

Estudio para análisis de falla EAF 468/2023

"Apertura intempestiva del interruptor 52ET1 de S/E Duqueco"

Fecha de Emisión: 20-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	29/10/2023
Hora	10:44
Consumos desconectados (MW)	4.56
Demanda previa del sistema (MW)	9330.0
Porcentaje de desconexión	0.049 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Duqueco / SE034T0025
Tipo de instalación	S/E
Tensión nominal	220 kV, 66 kV y 23 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.
RUT	96.893.220-9
Representante Legal	Rodrigo Guerrero
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Paño E3 S/E Duqueco / TP01T002PA007T002SE032T002
Propietario elemento fallado	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.
RUT	96.893.220-9
Representante Legal	Rodrigo Guerrero
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

La apertura del interruptor 52ET1 de S/E Duqueco se produce por la operación de su protección de sobrecorriente residual, ante una falla ocurrida en las redes de media tensión del alimentador Las Delicias, asociadas al paño E3 de S/E Duqueco, la que no fue despejada por los sistemas de protección y control del paño E3 de la mencionada S/E.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE6: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento (*).

(*): Fenómeno Físico determinado por el Coordinador.

d.3 Reiteración

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

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

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se presume que se originó la desconexión forzada corresponde a los sistemas de protecciones del paño E3 de S/E Duqueco, cuya información técnica no se encuentra disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Ninguna de las empresas remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses en las instalaciones involucradas.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Frontel S.A. informa densidad "D1 Muy Baja" para su alimentador Las Delicias.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

8301: Los Ángeles.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (31/10/2023)	Informe de 5 días (06/11/2023)
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	29/10/2023	07/11/2023
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	29/10/2023	02/11/2023
Compañía General de Electricidad S.A.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
---------	--------	----------------------------	----------------	------------------

Total: 0.00 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Duqueco	ST Zonal	Barra N°1 23 kV	10:44	10:55

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel 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 Duqueco	52E1 Licura	No informado	1.43	0.015	329	10:44	10:55	10:55
S/E Duqueco	52E2 Santa Bárbara	No informado	0.05	0.001	263	10:44	10:55	10:55
S/E Duqueco	52E4 Molino Bio Bio	No informado	0.40	0.004	667	10:44	10:55	10:55
S/E Duqueco	52E3 Las Delicias	Los Ángeles	2.68	0.029	530	10:44	10:55	10:58

Total: 4.56 MW 0.049 % 1789

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera 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 Duqueco	52E1 Licura	CGE Distribución	Regulado	1.43	0.18	0.18	0.3
S/E Duqueco	52E2 Santa Bárbara	CGE Distribución	Regulado	0.05	0.18	0.18	0.0
S/E Duqueco	52E4 Molino Bio Bio	CGE Distribución	Regulado	0.40	0.18	0.18	0.1
S/E Duqueco	52E3 Las Delicias	Frontel	Regulado	2.68	0.18	0.23	0.6

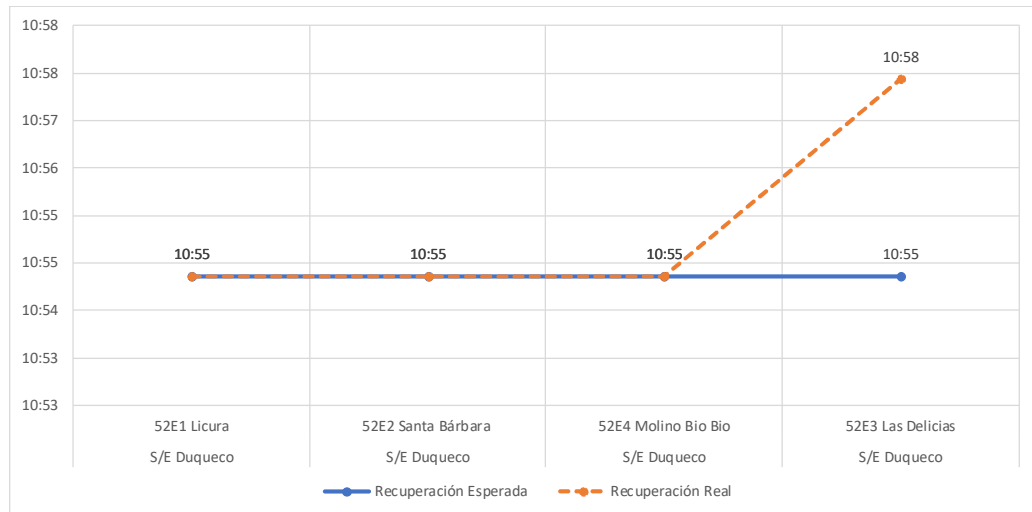
Clientes Regulados : 1.0 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 1.0 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.64	0.23	15.60
Último 20 %	0.91	0.23	3.90
100 % Total	4.55	0.23	19.50

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9330.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2), Angostura (U3), Mejillones (IEM), Norgener (NTO2), Pehuenche (U1), Pehuenche (U2), Ralco (U1), Ralco (U2) y Rapel (U4).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 29 de octubre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 29 de octubre 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 29 de octubre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de octubre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. (en su Informe de Falla de 48 horas):

- "Fenómeno Eléctrico: Se registra falla en red de MT asociada a 52E3 - Las Delicias, el cual registra falla por sobre corriente residual."
- "En coordinación con Frontel, se procede a aislar falla en red de MT y se prueba reconexión manual 52E3 - Las Delicias, con éxito."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

