed
.....	150.205: Fct. assignm. K 905:	IDMT1 tIref,N> elapsed
.....	150.208: Fct. assignm. K 906:	IDMT2 tIref,N> elapsed
.....	150.211: Fct. assignm. K 907:	Without function
.....	150.214: Fct. assignm. K 908:	MAIN Blocked/faulty
.....	150.194: Oper. mode K 901:	ES updating
.....	150.197: Oper. mode K 902:	ES updating
.....	150.200: Oper. mode K 903:	ES updating
.....	150.203: Oper. mode K 904:	ES updating
.....	150.206: Oper. mode K 905:	ES updating
.....	150.209: Oper. mode K 906:	ES updating
.....	150.212: Oper. mode K 907:	ES updating
.....	150.215: Oper. mode K 908:	ES manual reset
.....	MEASO	
.....	056.020: Function group MEASO:	With
.....	031.074: General enable USER:	No
.....	053.002: Fct. assignm. BCD:	Without function
.....	010.010: Hold time output BCD:	0.10 s
.....	016.082: Scale BCD:	1.00
.....	037.120: Output value 1:	0.00 %
.....	037.121: Output value 2:	0.00 %
.....	037.122: Output value 3:	0.00 %
.....	LED	
.....	085.184: Fct. assignm. H 1 green:	MAIN Healthy
.....	085.001: Fct. assignm. H 2 yell.:	MAIN Blocked/faulty
.....	085.004: Fct. assignm. H 3 yell.:	SFMON Warning (LED)
.....	085.007: Fct. assignm. H 4 red:	MAIN Gen. trip signal
.....	085.057: Fct. assignm. H 4 green:	Without function
.....	085.010: Fct. assignm. H 5 red:	DIFF Enabled
.....	085.060: Fct. assignm. H 5 green:	DIFF Enabled
.....	085.013: Fct. assignm. H 6 red:	DIFF Trip signal
.....	085.063: Fct. assignm. H 6 green:	Without function



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:22

.....	085.016:	Fct.assig. H 7 red:	Without function
.....	085.066:	Fct.assig. H 7 green:	Without function
.....	085.019:	Fct.assig. H 8 red:	IDMT1 Enabled
.....	085.069:	Fct.assig. H 8 green:	IDMT1 Enabled
.....	085.022:	Fct.assig. H 9 red:	IDMT1 tIref,P> elapsed
.....	085.072:	Fct.assig. H 9 green:	Without function
.....	085.025:	Fct.assig. H10 red:	IDMT1 tIref,N> elapsed
.....	085.075:	Fct.assig. H10 green:	Without function
.....	085.028:	Fct.assig. H11 red:	Without function
.....	085.078:	Fct.assig. H11 green:	Without function
.....	085.031:	Fct.assig. H12 rot:	Without function
.....	085.081:	Fct.assig. H12 green:	Without function
.....	085.034:	Fct.assig. H13 red:	Without function
.....	085.084:	Fct.assig. H13 green:	Without function
.....	085.037:	Fct.assig. H14 red:	IDMT2 Enabled
.....	085.087:	Fct.assig. H14 green:	IDMT2 Enabled
.....	085.040:	Fct.assig. H15 red:	IDMT2 Trip signal tIref,N>
.....	085.090:	Fct.assig. H15 green:	Without function
.....	085.043:	Fct.assig. H16 red:	MAIN Blocked/faulty
.....	085.093:	Fct.assig. H16 green:	Without function
.....	📁 085.185:	Fct.assig. H17 red:	LOC Edit mode
.....	085.131:	Fct.assig. H18 red:	Without function
.....	085.161:	Fct.assig. H18 green:	Without function
.....	085.134:	Fct.assig. H19 red:	Without function
.....	085.164:	Fct.assig. H19 green:	Without function
.....	085.137:	Fct.assig. H20 red:	Without function
.....	085.167:	Fct.assig. H20 green:	Without function
.....	085.140:	Fct.assig. H21 red:	Without function
.....	085.170:	Fct.assig. H21 green:	Without function
.....	085.143:	Fct.assig. H22 red:	Without function
.....	085.173:	Fct.assig. H22 green:	Without function
.....	085.146:	Fct.assig. H23 red:	Without function
.....	085.177:	Fct.assig. H23 green:	Without function
.....	📁 085.182:	Operating mode H 1:	ES updating
.....	📁 085.002:	Operating mode H 2:	ES updating
.....	📁 085.005:	Operating mode H 3:	ES updating
.....	085.008:	Operating mode H 4:	ES reset (fault)
.....	085.011:	Operating mode H 5:	NE updating
.....	085.014:	Operating mode H 6:	ES manual reset
.....	085.017:	Operating mode H 7:	ES updating
.....	085.020:	Operating mode H 8:	NE updating
.....	085.023:	Operating mode H 9:	ES manual reset
.....	085.026:	Operating mode H 10:	ES manual reset
.....	085.029:	Operating mode H 11:	ES updating
.....	085.032:	Operating mode H 12:	ES updating
.....	085.035:	Operating mode H 13:	ES updating
.....	085.038:	Operating mode H 14:	NE updating
.....	085.041:	Operating mode H 15:	ES manual reset
.....	085.044:	Operating mode H 16:	ES updating
.....	📁 085.183:	Operating mode H 17:	ES updating
.....	085.132:	Operating mode H 18:	ES updating
.....	085.135:	Operating mode H 19:	ES updating
.....	085.138:	Operating mode H 20:	ES updating
.....	085.141:	Operating mode H 21:	ES updating
.....	085.144:	Operating mode H 22:	ES updating
.....	085.147:	Operating mode H 23:	ES updating
.....	📁 MAIN		
.....	003.169:	Chann.assign.COMM1/2:	COMM1->chann.1,(2-2)
.....	103.210:	Prim.Source TimeSync:	COMM1
.....	103.211:	BackupSourceTimeSync:	COMM2/PC
.....	103.212:	Time sync. time-out:	Blocked



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:23

FT_RC		
035.160:	Rec. analog chann. 1:	Current IA,a
035.161:	Rec. analog chann. 2:	Current IB,a
035.162:	Rec. analog chann. 3:	Current IC,a
035.163:	Rec. analog chann. 4:	Current IY,a
035.164:	Rec. analog chann. 5:	Current IA,b
035.165:	Rec. analog chann. 6:	Current IB,b
035.166:	Rec. analog chann. 7:	Current IC,b
035.167:	Rec. analog chann. 8:	Current IY,b
035.168:	Rec. analog chann. 9:	Voltage V
DIFF		
056.027:	Function group DIFF:	With
REF_1		
056.037:	Function group REF_1:	Without
REF_2		
056.038:	Function group REF_2:	Without
DTOC1		
056.031:	Function group DTOC1:	Without
DTOC2		
056.032:	Function group DTOC2:	Without
IDMT1		
056.051:	Function group IDMT1:	With
IDMT2		
056.061:	Function group IDMT2:	With
THRM1		
056.054:	Function group THRM1:	Without
V<>		
056.010:	Function group V<>:	Without
f<>		
056.033:	Function group f<>:	Without
V/f		
056.056:	Function group V/f:	Without
MCM_1		
056.073:	Function group MCM_1:	Without
MCM_2		
056.074:	Function group MCM_2:	Without
CBF_1		
056.007:	Function group CBF_1:	Without
CBF_2		
056.082:	Function group CBF_2:	Without
LIM_1		
056.042:	Function group LIM_1:	Without
LIM_2		
056.043:	Function group LIM_2:	Without
LOGIC		
056.017:	Function group LOGIC:	With
Function parameters		
Global		
PC		
003.182:	Command blocking:	No
003.086:	Sig./meas.val.block.:	No
OUTP		
021.014:	Outp.rel.block USER:	No
MAIN		
003.030:	Device on-line:	Yes (= on)
003.012:	Test mode USER:	No
010.030:	Nominal frequ. fnom:	50 Hz
010.049:	Phase sequence:	A - C - B
019.020:	Inom C.T.prim.,end a:	200 A
019.021:	Inom C.T.prim.,end b:	600 A
019.027:	Inom C.T.Yprim,end a:	200 A