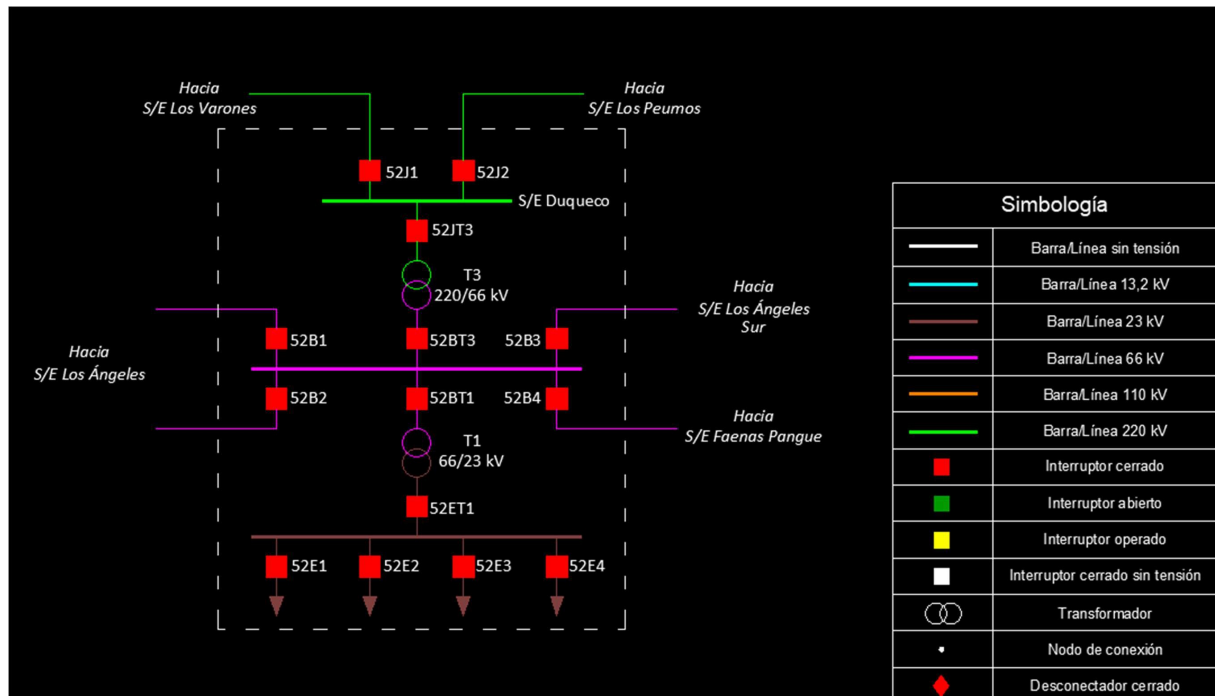
b) Acciones correctivas a corto plazo:

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. señalan que "No hay".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. señalan que "No hay".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
10:44	Transemel	Apertura del interruptor 52ET1 de la barra N°1 23 kV de S/E Duqueco por operación de protección de sobrecorriente residual 51N

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.