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:23

019.028:	Inom C.T.Yprim,end b:	300 A	
010.002:	Vnom V.T. prim.:	69.0 kV	
010.024:	Inom device, end a:	5.0 A	
010.025:	Inom device, end b:	5.0 A	
010.142:	IY,nom device, end a:	5.0 A	
010.143:	IY,nom device, end b:	5.0 A	
010.009:	Vnom V.T. sec.:	120 V	
010.140:	Conn.meas.circ. IP,a:	Standard	
010.150:	Conn.meas.circ. IP,b:	Opposite	
010.141:	Conn.meas.circ. IY,a:	Standard	
010.151:	Conn.meas.circ. IY,b:	Standard	
011.030:	Meas. value rel. IP:	0.20 Inom	
011.048:	Meas.value rel. Ineg:	0.200 Inom	
011.058:	Meas.value rel. Ipos:	0.200 Inom	
011.031:	Meas. value rel. IN:	0.200 Inom	
011.036:	Meas. value rel. IY:	0.200 IN,nom	
011.032:	Meas. value rel. V:	0.00 Vnom	
010.113:	Settl. t. IP,max,del:	15.0 min	
005.248:	Fct.assign. reset 1:	Without function	
005.249:	Fct.assign. reset 2:	Without function	
021.021:	Fct.assign. block. 1:	Without function	
021.022:	Fct.assign. block. 2:	Without function	
021.048:	Fct.assign. block. 3:	Without function	
021.049:	Fct.assign. block. 4:	Without function	
021.012:	Trip cmd.block. USER:	No	
021.001:	Fct.assig.trip cmd.1:	DIFF Trip signal	-->
021.002:	Fct.assig.trip cmd.2:	IDMT1 tIref,P> elapsed	-->
021.046:	Fct.assig.trip cmd.3:	Without function	
021.047:	Fct.assig.trip cmd.4:	Without function	
021.003:	Min.dur. trip cmd. 1:	0.25 s	
021.004:	Min.dur. trip cmd. 2:	0.25 s	
021.032:	Min.dur. trip cmd. 3:	0.25 s	
021.033:	Min.dur. trip cmd. 4:	0.25 s	
021.023:	Latching trip cmd. 1:	No	
021.024:	Latching trip cmd. 2:	No	
021.025:	Latching trip cmd. 3:	No	
021.026:	Latching trip cmd. 4:	No	
021.031:	Fct. assign. fault:	Without function	
021.017:	Sig. asg. CB1 open:	Without function	
021.020:	Sig. asg. CB1 closed:	Without function	
021.060:	Sig. asg. CB2 closed:	Without function	
021.061:	Sig. asg. CB2 open:	Without function	
PSS			
003.100:	Control via USER:	Yes	
003.060:	Param.subs.sel. USER:	Parameter subset 1	
003.063:	Keep time:	65.000 s	
SFMON			
021.030:	Fct. assign. warning:	Without function	
021.018:	Mon.sig. retention:	Blocked	
FT_RC			
003.085:	Fct. assig. trigger:	MAIN Gen. trip signal	-->
016.018:	Id>:	Blocked	
016.019:	IR>:	Blocked	
003.078:	Pre-fault time:	20 Periods	
003.079:	Post-fault time:	50 Periods	
003.075:	Max. recording time:	100 Periods	
General functions			
MAIN			
016.096:	Evaluation IN, end a:	Measured	
016.097:	Evaluation IN, end b:	Measured	
018.009:	Hold time dyn.param.:	Blocked	



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:25

DIFF		
019.080:	General enable USER:	Yes
019.016:	Reference power Sref:	18.3 MVA
019.023:	Ref. curr. Iref,a:	0.153 kA
019.024:	Ref. curr. Iref,b:	0.777 kA
004.105:	Matching fact. kam,a:	1.306
004.106:	Matching fact. kam,b:	0.772
011.037:	Meas. value rel. Id:	0.200 Iref
011.038:	Meas. value rel. IR:	0.200 Iref
IDMT1		
031.141:	General enable USER:	Yes
019.106:	Select. meas. input:	End a
IDMT2		
031.142:	General enable USER:	Yes
019.116:	Select. meas. input:	End b
LOGIC		
031.099:	General enable USER:	Yes
034.030:	Set 1 USER:	No
034.031:	Set 2 USER:	No
034.032:	Set 3 USER:	No
034.033:	Set 4 USER:	No
034.034:	Set 5 USER:	No
034.035:	Set 6 USER:	No
034.036:	Set 7 USER:	No
034.037:	Set 8 USER:	No
030.000:	Fct.assignm. outp. 1:	LOGIC Input 1 EXT -->
030.001:	Op. mode t output 1:	Oper./releas.delay
030.002:	Time t1 output 1:	0.00 s
030.003:	Time t2 output 1:	0.00 s
044.000:	Sig.assign. outp. 1:	Without function
044.001:	Sig.assign.outp. 1(t):	Without function
030.004:	Fct.assignm. outp. 2:	Without function
030.005:	Op. mode t output 2:	Without timer stage
030.006:	Time t1 output 2:	0.00 s
030.007:	Time t2 output 2:	0.00 s
044.002:	Sig.assign. outp. 2:	Without function
044.003:	Sig.assign.outp. 2(t):	Without function
030.008:	Fct.assignm. outp. 3:	Without function
030.009:	Op. mode t output 3:	Without timer stage
030.010:	Time t1 output 3:	0.00 s
030.011:	Time t2 output 3:	0.00 s
044.004:	Sig.assign. outp. 3:	Without function
044.005:	Sig.assign.outp. 3(t):	Without function
030.012:	Fct.assignm. outp. 4:	Without function
030.013:	Op. mode t output 4:	Without timer stage
030.014:	Time t1 output 4:	0.00 s
030.015:	Time t2 output 4:	0.00 s
044.006:	Sig.assign. outp. 4:	Without function
044.007:	Sig.assign.outp. 4(t):	Without function
030.016:	Fct.assignm. outp. 5:	Without function
030.017:	Op. mode t output 5:	Without timer stage
030.018:	Time t1 output 5:	0.00 s
030.019:	Time t2 output 5:	0.00 s
044.008:	Sig.assign. outp. 5:	Without function
044.009:	Sig.assign.outp. 5(t):	Without function
030.020:	Fct.assignm. outp. 6:	Without function
030.021:	Op. mode t output 6:	Without timer stage
030.022:	Time t1 output 6:	0.00 s
030.023:	Time t2 output 6:	0.00 s
044.010:	Sig.assign. outp. 6:	Without function
044.011:	Sig.assign.outp. 6(t):	Without function



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:26

030.024: Fct.assignm. outp. 7:	Without function
030.025: Op. mode t output 7:	Without timer stage
030.026: Time t1 output 7:	0.00 s
030.027: Time t2 output 7:	0.00 s
044.012: Sig.assign. outp. 7:	Without function
044.013: Sig.assign.outp. 7(t):	Without function
030.028: Fct.assignm. outp. 8:	Without function
030.029: Op. mode t output 8:	Without timer stage
030.030: Time t1 output 8:	0.00 s
030.031: Time t2 output 8:	0.00 s
044.014: Sig.assign. outp. 8:	Without function
044.015: Sig.assign.outp. 8(t):	Without function
030.032: Fct.assignm. outp. 9:	Without function
030.033: Op. mode t output 9:	Without timer stage
030.034: Time t1 output 9:	0.00 s
030.035: Time t2 output 9:	0.00 s
044.016: Sig.assign. outp. 9:	Without function
044.017: Sig.assign.outp. 9(t):	Without function
030.036: Fct.assignm. outp.10:	Without function
030.037: Op. mode t output 10:	Without timer stage
030.038: Time t1 output 10:	0.00 s
030.039: Time t2 output 10:	0.00 s
044.018: Sig.assign. outp. 10:	Without function
044.019: Sig.assign.outp.10(t):	Without function
030.040: Fct.assignm. outp.11:	Without function
030.041: Op. mode t output 11:	Without timer stage
030.042: Time t1 output 11:	0.00 s
030.043: Time t2 output 11:	0.00 s
044.020: Sig.assign. outp. 11:	Without function
044.021: Sig.assign.outp.11(t):	Without function
030.044: Fct.assignm. outp.12:	Without function
030.045: Op. mode t output 12:	Without timer stage
030.046: Time t1 output 12:	0.00 s
030.047: Time t2 output 12:	0.00 s
044.022: Sig.assign. outp. 12:	Without function
044.023: Sig.assign.outp.12(t):	Without function
030.048: Fct.assignm. outp.13:	Without function
030.049: Op. mode t output 13:	Without timer stage
030.050: Time t1 output 13:	0.00 s
030.051: Time t2 output 13:	0.00 s
044.024: Sig.assign. outp. 13:	Without function
044.025: Sig.assign.outp.13(t):	Without function
030.052: Fct.assignm. outp.14:	Without function
030.053: Op. mode t output 14:	Without timer stage
030.054: Time t1 output 14:	0.00 s
030.055: Time t2 output 14:	0.00 s
044.026: Sig.assign. outp. 14:	Without function
044.027: Sig.assign.outp.14(t):	Without function
030.056: Fct.assignm. outp.15:	Without function
030.057: Op. mode t output 15:	Without timer stage
030.058: Time t1 output 15:	0.00 s
030.059: Time t2 output 15:	0.00 s
044.028: Sig.assign. outp. 15:	Without function
044.029: Sig.assign.outp.15(t):	Without function
030.060: Fct.assignm. outp.16:	Without function
030.061: Op. mode t output 16:	Without timer stage
030.062: Time t1 output 16:	0.00 s
030.063: Time t2 output 16:	0.00 s
044.030: Sig.assign. outp. 16:	Without function
044.031: Sig.assign.outp.16(t):	Without function
030.064: Fct.assignm. outp.17:	Without function



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:27

030.065:	Op. mode t output 17:	Without timer stage
030.066:	Time t1 output 17:	0.00 s
030.067:	Time t2 output 17:	0.00 s
044.032:	Sig.assig. outp. 17:	Without function
044.033:	Sig.assig.outp.17(t):	Without function
030.068:	Fct.assignm. outp.18:	Without function
030.069:	Op. mode t output 18:	Without timer stage
030.070:	Time t1 output 18:	0.00 s
030.071:	Time t2 output 18:	0.00 s
044.034:	Sig.assig. outp. 18:	Without function
044.035:	Sig.assig.outp.18(t):	Without function
030.072:	Fct.assignm. outp.19:	Without function
030.073:	Op. mode t output 19:	Without timer stage
030.074:	Time t1 output 19:	0.00 s
030.075:	Time t2 output 19:	0.00 s
044.036:	Sig.assig. outp. 19:	Without function
044.037:	Sig.assig.outp.19(t):	Without function
030.076:	Fct.assignm. outp.20:	Without function
030.077:	Op. mode t output 20:	Without timer stage
030.078:	Time t1 output 20:	0.00 s
030.079:	Time t2 output 20:	0.00 s
044.038:	Sig.assig. outp. 20:	Without function
044.039:	Sig.assig.outp.20(t):	Without function
030.080:	Fct.assignm. outp.21:	Without function
030.081:	Op. mode t output 21:	Without timer stage
030.082:	Time t1 output 21:	0.00 s
030.083:	Time t2 output 21:	0.00 s
044.040:	Sig.assig. outp. 21:	Without function
044.041:	Sig.assig.outp.21(t):	Without function
030.084:	Fct.assignm. outp.22:	Without function
030.085:	Op. mode t output 22:	Without timer stage
030.086:	Time t1 output 22:	0.00 s
030.087:	Time t2 output 22:	0.00 s
044.042:	Sig.assig. outp. 22:	Without function
044.043:	Sig.assig.outp.22(t):	Without function
030.088:	Fct.assignm. outp.23:	Without function
030.089:	Op. mode t output 23:	Without timer stage
030.090:	Time t1 output 23:	0.00 s
030.091:	Time t2 output 23:	0.00 s
044.044:	Sig.assig. outp. 23:	Without function
044.045:	Sig.assig.outp.23(t):	Without function
030.092:	Fct.assignm. outp.24:	Without function
030.093:	Op. mode t output 24:	Without timer stage
030.094:	Time t1 output 24:	0.00 s
030.095:	Time t2 output 24:	0.00 s
044.046:	Sig.assig. outp. 24:	Without function
044.047:	Sig.assig.outp.24(t):	Without function
030.096:	Fct.assignm. outp.25:	Without function
030.097:	Op. mode t output 25:	Without timer stage
030.098:	Time t1 output 25:	0.00 s
030.099:	Time t2 output 25:	0.00 s
044.048:	Sig.assig. outp. 25:	Without function
044.049:	Sig.assig.outp.25(t):	Without function
031.000:	Fct.assignm. outp.26:	Without function
031.001:	Op. mode t output 26:	Without timer stage
031.002:	Time t1 output 26:	0.00 s
031.003:	Time t2 output 26:	0.00 s
044.050:	Sig.assig. outp. 26:	Without function
044.051:	Sig.assig.outp.26(t):	Without function
031.004:	Fct.assignm. outp.27:	Without function
031.005:	Op. mode t output 27:	Without timer stage



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:28

031.006:	Time t1 output 27:	0.00 s
031.007:	Time t2 output 27:	0.00 s
044.052:	Sig.assig. outp. 27:	Without function
044.053:	Sig.assig.outp.27(t):	Without function
031.008:	Fct.assignm. outp.28:	Without function
031.009:	Op. mode t output 28:	Without timer stage
031.010:	Time t1 output 28:	0.00 s
031.011:	Time t2 output 28:	0.00 s
044.054:	Sig.assig. outp. 28:	Without function
044.055:	Sig.assig.outp.28(t):	Without function
031.012:	Fct.assignm. outp.29:	Without function
031.013:	Op. mode t output 29:	Without timer stage
031.014:	Time t1 output 29:	0.00 s
031.015:	Time t2 output 29:	0.00 s
044.056:	Sig.assig. outp. 29:	Without function
044.057:	Sig.assig.outp.29(t):	Without function
031.016:	Fct.assignm. outp.30:	Without function
031.017:	Op. mode t output 30:	Without timer stage
031.018:	Time t1 output 30:	0.00 s
031.019:	Time t2 output 30:	0.00 s
044.058:	Sig.assig. outp. 30:	Without function
044.059:	Sig.assig.outp.30(t):	Without function
031.020:	Fct.assignm. outp.31:	Without function
031.021:	Op. mode t output 31:	Without timer stage
031.022:	Time t1 output 31:	0.00 s
031.023:	Time t2 output 31:	0.00 s
044.060:	Sig.assig. outp. 31:	Without function
044.061:	Sig.assig.outp.31(t):	Without function
031.024:	Fct.assignm. outp.32:	Without function
031.025:	Op. mode t output 32:	Without timer stage
031.026:	Time t1 output 32:	0.00 s
031.027:	Time t2 output 32:	0.00 s
044.062:	Sig.assig. outp. 32:	Without function
044.063:	Sig.assig.outp.32(t):	Without function

Parameter subset 1

MAIN

019.017:	Vnom prim. end a PS1:	69.0 kV
019.018:	Vnom prim. end b PS1:	13.6 kV
010.200:	Phase reversal a PS1:	No swap
010.204:	Phase reversal b PS1:	No swap

DIFF

072.152:	Enable	PS1:	Yes
019.010:	Vec.gr. ends a-b PS1:		0
072.142:	Idiff>	PS1:	0.30 Iref
072.143:	Idiff>>	PS1:	8.0 Iref
072.144:	Idiff>>>	PS1:	10.0 Iref
080.000:	Idiff>(CTS)	PS1:	0.30 Iref
072.145:	m1	PS1:	0.40
072.146:	m2	PS1:	0.40
072.147:	IR,m2	PS1:	4.0 Iref
072.148:	Op.mode rush rst.PS1:		Phase-selective
072.159:	RushI(2f0)/I(f0) PS1:		10 %
072.155:	0-seq. filt.a en.PS1:		Yes
072.156:	0-seq. filt.b en.PS1:		Yes
072.158:	Overflux.bl. en. PS1:		Yes
072.160:	Ov. I(5f0)/I(f0) PS1:		35 %
010.162:	Op.del.,trip sig.PS1:		0.00 s
072.006:	Hyst. effective PS1:		Yes