6. Normalización del servicio

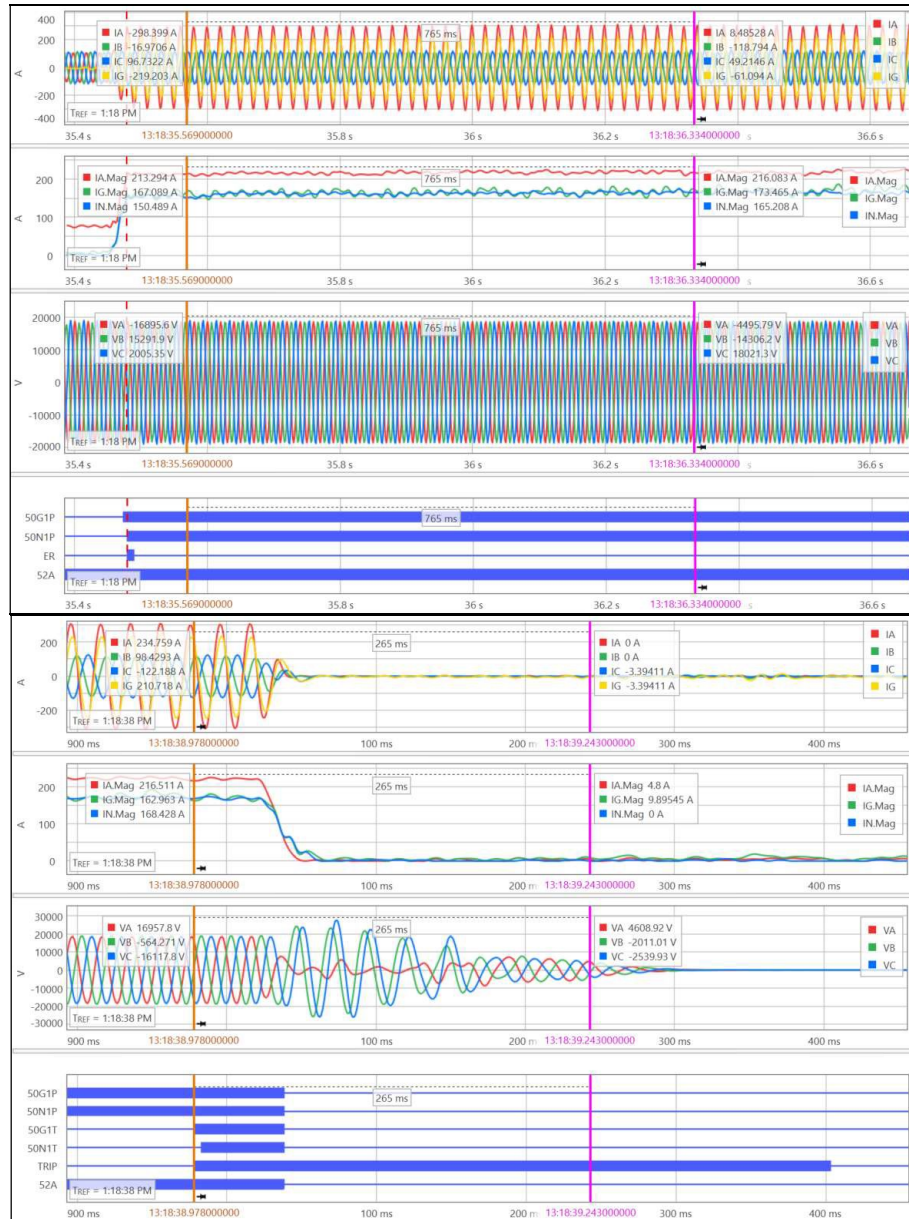
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29/10/2023	Transemel	10:52	Tras análisis de los datos de SCADA, se presume falla ocurrida en el alimentador Las Delicias, asociado al paño E3 de S/E Duqueco
29/10/2023	Transemel	10:53	Se solicita autorización al CDC para realizar intento de cierre del interruptor 52ET1 de S/E Duqueco, previa apertura del interruptor 52E3 de dicha S/E
29/10/2023	Transemel	10:53	Se realiza apertura del interruptor 52E3 de S/E Duqueco
29/10/2023	Transemel	10:55	Se realiza cierre con éxito del interruptor 52ET1 de S/E Duqueco, en coordinación con CGE. Se recuperan los consumos de los alimentadores asociados a los paños E1, E2 y E4 de dicha S/E
29/10/2023	Frontel	10:56	Frontel secciona red distribución, y solicita intento de cierre del interruptor 52E3
29/10/2023	Transemel	10:57	Se realiza cierre con éxito del interruptor 52E3 de S/E Duqueco, en coordinación con Frontel
29/10/2023	Frontel	10:58	Quedan normalizados todos los consumos afectados del alimentador Las Delicias (paño E3) de S/E Duqueco

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

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

Alrededor de las 10:44 horas del día 29 de octubre de 2023, se registra la apertura del interruptor 52ET1 de S/E Duqueco, asociado a su barra N°1 23 kV. La apertura del mencionado interruptor se origina por la operación de protecciones, ante una falla ocurrida en las redes de media tensión del alimentador Las Delicias, asociadas al paño E3 de S/E Duqueco, la que no fue despejada por los sistemas de protección y control del paño E3 de la mencionada S/E.

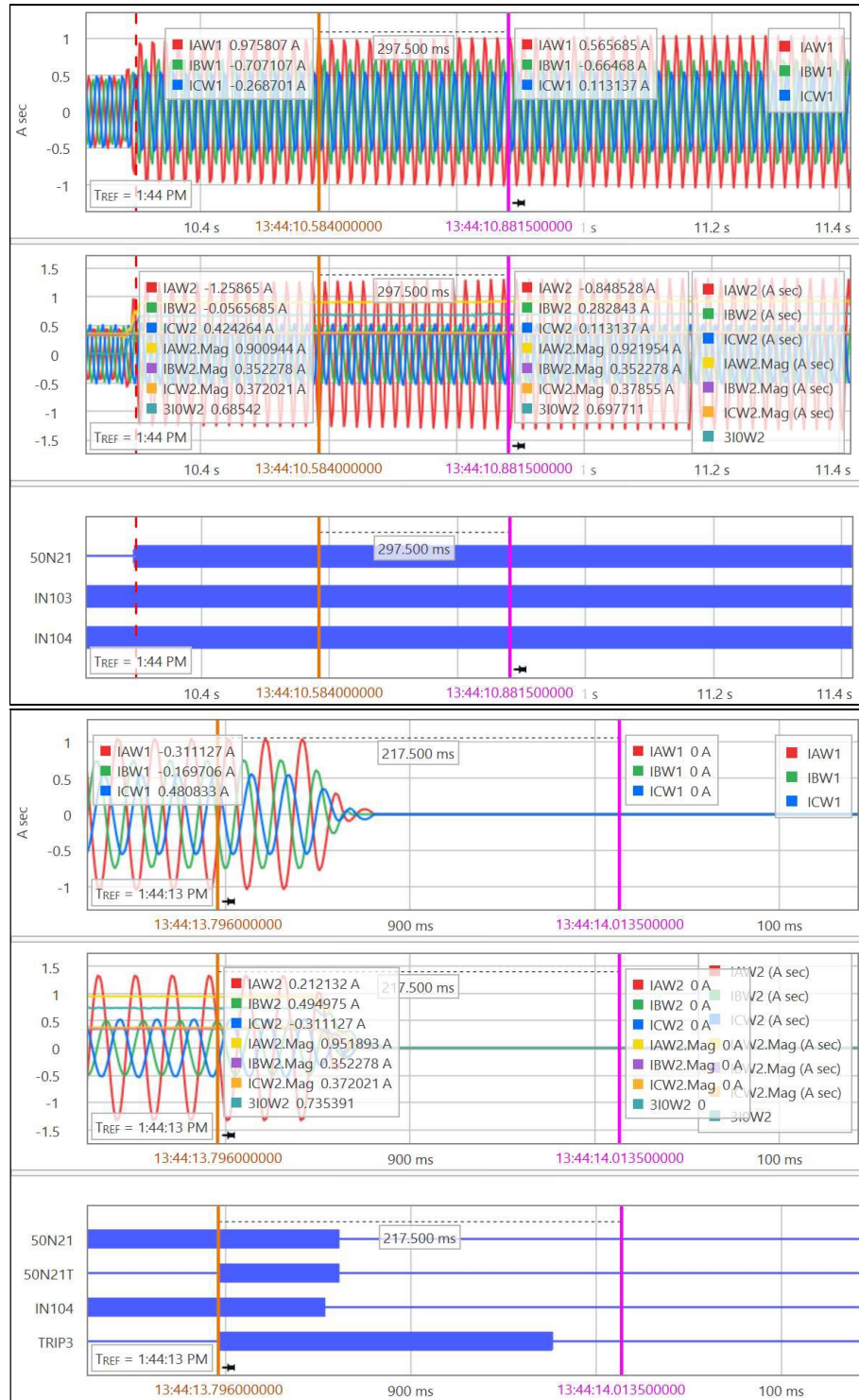
Producto de la descarga eléctrica ocurrida, las protecciones asociadas al interruptor 52ET1 de S/E Duqueco detectan una falla, cuyos registros provistos se presentan a continuación:



Registro oscilográfico paño ET1 de S/E Duqueco, relé SEL 751, paño ET1

24	10/29/2023	13:18:35.473	50G1P	Asserted
23	10/29/2023	13:18:35.479	50N1P	Asserted
22	10/29/2023	13:18:38.978	50G1T	Asserted
21	10/29/2023	13:18:38.978	OUT301	Asserted
20	10/29/2023	13:18:38.978	TRIP	Asserted
19	10/29/2023	13:18:38.983	50N1T	Asserted
18	10/29/2023	13:18:38.983	OUT101	Asserted
17	10/29/2023	13:18:39.039	50G1P	Deasserted
16	10/29/2023	13:18:39.039	50N1P	Deasserted
15	10/29/2023	13:18:39.039	52A	Deasserted
14	10/29/2023	13:18:39.039	50G1T	Deasserted
13	10/29/2023	13:18:39.039	50N1T	Deasserted
12	10/29/2023	13:18:39.039	IN301	Deasserted
11	10/29/2023	13:18:39.484	TRIP	Deasserted
10	10/29/2023	13:18:39.491	OUT101	Deasserted
9	10/29/2023	13:18:44.048	OUT301	Deasserted
8	10/29/2023	13:30:14.877	CLOSE	Asserted
7	10/29/2023	13:30:14.877	RB02	Asserted
6	10/29/2023	13:30:14.882	OUT102	Asserted
5	10/29/2023	13:30:14.882	RB02	Deasserted
4	10/29/2023	13:30:14.962	52A	Asserted
3	10/29/2023	13:30:14.962	IN301	Asserted
2	10/29/2023	13:30:14.962	CLOSE	Deasserted
1	10/29/2023	13:30:14.967	OUT102	Deasserted

Registros de eventos paño ET1 de S/E Duqueco, relé SEL 751, paño ET1



Registro oscilográfico paño ET1 de S/E Duqueco, relé SEL 387, paño ET1

14	10/29/23	13:44:10.296	50N21	Asserted
13	10/29/23	13:44:13.796	50N21T	Asserted
12	10/29/23	13:44:13.796	TRIP3	Asserted
11	10/29/23	13:44:13.796	OUT104	Asserted
10	10/29/23	13:44:13.799	S1LT3	Asserted
9	10/29/23	13:44:13.799	OUT107	Asserted
8	10/29/23	13:44:13.854	IN104	Deasserted
7	10/29/23	13:44:13.861	50N21T	Deasserted
6	10/29/23	13:44:13.861	50N21	Deasserted
5	10/29/23	13:44:13.976	TRIP3	Deasserted
4	10/29/23	13:44:13.976	OUT104	Deasserted
3	10/29/23	13:55:49.785	IN104	Asserted
2	10/29/23	13:55:49.895	CC2	Asserted
1	10/29/23	13:55:49.897	CC2	Deasserted

Registros de eventos S/E Duqueco, relé SEL 387

En las oscilografías anteriores se aprecia la presencia de una falla de característica monofásica (fase A) en el sistema de 23 kV de la zona, con corriente de falla en la fase A en torno a 200 [A], y una corriente residual en torno a 100 [A] (corrientes RMS primarias del relé SEL 751A). Esta falla es detectada por elementos de sobrecorriente de fase y residual por parte del relé SEL 751A (cuya estampa horaria tiene un desfase aproximado de 26 minutos), y por parte de elementos de sobrecorriente residual del relé SEL 387, teniéndose que la orden de trip sobre el interruptor 52ET1 de S/E Duqueco es enviada por ambos relés por sus protecciones de sobrecorriente residual en un tiempo de operación de 3500 ms (eventos 24, 22 y 20 en el relé SEL 751A, y eventos 14, 13 y 12 en el relé SEL 787).