IDMT1

081.050:	Enable	PS1:	Yes
081.068:	Block tim.st. IN PS1:		Without



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:29

081.059:	Gen.starting modePS1:	With start. IN/Ineg
081.058:	tGS PS1:	0.00 s
081.060:	Rush restr.enabl PS1:	Yes
081.051:	Iref,P PS1:	1.30 Inom
081.052:	Iref,P dynamic PS1:	1.30 Inom
081.053:	Characteristic P PS1:	IEC Very Inverse
081.054:	Factor kt,P PS1:	0.05
081.057:	Min. trip t. P PS1:	0.00 s
081.055:	Hold time P PS1:	0.00 s
081.056:	Release P PS1:	Without delay
081.111:	Iref,neg PS1:	Blocked
081.112:	Iref,neg dynamic PS1:	Blocked
081.113:	Character. neg. PS1:	IEC Very Inverse
081.114:	Factor kt,neg PS1:	1.00
081.117:	Min. trip t. neg PS1:	1.00 s
081.115:	Hold time neg PS1:	0.00 s
081.116:	Release neg PS1:	Without delay
081.061:	Iref,N PS1:	0.30 Inom
081.062:	Iref,N dynamic PS1:	0.30 Inom
081.063:	Characteristic N PS1:	IEC Standard Inverse
081.064:	Factor kt,N PS1:	0.43
081.067:	Min. trip t. N PS1:	0.00 s
081.065:	Hold time N PS1:	0.00 s
081.066:	Release N PS1:	Without delay
IDMT2		
081.170:	Enable PS1:	Yes
081.188:	Block tim.st. IN PS1:	Without
081.179:	Gen.starting modePS1:	With start. IN/Ineg
081.178:	tGS PS1:	0.00 s
081.180:	Rush restr.enabl PS1:	Without
081.171:	Iref,P PS1:	Blocked
081.172:	Iref,P dynamic PS1:	Blocked
081.173:	Characteristic P PS1:	IEC Very Inverse
081.174:	Factor kt,P PS1:	0.23
081.177:	Min. trip t. P PS1:	1.00 s
081.175:	Hold time P PS1:	0.00 s
081.176:	Release P PS1:	Without delay
081.121:	Iref,neg PS1:	Blocked
081.122:	Iref,neg dynamic PS1:	Blocked
081.123:	Character. neg. PS1:	Definite Time
081.124:	Factor kt,neg PS1:	1.00
081.127:	Min. trip t. neg PS1:	1.00 s
081.125:	Hold time neg PS1:	0.00 s
081.126:	Release neg PS1:	Without delay
081.181:	Iref,N PS1:	0.80 Inom
081.182:	Iref,N dynamic PS1:	0.80 Inom
081.183:	Characteristic N PS1:	IEC Standard Inverse
081.184:	Factor kt,N PS1:	0.40
081.187:	Min. trip t. N PS1:	0.00 s
081.185:	Hold time N PS1:	0.00 s
081.186:	Release N PS1:	Without delay
Parameter subset 2		
MAIN		
019.057:	Vnom prim. end a PS2:	110.0 kV
019.058:	Vnom prim. end b PS2:	110.0 kV
010.201:	Phase reversal a PS2:	No swap
010.205:	Phase reversal b PS2:	No swap
DIFF		
073.152:	Enable PS2:	Yes
019.040:	Vec.gr. ends a-b PS2:	0
073.142:	Idiff> PS2:	0.30 Iref



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:29

073.143:	Idiff>>	PS2:	8.0 Iref
073.144:	Idiff>>>	PS2:	10.0 Iref
081.000:	Idiff>(CTS)	PS2:	0.20 Iref
073.145:	m1	PS2:	0.40
073.146:	m2	PS2:	0.40
073.147:	IR,m2	PS2:	4.0 Iref
073.148:	Op.mode rush rst.PS2:		Phase-selective
073.159:	RushI(2f0)/I(f0)	PS2:	10 %
073.155:	0-seq. filt.a en.PS2:		Yes
073.156:	0-seq. filt.b en.PS2:		Yes
073.158:	Overflux.bl. en. PS2:		Yes
073.160:	Ov. I(5f0)/I(f0)	PS2:	35 %
010.163:	Op.del.,trip sig.PS2:		0.00 s
073.006:	Hyst. effective	PS2:	Yes
IDMT1			
082.050:	Enable	PS2:	Yes
082.068:	Block tim.st. IN	PS2:	Without
082.059:	Gen.starting mode	PS2:	With start. IN/Ineg
082.058:	tGS	PS2:	0.00 s
082.060:	Rush restr.enabl	PS2:	Yes
082.051:	Iref,P	PS2:	1.00 Inom
082.052:	Iref,P dynamic	PS2:	1.00 Inom
082.053:	Characteristic P	PS2:	IEC Extr. Inverse
082.054:	Factor kt,P	PS2:	0.10
082.057:	Min. trip t. P	PS2:	1.00 s
082.055:	Hold time P	PS2:	0.00 s
082.056:	Release P	PS2:	Without delay
082.111:	Iref,neg	PS2:	Blocked
082.112:	Iref,neg dynamic	PS2:	Blocked
082.113:	Character. neg.	PS2:	IEC Very Inverse
082.114:	Factor kt,neg	PS2:	1.00
082.117:	Min. trip t. neg	PS2:	1.00 s
082.115:	Hold time neg	PS2:	0.00 s
082.116:	Release neg	PS2:	Without delay
082.061:	Iref,N	PS2:	0.30 Inom
082.062:	Iref,N dynamic	PS2:	0.30 Inom
082.063:	Characteristic N	PS2:	IEC Standard Inverse
082.064:	Factor kt,N	PS2:	5.00
082.067:	Min. trip t. N	PS2:	1.00 s
082.065:	Hold time N	PS2:	0.00 s
082.066:	Release N	PS2:	Without delay
IDMT2			
082.170:	Enable	PS2:	Yes
082.188:	Block tim.st. IN	PS2:	Without
082.179:	Gen.starting mode	PS2:	With start. IN/Ineg
082.178:	tGS	PS2:	0.00 s
082.180:	Rush restr.enabl	PS2:	Without
082.171:	Iref,P	PS2:	Blocked
082.172:	Iref,P dynamic	PS2:	Blocked
082.173:	Characteristic P	PS2:	IEC Very Inverse
082.174:	Factor kt,P	PS2:	0.23
082.177:	Min. trip t. P	PS2:	1.00 s
082.175:	Hold time P	PS2:	0.00 s
082.176:	Release P	PS2:	Without delay
082.121:	Iref,neg	PS2:	Blocked
082.122:	Iref,neg dynamic	PS2:	Blocked
082.123:	Character. neg.	PS2:	Definite Time
082.124:	Factor kt,neg	PS2:	1.00
082.127:	Min. trip t. neg	PS2:	1.00 s
082.125:	Hold time neg	PS2:	0.00 s
082.126:	Release neg	PS2:	Without delay



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:31

084.111:	Iref,neg	PS4:	Blocked
084.112:	Iref,neg dynamic	PS4:	Blocked
084.113:	Character. neg.	PS4:	IEC Very Inverse
084.114:	Factor kt,neg	PS4:	1.00
084.117:	Min. trip t. neg	PS4:	1.00 s
084.115:	Hold time neg	PS4:	0.00 s
084.116:	Release neg	PS4:	Without delay
084.061:	Iref,N	PS4:	0.30 Inom
084.062:	Iref,N dynamic	PS4:	0.30 Inom
084.063:	Characteristic N	PS4:	IEC Standard Inverse
084.064:	Factor kt,N	PS4:	5.00
084.067:	Min. trip t. N	PS4:	1.00 s
084.065:	Hold time N	PS4:	0.00 s
084.066:	Release N	PS4:	Without delay
IDMT2			
084.170:	Enable	PS4:	Yes
084.188:	Block tim.st. IN	PS4:	Without
084.179:	Gen.starting mode	PS4:	With start. IN/Ineg
084.178:	tGS	PS4:	0.00 s
084.180:	Rush restr.enabl	PS4:	Without
084.171:	Iref,P	PS4:	Blocked
084.172:	Iref,P dynamic	PS4:	Blocked
084.173:	Characteristic P	PS4:	IEC Very Inverse
084.174:	Factor kt,P	PS4:	0.23
084.177:	Min. trip t. P	PS4:	1.00 s
084.175:	Hold time P	PS4:	0.00 s
084.176:	Release P	PS4:	Without delay
084.121:	Iref,neg	PS4:	Blocked
084.122:	Iref,neg dynamic	PS4:	Blocked
084.123:	Character. neg.	PS4:	Definite Time
084.124:	Factor kt,neg	PS4:	1.00
084.127:	Min. trip t. neg	PS4:	1.00 s
084.125:	Hold time neg	PS4:	0.00 s
084.126:	Release neg	PS4:	Without delay
084.181:	Iref,N	PS4:	0.80 Inom
084.182:	Iref,N dynamic	PS4:	0.80 Inom
084.183:	Characteristic N	PS4:	IEC Standard Inverse
084.184:	Factor kt,N	PS4:	0.40
084.187:	Min. trip t. N	PS4:	1.00 s
084.185:	Hold time N	PS4:	0.00 s
084.186:	Release N	PS4:	Without delay