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

Detalle de la generación programada para el día 29 de octubre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 29 de octubre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 29 de octubre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de octubre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.:

- Plazo de envío del respectivo informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.
- Desfase de la estampa horaria del relé SEL 751 del paño ET1 de S/E Duqueco

Compañía General de Electricidad S.A.:

- No envío de los informes de 48 horas y 5 días de sus instalaciones, asociados al evento ocurrido.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se presume correcta operación en respaldo de la protección de sobrecorriente residual 51N del paño ET1 de S/E Duqueco ante la no apertura del interruptor 52E3 de S/E Duqueco.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52ET1 de S/E Duqueco.
- Faltan antecedentes para pronunciarse respecto del desempeño de los sistemas de protección del paño E3 de S/E Duqueco.
Faltan antecedentes para pronunciarse respecto del modo de operación del interruptor 52E3 de S/E Duqueco.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

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

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) La apertura del interruptor 52ET1 de S/E Duqueco se produce por la operación de su protección de sobrecorriente residual, ante una falla ocurrida en las redes de media tensión del alimentador Las Delicias, asociadas al paño E3 de S/E Duqueco, la que no fue despejada por los sistemas de protecciones del interruptor 52E3 de la mencionada S/E.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible presumir que se produjo una correcta operación en respaldo de la protección de sobrecorriente residual 51N del paño ET1 de S/E Duqueco, que aislaron la descarga eléctrica ocurrida en las redes de media tensión del alimentador Las Delicias de S/E Duqueco, la que no fue despejada desde el interruptor de cabecera 52E3 del mencionado alimentador.
- b) Por el momento, se presume como incumplimiento normativo, en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas, el no despeje de la falla ocurrida por los sistemas de protección y control del paño E3 de S/E Duqueco.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 29 de octubre 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.

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. y Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.:

- Aclaración respecto de la propiedad del paño E3 de S/E Duqueco (equipos primarios y secundarios).
- Envío de los registros de los sistemas de protección y control del paño E3 de S/E Duqueco.
- Análisis del desempeño de los sistemas de protección y control del paño E3 de S/E Duqueco ante la falla ocurrida en redes de media tensión del alimentador Las Delicias.
- Eventuales medidas correctivas, derivadas de los análisis realizados,
- Normalización de la información técnica de las instalaciones asociadas al paño E3 en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.:

- Cronograma de trabajo orientado a corregir la estampa horaria del relé SEL 751 del paño ET1 de S/E Duqueco, cuyo horario difiere del definido en la NTSyCS.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Compañía General de Electricidad S.A.:

- Envío de los informes de falla de sus instalaciones afectadas por el evento ocurrido.

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.:

- Información detallada de la falla, informada por terceros, ocurrida en las redes de media tensión del alimentador Las Delicias asociados a S/E Duqueco.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 29 de octubre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	2,572
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	78
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174	2,650
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4	43.40
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	5,755	
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	5,206	
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	194,886	
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185	205,845	

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	933	896	890	890	892	885	890	895	688	568	532	528	519	527	524	521	548	601	805	914	986	991	994	1000	18,419	
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	2	2	2	2	2	2	2	4	5	7	7	7	7	111	
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
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	
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	22	
SANTAROSA	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	
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	54	
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	65	
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	14	
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	23	
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	
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	
CH-HORNITOS	18	18	18	18	17	17	17	16	10	6	5	5	4	5	6	5	6	8	15	18	18	18	18	18	305	
JUNCAL	15	15	15	15	14	14	14	13	9	7	7	7	6	7	8	7	8	8	12	14	14	14	15	15	273	
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	10	
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	46	
BLANCO	25	25	24	24	24	23	23	23	16	12	11	11	10	11	11	11	12	13	21	25	25	25	25	25	452	
LOSQUILOS	31	31	31	30	30	30	30	30	25	23	22	22	22	22	22	21	22	23	29	31	32	32	32	32	655	
CHACABUQUITO	19	19	19	19	19	18	18	18	15	14	13	13	13	13	13	12	13	14	16	18	19	19	19	19	390	
SAUCEANDES	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	
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	42	
ALFALFAL	71	71	71	71	71	70	69	69	69	68	67	67	66	65	65	65	65	65	65	65	66	68	69	68	68	1629
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	
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	
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	
QUELTEHUÉS	32	32	32	32	32	32	32	32	27	24	22	22	22	23	23	22	23	24	29	32	32	32	32	32	675	
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	3	4	4	3	4	4	5	6	6	6	6	6	124	
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	7	6	6	7	7	6	7	7	8	9	9	9	9	9	190	
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	
FLORIDA-2	12	12	12	13	13	12	11	11	7	5	5	6	5	6	5	5	5	5	9	11	11	11	12	12	215	
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	29	
PUNTILLA	12	12	13	13	13	12	12	12	9	8	7	7	7	8	8	7	7	7	10	12	13	12	12	12	241	
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	
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34	
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	
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	6	
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	
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127	
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84	
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	38	
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	
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	51	
SAUZAL	77	64	64	64	64	64	72	72	27	23	21	20	20	21	21	19	21	23	74	79	79	79	79	79	1226	
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	5	4	4	4	4	4	4	3	4	4	10	11	11	11	11	11	191	
CHACAYES	94	94	94	94	94	94	94	94	81	51	48	48	47	49	48	46	48	51	64	94	112	112	112	112	1869	
SANANDRES	15	15	15	10	10	10	8	8	4	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	15	15	15	15	170	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	2,572
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	78
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174	2,650
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4	43.40
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	5,755	
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	5,206	
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	194,886	
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185	205,845	

HIDROMOCHO	13	13	13	13	13	13	13	13	11	10	10	10	9	10	10	9	10	10	12	13	13	13	13	13	271	
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
LICAN	14	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	3	4	4	3	4	4	6	7	16	16	16	16	16	16	124
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	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	38
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	19	25	24	24	24	25	24	24	24	25	30	32	32	32	32	32	32	611
RUCATAYO	35	26	26	31	35	35	35	35	29	18	14	14	13	14	14	13	19	19	33	36	40	40	40	40	40	655
CUMBRES	15	15	15	15	15	15	15	15	13	12	11	11	11	11	11	11	11	12	14	15	15	15	15	18	18	326
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	7	7	8	7	7	7	9	9	9	9	9	9	9	9	203
CAPULLO	12	12	12	12	12	12	12	12	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	11	12	12	12	12	12	12	253
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	48
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	4	4	70
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	62
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	52
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	13
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
COLLIL	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	58
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	59
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	1050	1001	1005	1032	1075	1097	1081	1072	718	550	555	618	561	675	682	633	734	864	1329	1860	1687	1480	1328	1218	23,904
PE-TCHAMMA	0	0	3	9	31	58	97	100	71	24	0	0	4	24	25	31	38	47	62	80	61	15	1	0	780
PE-SIERRAGORDA	6	8	12	17	23	32	43	49	29	4	0	9	24	37	42	44	51	58	72	85	58	23	6	4	731
PE-VALLEDELOSVENTOS	4	3	2	3	5	8	10	10	0	0	0	0	0	10	16	17	22	27	44	64	54	37	16	7	359
PE-CERROTIGRE	19	9	5	3	4	7	7	8	0	0	0	0	0	20	39	41	55	60	89	116	76	41	20	9	626
PE-LLANOSDELVIENTO	12	8	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	66	88	92	99	101	111	116	43	12	3	0	767
PE-CALAMA	3	2	4	6	10	18	17	19	0	0	0	0	0	14	28	34	45	54	76	101	87	55	21	7	602

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	2,572
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	78
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174	2,650
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4	43.40
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	5,755	
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	5,206	
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	194,886	
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185	205,845	

PE-TALTAL	92	94	96	98	98	98	98	98	87	81	78	78	70	68	62	52	38	22	19	23	27	48	77	93	1694
PE-ATACAMA	21	12	7	6	3	3	2	1	0	0	0	0	0	1	1	6	44	72	93	120	118	119	114	110	851
PE-SARCO	33	24	16	14	15	14	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	1	18	57	106	119	124	128	123	806
PE-CABOLEONES-1	26	16	10	14	16	17	9	7	0	0	0	0	0	0	2	6	20	36	58	84	92	89	83	75	661
PE-CABOLEONES-2	40	28	24	30	35	34	20	14	0	0	0	0	0	1	9	16	34	57	95	142	152	147	144	135	1154
PE-CABOLEONES-3	33	20	15	20	21	20	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	5	26	63	99	111	109	101	93	749
PE-SANJUAN	175	168	159	140	131	122	113	85	38	10	12	19	23	60	90	105	118	126	148	187	186	182	172	149	2718
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	5
PE-ELARRAYAN	3	1	2	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	26	47	57	59	59	60	329
PE-TALINAYPONIENTE	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	28	31	30	29	27	27	170
PE-TALINAYORIENTE	1	2	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	3	6	12	21	38	56	51	40	28	17	17	283
PE-PUNTASIERRA	0	0	5	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	20	41	46	49	51	54	54	272
PE-LOSCURUROS	1	1	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	35	38	34	26	18	18	176
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	11	11	11	13	13	64
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	27
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	14
PE-CANELA-2	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	11	12	13	14	14	14	74
PE-TOTAL	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	12	14	15	7	8	85
PE-UCUQUER-2	7	7	6	6	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	53
PE-UCUQUER	5	4	4	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	20
PE-LAESTRELLA	38	36	36	32	28	23	19	16	8	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	4	5	8	9	10	274
PE-LASPENAS	3	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	3	3	3	0	0	0	1	1	1	1	0	0	51
PE-CAMPO-LINDO	16	17	19	21	22	23	23	23	17	16	17	19	17	16	13	8	5	2	5	7	5	4	2	2	318
PE-ELMAITEN	3	3	3	4	4	4	5	4	4	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	60
PE-NEGRETE	11	11	13	14	14	14	14	14	11	11	12	13	11	9	6	3	1	0	2	3	2	1	1	1	186
PE-MESAMAVIDA	20	21	23	25	25	26	26	26	24	22	24	27	19	13	9	5	1	0	4	6	4	3	2	2	355
PE-ALENA	25	29	32	33	35	36	36	38	32	31	30	30	24	19	12	8	6	3	7	8	4	4	4	4	488
PE-CUEL	11	11	12	14	15	15	16	18	16	16	15	17	14	10	8	6	3	2	3	4	3	2	2	2	234
PE-LOMASDEDUQUECO	33	35	38	39	40	40	40	39	34	32	31	31	27	24	19	15	11	6	7	9	6	5	4	3	565
PE-LOSOLMOS	27	30	32	35	37	37	37	37	27	27	31	35	31	24	12	2	0	0	0	4	3	3	2	1	472
PE-RENAICO	13	15	17	19	20	20	21	24	20	24	30	33	26	16	7	3	1	0	3	6	3	2	2	1	325
PE-RENAICO-2	15	17	19	19	19	20	21	23	11	5	5	9	2	0	0	0	0	0	0	6	5	4	2	0	202
PE-MALLECONORTE	36	42	49	57	59	58	56	56	46	44	49	56	50	45	33	21	18	14	21	20	9	5	3	2	847
PE-MALLECOSUR	31	36	42	49	51	50	50	50	37	34	40	48	43	39	31	20	16	12	18	16	6	3	2	1	722
PE-SANGABRIEL	51	56	60	64	69	64	62	72	56	53	57	52	45	35	18	5	0	0	13	19	17	12	9	2	892
PE-LAFLOR	13	13	13	14	14	13	13	14	13	11	11	12	9	7	5	5	3	2	4	4	5	5	3	2	206
PE-LACABANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-TOLPANSUR	17	19	22	26	27	27	28	29	21	19	23	24	16	10	3	0	0	0	1	4	3	2	1	1	322
PE-ELNOGAL	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	1	2	2	2	4	0	0	0	3	3	0	0	0	0	20
PE-LOSBUENOSAIRES	10	11	11	12	13	13	13	14	13	14	15	16	14	13	11	9	7	4	3	3	2	1	1	1	227
PE-LAESPERANZA	3	3	3	4	4	4	4	5	4	4	3	4	4	2	2	1	1	0	1	1	1	0	0	0	57
PE-LEBU-3	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	43
PE-LEBU	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	3	3	2	1	1	0	1	1	0	0	0	0	69
PE-HUAJACHE	3	3	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	58
PE-RAKI	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	79
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-AURORA	62	56	51	55	48	44	40	41	28	19	19	26	30	36	35	32	33	36	44	56	51	51	48	50	989
PE-PUELCHESUR	58	57	54	49	55	53	47	46	26	7	4	14	10	13	12	8	11	14	30	45	43	49	53	51	810
PE-SANPEDRO	21	21	20	19	18	18	17	16	12	9	9	9	8	9	9	8	10	9	15	21	19	20	20	19	354
PE-SANPEDRO-2	35	34	33	33	32	30	29	28	19	15	15	15	13	15	15	15	19	19	27	37	36	34	34	34	612