Operation

Cyclic measurements

Meas.operating data

MAIN

003.090:	Date:	15.12.23	dd.mm.yy
003.091:	Time of day:	06:18	hh:mm
003.095:	Time switching:	Standard	time
004.040:	Frequency f:	Not measured	
005.101:	Curr. IP,max,a prim.:	56	A
005.162:	IP,max prim.,delay a:	54	A
005.161:	IP,max prim.stored a:	54	A
005.102:	Curr. IP,max,b prim.:	280	A
006.162:	IP,max prim.,delay b:	270	A
006.161:	IP,max prim.stored b:	270	A
005.104:	Curr. IP,min,a prim.:	52	A
005.105:	Curr. IP,min,b prim.:	270	A
005.021:	Current IA,a prim.:	54	A
006.021:	Current IB,a prim.:	53	A
007.021:	Current IC,a prim.:	57	A
005.022:	Current IA,b prim.:	279	A



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:31

006.022:	Current IB,b prim.:	270 A
007.022:	Current IC,b prim.:	280 A
005.125:	Current Ineg a prim.:	54 A
005.127:	Current Ipos a prim.:	0 A
005.129:	Current Ineg b prim.:	274 A
005.134:	Current Ipos b prim.:	0 A
005.121:	Current IN,a prim.:	0 A
005.131:	Current IY,a prim.:	0 A
005.122:	Current IN,b prim.:	0 A
005.132:	Current IY,b prim.:	0 A
005.018:	Voltage V prim.:	0.0 kV
005.111:	Curr. IP,max,a p.u.:	0.282 Inom
005.163:	IP,max p.u.,delay a:	0.272 Inom
005.160:	IP,max p.u.,stored a:	0.272 Inom
005.112:	Curr. IP,max,b p.u.:	0.467 Inom
006.163:	IP,max p.u.,delay b:	0.450 Inom
006.160:	IP,max p.u.,stored b:	0.450 Inom
005.107:	Curr. IP,min,a p.u.:	0.268 Inom
005.108:	Curr. IP,min,b p.u.:	0.451 Inom
005.031:	Current IA,a p.u.:	0.274 Inom
006.031:	Current IB,a p.u.:	0.268 Inom
007.031:	Current IC,a p.u.:	0.286 Inom
005.032:	Current IA,b p.u.:	0.465 Inom
006.032:	Current IB,b p.u.:	0.451 Inom
007.032:	Current IC,b p.u.:	0.467 Inom
005.126:	Current Ineg a p.u.:	0.272 Inom
005.128:	Current Ipos a p.u.:	0.000 Inom
005.130:	Current Ineg b p.u.:	0.457 Inom
005.135:	Current Ipos b p.u.:	0.000 Inom
005.141:	Current IN,a p.u.:	0.000 Inom
005.151:	Current IY,a p.u.:	0.000 Inom
005.142:	Current IN,b p.u.:	0.000 Inom
005.152:	Current IY,b p.u.:	0.000 Inom
005.019:	Voltage V p.u.:	0.000 Vnom
005.089:	Angle phi AB, end a:	119 °
006.089:	Angle phi BC, end a:	120 °
007.089:	Angle phi CA, end a:	122 °
005.092:	Angle phi AB, end b:	119 °
006.092:	Angle phi BC, end b:	120 °
007.092:	Angle phi CA, end b:	122 °
005.090:	Angle phi A, end a-b:	-180 °
006.090:	Angle phi B, end a-b:	-179 °
007.090:	Angle phi C, end a-b:	180 °
005.077:	Angle phi NY, end a:	Not measured
005.078:	Angle phi NY, end b:	Not measured
DIFF		
005.080:	Diff. current 1:	0.000 Iref
005.081:	Restrain. current 1:	0.365 Iref
006.080:	Diff. current 2:	0.000 Iref
006.081:	Restrain. current 2:	0.352 Iref
007.080:	Diff. current 3:	0.000 Iref
007.081:	Restrain. current 3:	0.369 Iref
Phys. state signals		
F_KEY		
080.122:	State F1:	"Off"
080.123:	State F2:	"Off"
080.124:	State F3:	"Off"
080.125:	State F4:	"Off"
080.126:	State F5:	"Off"
080.127:	State F6:	"Off"
INP		



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:32

152.144:	State U 901:	"Low"
152.147:	State U 902:	"Low"
152.150:	State U 903:	"Low"
152.153:	State U 904:	"Low"
OUTP		
150.192:	State K 901:	Inactive
150.195:	State K 902:	Inactive
150.198:	State K 903:	Inactive
150.201:	State K 904:	Inactive
150.204:	State K 905:	Inactive
150.207:	State K 906:	Inactive
150.210:	State K 907:	Inactive
150.213:	State K 908:	Active
LED		
085.180:	State H 1 green:	Active
085.000:	State H 2 yell.:	Inactive
085.003:	State H 3 yell.:	Inactive
085.006:	State H 4 red:	Inactive
085.009:	State H 5 red:	Inactive
085.012:	State H 6 red:	Inactive
085.015:	State H 7 red:	Inactive
085.018:	State H 8 red:	Inactive
085.021:	State H 9 red:	Inactive
085.024:	State H10 red:	Inactive
085.027:	State H11 red:	Inactive
085.030:	State H12 red:	Inactive
085.033:	State H13 red:	Inactive
085.036:	State H14 red:	Inactive
085.039:	State H15 red:	Inactive
085.042:	State H16 red:	Inactive
085.181:	State H17 red.:	Inactive
085.130:	State H18 red:	Inactive
085.133:	State H19 red:	Inactive
085.136:	State H20 red:	Inactive
085.139:	State H21 red:	Inactive
085.142:	State H22 red:	Inactive
085.145:	State H23 red:	Inactive
085.056:	State H 4 green:	Inactive
085.059:	State H 5 green:	Inactive
085.062:	State H 6 green:	Inactive
085.065:	State H 7 green:	Inactive
085.068:	State H 8 green:	Inactive
085.071:	State H 9 green:	Inactive
085.074:	State H10 green:	Inactive
085.077:	State H11 green:	Inactive
085.080:	State H12 green:	Inactive
085.083:	State H13 green:	Inactive
085.086:	State H14 green:	Inactive
085.089:	State H15 green:	Inactive
085.092:	State H16 green:	Inactive
085.160:	State H18 green:	Inactive
085.163:	State H19 green:	Inactive
085.166:	State H20 green:	Inactive
085.169:	State H21 green:	Inactive
085.172:	State H22 green:	Inactive
085.176:	State H23 green:	Inactive
Log. state signals		
LOC		
080.111:	Edit mode:	No
030.230:	Trig. menu jmp 1 EXT:	No
030.231:	Trig. menu jmp 2 EXT:	No



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:33

037.101: Illumination on EXT:	Yes
OUTP	
040.014: Block outp.rel. EXT:	No
040.015: Reset latch. EXT:	No
021.015: Outp. relays blocked:	No
040.088: Latching reset:	No
MEASO	
037.102: Enabled:	No
036.085: Outp. enabled EXT:	Yes
036.087: Reset output EXT:	No
037.117: Output reset:	No
037.050: Valid BCD value:	No
037.051: 1-digit bit 0 (BCD):	No
037.052: 1-digit bit 1 (BCD):	No
037.053: 1-digit bit 2 (BCD):	No
037.054: 1-digit bit 3 (BCD):	No
037.055: 10-digit bit 0 (BCD):	No
037.056: 10-digit bit 1 (BCD):	No
037.057: 10-digit bit 2 (BCD):	No
037.058: 10-digit bit 3 (BCD):	No
037.059: 100-dig. bit 0 (BCD):	No
037.060: 100-dig. bit 1 (BCD):	No
MAIN	
036.174: Trip sig.REF1 & REF2:	No
036.175: Trip sig.REF2 & REF3:	No
036.176: Trip sig.REF1 & REF3:	No
036.220: Phase reversal activ:	No
060.001: Healthy:	Yes
003.027: Enable protect. EXT:	No
005.209: Group reset 1 EXT:	No
005.210: Reset c. cl/tr.c EXT:	No
005.211: Reset IP,max,st. EXT:	No
005.252: Group reset 2 EXT:	No
005.255: General reset EXT:	No
003.026: Disable protect. EXT:	No
003.096: Time switching EXT:	Standard time
040.060: Blocking 1 EXT:	No
040.061: Blocking 2 EXT:	No
040.116: Blocking 3 EXT:	No
040.117: Blocking 4 EXT:	No
040.138: Reset latch.trip EXT:	No
036.045: Trip cmd. block. EXT:	No
004.061: M.c.b. trip V EXT:	No
036.033: Switch dyn.param.EXT:	No
037.018: Man. trip cmd. EXT:	No
031.028: CB1 open 3p EXT:	No
031.046: CB2 open 3p EXT:	No
036.051: CB1 closed 3p EXT:	No
036.230: CB2 closed 3p EXT:	No
031.041: CB1 pos.sig. implaus:	No
031.049: CB2 pos.sig. implaus:	No
036.017: CB failure:	No
037.070: Test mode EXT:	No
065.001: Reset indicat. EXT:	No
060.060: Min-pulse clock EXT:	No
003.028: Prot. ext. enabled:	Yes
038.046: Prot. ext. disabled:	No
004.060: Protect. not ready:	No
037.071: Test mode:	No
004.065: Blocked/faulty:	No
036.155: Meas. circ.I faulty:	No