Periodo Desde: 29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185

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	8	870	2986	3689	4004	4086	4186	4372	4254	3994	3788	3675	3014	689	58	0	0	0	43,673
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
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	43
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	67
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	41
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	2	15	69	79	78	78	77	79	79	76	67	28	0	0	0	0	0	0	727
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	10	10	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	100
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	12	16	15	15	14	12	10	6	5	2	0	0	0	0	120
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	34	99	119	119	120	118	120	117	111	108	100	75	6	0	0	0	0	1244
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	25	91	104	108	108	99	97	92	79	94	97	70	12	0	0	0	0	1076
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	33	58	57	56	51	50	44	39	39	38	26	4	0	0	0	0	501
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	0	49
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	17	85	108	109	108	84	90	82	78	76	77	65	9	0	0	0	0	987
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	13	51	60	57	55	53	53	50	39	39	44	39	7	0	0	0	0	560
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	17	50	54	53	50	45	43	39	34	35	41	45	9	0	0	0	0	514
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	19	32	38	40	41	41	38	32	21	10	2	0	0	0	0	324
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	16	58	68	64	65	70	79	79	60	45	48	41	5	0	0	0	0	698
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	0	84
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	13	17	18	18	18	18	18	17	18	18	0	0	0	0	0	0	173
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	9	13	13	13	13	13	13	12	13	13	0	0	0	0	0	0	124
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	90
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	39	150	179	179	179	169	163	149	128	142	165	127	20	0	0	0	0	1790
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	29	40	40	40	39	40	40	38	40	39	29	5	0	0	0	0	425
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	35	40	39	38	36	37	35	33	32	36	27	4	0	0	0	0	400
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	18	73	122	126	119	116	108	93	84	78	108	69	12	0	0	0	0	1125
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	30	128	136	128	128	130	144	149	134	113	99	98	17	0	0	0	0	1434
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	38	41	43	43	42	42	38	27	29	30	32	5	0	0	0	0	421
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	0	0	0	0	0	0	84
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	6	6	6	7	7	6	1	0	0	0	0	76
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	4	63	70	70	70	72	75	74	71	72	73	82	69	32	0	0	0	968
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	15
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	10	39	41	37	34	28	27	23	17	20	23	30	6	0	0	0	0	336
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	9	8	8	6	5	3	1	0	0	0	0	67
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	59	63	59	60	53	50	46	38	40	39	45	8	0	0	0	0	574
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	7	29	53	56	53	54	56	51	50	55	54	41	8	0	0	0	0	565
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	21	31	31	30	30	31	31	30	31	31	22	5	0	0	0	0	327
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	81
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	82
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	15	74	83	80	80	79	81	80	78	80	76	47	3	0	0	0	0	855
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	26	114	164	162	162	160	164	163	159	163	162	109	17	0	0	0	0	1724
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	11	12	11	11	10	10	11	9	9	9	9	2	0	0	0	0	117
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	37	47	50	51	51	50	46	45	42	37	40	7	0	0	0	0	513
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	1	39	112	112	112	42	42	112	112	96	41	112	111	32	0	0	0	0	1076