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:34

021.013:	Trip cmd. blocked:	No
040.139:	Latch. trip c. reset:	No
034.017:	Manual trip signal:	No
036.251:	Gen. trip signal:	No
036.005:	Gen. trip signal 1:	No
036.023:	Gen. trip signal 2:	No
036.108:	Gen. trip signal 3:	No
036.109:	Gen. trip signal 4:	No
036.071:	Gen. trip command 1:	No
036.022:	Gen. trip command 2:	No
036.113:	Gen. trip command 3:	No
036.114:	Gen. trip command 4:	No
036.000:	General starting:	No
040.090:	Dynam. param. active:	No
060.000:	Without function:	No
061.000:	Without function:	No
031.040:	CB1 open 3p:	No
031.086:	CB2 open 3p:	No
031.042:	CB1 closed 3p:	No
031.089:	CB2 closed 3p:	No
PSS		
036.101:	Control via user EXT:	No
065.002:	Activate PS 1 EXT:	No
065.003:	Activate PS 2 EXT:	No
065.004:	Activate PS 3 EXT:	No
065.005:	Activate PS 4 EXT:	No
036.102:	Control via user:	No
003.061:	Ext.sel.param.subset:	No param. subset sel
036.094:	PS 1 activated ext.:	No
036.095:	PS 2 activated ext.:	No
036.096:	PS 3 activated ext.:	No
036.097:	PS 4 activated ext.:	No
003.062:	Actual param. subset:	Parameter subset 1
036.090:	PS 1 active:	Yes
036.091:	PS 2 active:	No
036.092:	PS 3 active:	No
036.093:	PS 4 active:	No
SFMON		
036.070:	Warning (LED):	No
036.100:	Warning (relay):	No
041.202:	Warm restart exec.:	Yes
041.201:	Cold restart exec.:	No
093.024:	Cold restart:	No
093.025:	Cold rest./SW update:	No
090.019:	Blocking/ HW failure:	No
041.200:	Relay Kxx faulty:	No
093.040:	Hardware clock fail.:	No
090.010:	Battery failure:	No
096.121:	Invalid SW d.loaded:	No
093.081:	+15V supply faulty:	No
093.082:	+24V supply faulty:	No
093.080:	-15V supply faulty:	No
096.100:	Wrong module slot 1:	No
096.101:	Wrong module slot 2:	No
096.102:	Wrong module slot 3:	No
096.103:	Wrong module slot 4:	No
096.104:	Wrong module slot 5:	No
096.105:	Wrong module slot 6:	No
096.106:	Wrong module slot 7:	No
096.107:	Wrong module slot 8:	No
096.108:	Wrong module slot 9:	No



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:35

096.109: Wrong module slot 10:	No
097.000: Defect.module slot 1:	No
097.002: Defect.module slot 3:	No
097.004: Defect.module slot 5:	No
097.008: Defect.module slot 9:	No
097.094: Error K 901:	No
097.095: Error K 902:	No
097.096: Error K 903:	No
097.097: Error K 904:	No
097.098: Error K 905:	No
097.099: Error K 906:	No
097.100: Error K 907:	No
097.101: Error K 908:	No
093.010: Undef. operat. code:	No
093.011: Invalid arithm. op.:	No
093.012: Undefined interrupt:	No
093.013: Exception oper.syst.:	No
090.021: Protection failure:	No
090.003: Checksum error param:	No
093.041: Clock sync. error:	No
093.026: Interm.volt.fail.RAM:	No
090.012: Overflow MT_RC:	No
093.015: Semaph. MT_RC block.:	No
093.075: Inval. SW vers.comm.:	No
098.000: M.c.b. trip V:	No
091.018: Meas. circ. I faulty:	No
091.026: Meas. c. I faulty, a:	No
091.027: Meas. c. I faulty, b:	No
091.011: Invalid charact. V/f:	No
093.145: Invalid SW vers DHMI:	No
098.028: Setting error f<>:	No
091.007: Iref, a inval. range:	No
098.053: Output 30:	No
098.054: Output 30 (t):	No
098.055: Output 31:	No
098.056: Output 31 (t):	No
098.057: Output 32:	No
098.058: Output 32 (t):	No
091.008: Iref, b inval. range:	No
091.000: Matching fail. end a:	No
091.001: Matching fail. end b:	No
091.004: Ratio mtch.fact.inv.:	No
091.006: 2nd match.fact. inv.:	No
091.105: Inv.range Iref REF_1:	No
098.124: CB1 pos.sig. implaus:	No
098.125: CB2 pos.sig. implaus:	No
098.072: CB1 faulty EXT:	No
098.129: CB2 faulty EXT:	No
091.101: Match.f. kam,N REF_1:	No
091.102: Match.f. kam,Y REF_1:	No
091.103: Rat.mtch.f.inv.REF_1:	No
091.104: Min.mtch.f.inv.REF_1:	No
091.115: Inv.range Iref REF_2:	No
091.111: Match.f. kam,N REF_2:	No
091.112: Match.f. kam,Y REF_2:	No
091.113: Rat.mtch.f.inv.REF_2:	No
091.114: Min.mtch.f.inv.REF_2:	No
098.036: CTA error THRM1:	No
098.038: Setting error THRM1:	No
093.120: Inv.inp.f.clock sync:	No
OP_RC	



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:35

005.213: Reset record. EXT:	No
MT_RC	
005.240: Reset record. EXT:	No
OL_RC	
005.241: Reset record. EXT:	No
035.003: Record. in progress:	No
035.007: Overl. mem. overflow:	No
FT_RC	
005.243: Reset record. EXT:	No
036.089: Trigger EXT:	No
037.076: Trigger:	No
035.018: Id> triggered:	No
035.019: IR> triggered:	No
035.000: Record. in progress:	No
035.004: System disturb. runn:	No
035.001: Fault mem. overflow:	No
035.002: Faulty time tag:	No
DIFF	
041.210: Enabled:	Yes
041.106: Starting:	No
041.124: Meas.system 1 trigg.:	No
041.125: Meas.system 2 trigg.:	No
041.126: Meas.system 3 trigg.:	No
041.221: Id>> triggered:	No
041.222: Id>>> triggered:	No
041.118: Harm.block 1 trigg.:	No
041.119: Harm.block 2 trigg.:	No
041.120: Harm.block 3 trigg.:	No
041.121: Overflux.bl.1 trigg.:	No
041.122: Overflux.bl.2 trigg.:	No
041.123: Overflux.bl.3 trigg.:	No
041.115: Sat.discr. 1 trigg.:	No
041.116: Sat.discr. 2 trigg.:	No
041.117: Sat.discr. 3 trigg.:	No
041.075: Trip signal:	No
041.002: Trip signal 1:	No
041.003: Trip signal 2:	No
041.004: Trip signal 3:	No
IDMT1	
038.114: Block. tIref,P> EXT:	No
038.178: Block. tIref,neg> EXT:	No
038.124: Block. tIref,N> EXT:	No
038.125: Enabled:	Yes
038.115: General starting:	No
038.116: tGS elapsed:	No
038.110: Starting Iref,P>:	No
038.117: Starting Iref,A>:	No
038.118: Starting Iref,B>:	No
038.119: Starting Iref,C>:	No
038.111: tIref,P> elapsed:	No
038.112: Hold time P running:	No
038.113: Memory P clear:	Yes
038.173: Starting Iref,neg>:	No
038.174: tIref,neg> elapsed:	No
038.177: Trip sig. tIref,neg>:	No
038.175: Hold time neg runn.:	No
038.176: Memory 'neg' clear:	Yes
038.120: Starting Iref,N>:	No
038.121: tIref,N> elapsed:	No
038.126: Trip signal tIref,N>:	No
038.122: Hold time N running:	No



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:36

038.123:	Memory N clear:	Yes	
IDMT2			
038.134:	Block. tIref,P>	EXT:	No
038.188:	Block.tIref,neg>	EXT:	No
038.144:	Block. tIref,N>	EXT:	No
038.145:	Enabled:	Yes	
038.135:	General starting:	No	
038.136:	tGS elapsed:	No	
038.130:	Starting Iref,P>:	No	
038.137:	Starting Iref,A>:	No	
038.138:	Starting Iref,B>:	No	
038.139:	Starting Iref,C>:	No	
038.131:	tIref,P>	elapsed:	No
038.132:	Hold time P running:		No
038.133:	Memory P clear:	Yes	
038.183:	Starting Iref,neg>:		No
038.184:	tIref,neg>	elapsed:	No
038.187:	Trip sig. tIref,neg>:		No
038.185:	Hold time neg runn.:		No
038.186:	Memory 'neg' clear:		Yes
038.140:	Starting Iref,N>:	No	
038.141:	tIref,N>	elapsed:	No
038.146:	Trip signal tIref,N>:		No
038.142:	Hold time N running:		No
038.143:	Memory N clear:	Yes	
LOGIC			
034.000:	Input 1 EXT:		No
034.001:	Input 2 EXT:		No
034.002:	Input 3 EXT:		No
034.003:	Input 4 EXT:		No
034.004:	Input 5 EXT:		No
034.005:	Input 6 EXT:		No
034.006:	Input 7 EXT:		No
034.007:	Input 8 EXT:		No
034.008:	Input 9 EXT:		No
034.009:	Input 10 EXT:		No
034.010:	Input 11 EXT:		No
034.011:	Input 12 EXT:		No
034.012:	Input 13 EXT:		No
034.013:	Input 14 EXT:		No
034.014:	Input 15 EXT:		No
034.015:	Input 16 EXT:		No
034.086:	Input 17 EXT:		No
034.087:	Input 18 EXT:		No
034.088:	Input 19 EXT:		No
034.089:	Input 20 EXT:		No
034.090:	Input 21 EXT:		No
034.091:	Input 22 EXT:		No
034.092:	Input 23 EXT:		No
034.093:	Input 24 EXT:		No
034.094:	Input 25 EXT:		No
034.095:	Input 26 EXT:		No
034.096:	Input 27 EXT:		No
034.097:	Input 28 EXT:		No
034.098:	Input 29 EXT:		No
034.099:	Input 30 EXT:		No
034.100:	Input 31 EXT:		No
034.101:	Input 32 EXT:		No
034.102:	Input 33 EXT:		No
034.103:	Input 34 EXT:		No
034.104:	Input 35 EXT:		No



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:37

034.105:	Input 36 EXT:	No
034.106:	Input 37 EXT:	No
034.107:	Input 38 EXT:	No
034.108:	Input 39 EXT:	No
034.109:	Input 40 EXT:	No
034.051:	Set 1 EXT:	No
034.052:	Set 2 EXT:	No
034.053:	Set 3 EXT:	No
034.054:	Set 4 EXT:	No
034.055:	Set 5 EXT:	No
034.056:	Set 6 EXT:	No
034.057:	Set 7 EXT:	No
034.058:	Set 8 EXT:	No
034.059:	Reset 1 EXT:	No
034.060:	Reset 2 EXT:	No
034.061:	Reset 3 EXT:	No
034.062:	Reset 4 EXT:	No
034.063:	Reset 5 EXT:	No
034.064:	Reset 6 EXT:	No
034.065:	Reset 7 EXT:	No
034.066:	Reset 8 EXT:	No
034.067:	1 has been set:	No
034.068:	2 has been set:	No
034.069:	3 has been set:	No
034.070:	4 has been set:	No
034.071:	5 has been set:	No
034.072:	6 has been set:	No
034.073:	7 has been set:	No
034.074:	8 has been set:	No
034.075:	1 set externally:	Yes
034.076:	2 set externally:	Yes
034.077:	3 set externally:	Yes
034.078:	4 set externally:	Yes
034.079:	5 set externally:	Yes
034.080:	6 set externally:	Yes
034.081:	7 set externally:	Yes
034.082:	8 set externally:	Yes
034.046:	Enabled:	Yes
042.032:	Output 1:	No
042.033:	Output 1 (t):	No
042.034:	Output 2:	No
042.035:	Output 2 (t):	No
042.036:	Output 3:	No
042.037:	Output 3 (t):	No
042.038:	Output 4:	No
042.039:	Output 4 (t):	No
042.040:	Output 5:	No
042.041:	Output 5 (t):	No
042.042:	Output 6:	No
042.043:	Output 6 (t):	No
042.044:	Output 7:	No
042.045:	Output 7 (t):	No
042.046:	Output 8:	No
042.047:	Output 8 (t):	No
042.048:	Output 9:	No
042.049:	Output 9 (t):	No
042.050:	Output 10:	No
042.051:	Output 10 (t):	No
042.052:	Output 11:	No
042.053:	Output 11 (t):	No
042.054:	Output 12:	No



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:38

..... 042.055: Output 12 (t): No
..... 042.056: Output 13: No
..... 042.057: Output 13 (t): No
..... 042.058: Output 14: No
..... 042.059: Output 14 (t): No
..... 042.060: Output 15: No
..... 042.061: Output 15 (t): No
..... 042.062: Output 16: No
..... 042.063: Output 16 (t): No
..... 042.064: Output 17: No
..... 042.065: Output 17 (t): No
..... 042.066: Output 18: No
..... 042.067: Output 18 (t): No
..... 042.068: Output 19: No
..... 042.069: Output 19 (t): No
..... 042.070: Output 20: No
..... 042.071: Output 20 (t): No
..... 042.072: Output 21: No
..... 042.073: Output 21 (t): No
..... 042.074: Output 22: No
..... 042.075: Output 22 (t): No
..... 042.076: Output 23: No
..... 042.077: Output 23 (t): No
..... 042.078: Output 24: No
..... 042.079: Output 24 (t): No
..... 042.080: Output 25: No
..... 042.081: Output 25 (t): No
..... 042.082: Output 26: No
..... 042.083: Output 26 (t): No
..... 042.084: Output 27: No
..... 042.085: Output 27 (t): No
..... 042.086: Output 28: No
..... 042.087: Output 28 (t): No
..... 042.088: Output 29: No
..... 042.089: Output 29 (t): No
..... 042.090: Output 30: No
..... 042.091: Output 30 (t): No
..... 042.092: Output 31: No
..... 042.093: Output 31 (t): No
..... 042.094: Output 32: No
..... 042.095: Output 32 (t): No

Control and testing

LOC

..... 003.010: Param. change enabl.: No

OUTP

..... 021.009: Reset latch. USER: don't execute

..... 003.042: Relay assign. f.test: Without function

..... 003.043: Relay test: don't execute

..... 003.044: Hold-time for test: 1 s

MEASO

..... 037.116: Reset output USER: don't execute

MAIN

..... 003.002: General reset USER: don't execute

..... 021.010: Reset indicat. USER: don't execute

..... 021.005: Rset.latch.trip USER: don't execute

..... 003.007: Reset c. cl/tr.cUSER: don't execute

..... 003.033: Reset IP,max,st.USER: don't execute

..... 005.253: Group reset 1 USER: don't execute

..... 005.254: Group reset 2 USER: don't execute

..... 003.040: Man. trip cmd. USER: don't execute

..... 003.039: Warm restart: don't execute



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:39

000.085: Cold restart:	don't execute
OP_RC	
100.001: Reset record. USER:	don't execute
MT_RC	
003.008: Reset record. USER:	don't execute
OL_RC	
100.003: Reset record. USER:	don't execute
FT_RC	
003.041: Trigger USER:	don't execute
003.006: Reset record. USER:	don't execute
LOGIC	
034.038: Trigger 1:	don't execute
034.039: Trigger 2:	don't execute
034.040: Trigger 3:	don't execute
034.041: Trigger 4:	don't execute
034.042: Trigger 5:	don't execute
034.043: Trigger 6:	don't execute
034.044: Trigger 7:	don't execute
034.045: Trigger 8:	don't execute
Operating data rec.	
OP_RC	
003.024: Operat. data record.:	0
MT_RC	
003.001: Mon. signal record.:	0
Events	
Event counters	
MAIN	
004.000: No. general start.:	424
004.006: No. gen.trip cmds. 1:	287
009.050: No. gen.trip cmds. 2:	103
009.056: No. gen.trip cmds. 3:	0
009.057: No. gen.trip cmds. 4:	0
OP_RC	
100.002: No. oper. data sig.:	100
MT_RC	
004.019: No. monit. signals:	0
OL_RC	
004.101: No. overload:	0
FT_RC	
004.020: No. of faults:	113
004.010: No. system disturb.:	113
IDMT1	
009.151: No. general start.:	223
IDMT2	
009.161: No. general start.:	115
Measured fault data	
OL_DA	
004.102: Overload duration:	Not measured
004.155: Status THRM1 replica:	Not measured
004.159: Load current THRM1:	Not measured
004.156: Object temp. THRM1:	Not measured
004.157: Coolant temp.TH RM1:	Not measured
004.158: Pre-trip t.leftTHRM1:	Not measured
004.191: Offset THRM1 replica:	Not measured
004.185: Status THRM2 replica:	Not measured
004.189: Load current THRM2:	Not measured
004.186: Object temp. THRM2:	Not measured
004.187: Coolant temp.TH RM2:	Not measured
004.188: Pre-trip t.leftTHRM2:	Not measured
FT_DA	
008.010: Fault duration:	Not measured



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: 20231215.x3v

Número del modelo: 620

Impreso en: 28/12/2023 12:45:40

004.021:	Running time:	Not measured
004.198:	Fault determ. with:	No fault
004.199:	Run time to meas.:	Not measured
025.086:	Fault curr.IP,a p.u.:	Not measured
025.087:	Fault curr.IN,a p.u.:	Not measured
025.088:	Fault curr.IY,a p.u.:	Not measured
026.086:	Fault curr.IP,b p.u.:	Not measured
026.087:	Fault curr.IN,b p.u.:	Not measured
026.088:	Fault curr.IY,b p.u.:	Not measured
005.082:	Diff. current 1:	Not measured
005.084:	Diff.current 1(2*f0):	Not measured
005.085:	Diff.current 1(5*f0):	Not measured
005.083:	Restrained current 1:	Not measured
006.082:	Diff. current 2:	Not measured
006.084:	Diff.current 2(2*f0):	Not measured
006.085:	Diff.current 2(5*f0):	Not measured
006.083:	Restrained current 2:	Not measured
007.082:	Diff. current 3:	Not measured
007.084:	Diff.current 3(2*f0):	Not measured
007.085:	Diff.current 3(5*f0):	Not measured
007.083:	Restrained current 3:	Not measured
025.082:	Diff. current REF_1:	Not measured
025.083:	Restrained.curr. REF_1:	Not measured
026.082:	Diff. current REF_2:	Not measured
026.083:	Restrained.curr. REF_2:	Not measured
Event recordings		
OL_RC		
033.020:	Overload recording 1:	0
033.021:	Overload recording 2:	0
033.022:	Overload recording 3:	0
033.023:	Overload recording 4:	0
033.024:	Overload recording 5:	0
033.025:	Overload recording 6:	0
033.026:	Overload recording 7:	0
033.027:	Overload recording 8:	0
FT_RC		
003.000:	Fault recording 1:	0
033.001:	Fault recording 2:	0
033.002:	Fault recording 3:	0
033.003:	Fault recording 4:	0
033.004:	Fault recording 5:	0
033.005:	Fault recording 6:	0
033.006:	Fault recording 7:	0
033.007:	Fault recording 8:	0

Informe de Falla

Empresa

**Energía de
Casablanca**

Código de identificación

IF-DX-02

Versión

1

Pérdida de Suministro de Alimentadores Corpora

1. OBJETO	3
2. ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1. Resumen del evento	3
2.2. Descripción de la operación.....	4
2.3. Cronología de eventos.	4
2.4. Esquema topológico sistema afectado	4
2.5. Detalle de consumos afectados.....	4
3. EVENTOS SCADA	5
4. PROTECCIONES	5
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones	5
4.2. Ajustes.....	5
4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)	5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Energía Casablanca Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Energía de Casablanca
RUT Propietario:	96.766.110-4
Representante legal Propietario:	Paulina Andrea Guzman Trujillo
Dirección Propietario:	Av. Portales 187

Nombre Instalación:	Alimentadores 12 kV, Corpora.
Tipo de Instalación:	Alimentadores 12 kV.
Tensión:	12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa

<i>Referencia Informe CEN</i>	<i>2023005027</i>
Fecha inicio:	20 de diciembre del 2023
Hora inicio:	03:47:22 hrs.
Fecha término:	20 de diciembre del 2023
Hora término:	03:51:10 hrs.
Duración:	03 minutos y 48 segundos
Equipos afectados:	S/E Casablanca
Consumo interrumpido:	4.80 MW
Comuna donde se origina la falla:	Casablanca
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0

Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Corpora – rural

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

03:47:22 horas. Se registra pérdida de tensión en el alimentador 12 kV. de la subestación Casablanca, alimentador Corpora.

03:51:10 horas. Con la coordinación realizada entre Centros de Control se procede con la recuperación de la S/E Casablanca, normalizando el 100% del alimentador Corpora. involucrado en este evento, recuperando 2023 clientes.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Instalacion Afectada		Detalle				Horarios		
Subestacion	Tansf.	Alimentador	Nema	MW	Clientes	Hora Desconexion	Hora Recuperacion	Duracion
Casablanca	TR 66/12KV N° 2	Corpora	52C3	5,06	2023	20-12-2023 3:47:22	20-12-2023 3:51:10	0:03:48
		Total		5,06	2023			

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

ID	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3.2 de la normativa A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TTIMA equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de interrupción equivalente Tr"	Comunas Afectadas	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Sistema de Transmisión Zonal" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5. Dv", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5. Dv", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5. Dv", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dv	Cliente Libre Dv	Cpph equivalente [MW]
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C3	Corpora	5,06	20-12-2023 3:47	0,07	20-12-2023 3:51	Casablanca	C	0,01	154	0,00	0	213	Energía de Casablanca S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	0,17
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C3	Corpora	5,06	20-12-2023 3:47	0,07	20-12-2023 3:51	Casablanca	C	0,19	1869	0,00	0	213	Energía de Casablanca S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	2,89

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de Cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de disponibilidad de suministro del Título 3.º de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TTRM equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	Tempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de interrupción equivalente Tr"	Se debe completar con la comuna donde está conectado el cliente	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Responsable del envío de este registro es la distribuidora a la que se encuentra conectado el cliente libre	Corresponde al Rut del Cliente Libre sin el dígito verificador	Razón social del cliente libre	Cpsh equivalente [MW]
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C3	Corpora	0,24	20-12-2023 3:47	0,07	20-12-2023 3:51	Casablanca	C	0,00	1	0,00	0,00	213	Energía de Casablanca S.A	LD	91806000	AMASTIBLE S.A.	No Aplica	
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C3	Corpora	0,09	20-12-2023 3:47	0,07	20-12-2023 3:51	Casablanca	C	0,00	1	0,00	0,00	213	Energía de Casablanca S.A	LD	91392440	TECHNODIS S.A.	No Aplica	
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C3	Corpora	0,13	20-12-2023 3:47	0,07	20-12-2023 3:51	Casablanca	C	0,00	1	0,00	0,00	213	Energía de Casablanca S.A	LD	91081000	ENEL GENERACION CHILE S.A.	No Aplica	
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C3	Corpora	0,06	20-12-2023 3:47	0,07	20-12-2023 3:51	Casablanca	C	0,00	1	0,00	0,00	213	Energía de Casablanca S.A	LD	77285492	CINERGA CHILE SPA	No Aplica	
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C3	Corpora	0,49	20-12-2023 3:47	0,07	20-12-2023 3:51	Casablanca	C	0,00	1	0,00	0,00	213	Energía de Casablanca S.A	LD	78805591	LITRE SPA	No Aplica	
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C3	Corpora	0,11	20-12-2023 3:47	0,07	20-12-2023 3:51	Casablanca	C	0,00	1	0,00	0,00	213	Energía de Casablanca S.A	LD	78805332	LINGUE SPA	No Aplica	
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C3	Corpora	0,63	20-12-2023 3:47	0,07	20-12-2023 3:51	Casablanca	C	0,00	1	0,00	0,00	213	Energía de Casablanca S.A	LD	78030638	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	No Aplica	
2775	BA S/E CASABLANCA 12KV B2	4494	S/E CASABLANCA C3	Corpora	0,43	20-12-2023 3:47	0,07	20-12-2023 3:51	Casablanca	C	0,00	1	0,00	0,00	213	Energía de Casablanca S.A	LD	78472262	IMEISA ENERGIA SPA	No Aplica	