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185

PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	25	97	121	117	117	115	116	116	112	111	112	94	16	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	5	26	36	33	27	26	27	26	26	27	26	27	5	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	3	4	3	4	3	3	4	1	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	3	19	23	23	22	21	22	21	18	20	21	25	8	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	12	43	52	50	57	56	59	58	53	55	54	43	9	0	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	17	25	29	29	29	30	29	29	29	31	30	6	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	37	113	124	134	124	118	123	125	124	129	131	117	23	0	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	26	37	36	36	36	37	37	35	37	36	28	6	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	12	47	61	61	61	61	62	61	59	60	59	43	8	0	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	5	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	8	8	6	6	8	9	10	2	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	2	11	27	37	38	39	39	37	37	38	45	44	20	0	0	0
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
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	7	6	7	8	7	5	0	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	5	5	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	24	95	135	155	156	151	149	142	127	145	142	147	20	4	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	80	239	254	256	254	244	235	210	169	167	176	231	62	0	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	19	34	21	19	16	11	13	4	0	0	0	41	14	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	17	71	74	72	72	72	73	70	70	73	70	72	16	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	72	0	0	0	110	110	106	108	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	8	28	32	33	34	30	29	26	22	22	21	29	7	0	0	0	0
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	4	5	5	4	5	6	6	2	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	30	67	86	91	95	97	106	108	106	108	105	82	24	0	0	0	0
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	12	47	52	47	50	46	46	41	35	35	35	44	12	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	4	5	4	8	5	3	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	10	22	26	28	32	29	22	18	11	4	1	0	0	0
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	6	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185

PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	0	64
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	5	10	31	58	63	69	79	79	78	87	61	31	4	0	0	0	0	655
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	6	12	12	14	18	19	23	24	24	21	31	29	6	0	0	0	0	239
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	5	14	18	25	34	38	42	45	48	41	39	39	10	0	0	0	0	396
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	6	7	6	7	6	1	0	0	0	0	49
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	40
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	7	8	8	9	9	7	2	0	0	0	0	65
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
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	1	1	1	0	1	2	3	5	4	3	1	0	0	0	0	21
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	79
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	3	2	5	7	6	7	7	7	2	0	0	0	0	53
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	3	4	7	7	7	7	7	2	0	0	0	0	53
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	4	2	9	9	9	8	0	0	0	0	0	55
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	2	2	4	5	7	6	5	0	0	0	0	0	0	38
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
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
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	3	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	4	7	7	7	5	0	0	0	0	0	40
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	50
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	29
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	2,572
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	78
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174	2,650
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4	43.40
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	5,755
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	5,206
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	194,886
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185	205,845

PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	0	0	0	0	0	11
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	6	6	7	8	9	6	1	0	0	0	0	51
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	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
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	0	1	1	1	3	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	4	3	8	5	1	0	0	0	0	36
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	8	10	7	4	3	0	3	0	0	0	0	0	45
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-HORMIGA	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-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	5	6	6	5	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	36
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-VILLALEMAMA	0	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-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	8
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	4	3	4	4	2	4	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	3	3	4	4	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-LOBOZA	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-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	2,572
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	78
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174	2,650
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4	43.40
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	5,755
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	5,206
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	194,886
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185	205,845

PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
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	1
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	20
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	35
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	2	1	2	3	0	0	0	0	0	0	16
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ARGOMEDO	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-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	3	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	29
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	81
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	2,572
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	78
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174	2,650
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4	43.40
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	5,755	
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	5,206	
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	194,886	
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185	205,845	

PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	6	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PANGUILLEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	4	4	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	22
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	0	0	34
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	5	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	55
PFV-LAACACIA	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-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	1	2	1	2	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-IDAHEUDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-JSOLERM	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-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LALAJUELA	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-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	7	7	8	8	6	6	5	1	0	0	0	0	74
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	12	16	25	16	11	24	26	10	26	23	8	2	0	0	0	205
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	3	2	3	3	4	3	5	2	0	0	0	0	0	39
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	4	4	4	5	6	5	3	1	0	0	0	0	42
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	8	12	28	41	49	52	55	56	56	61	53	40	14	0	0	0	0	525
PFV-UTFSMVICACURA	0	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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	3	3	7	5	3	1	0	0	0	0	31
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	4	4	1	0	0	0	0	54
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	7	6	7	5	1	0	0	0	0	0	42

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	2,572	
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	78	
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174	2,650	
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4	43.40	
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	5,755	
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	5,206	
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	194,886	
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185	205,845	

PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	47
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	5	7	4	4	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	2	5	4	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	1	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	6	4	4	7	3	0	0	0	0	0	0	32
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	6	5	4	5	4	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	7	6	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	2	0	0	0	0	0	11
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	1	2	0	0	0	0	0	14
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	3	3	5	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	63
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	4	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	4	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	2,572
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	78
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174	2,650
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4	43.40
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	5,755	
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	5,206	
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	194,886	
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185	205,845	

PFV-RIMINI	0	0	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-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	35
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PORTEZUELO	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	0	12
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	2	3	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	4	4	2	1	2	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	2	3	3	0	3	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-NIQUEN	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	0	10
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CHINCOL	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	0	11
PFV-LOGGORRIONES	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	0	14
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	5	5	5	2	2	3	1	0	0	0	0	0	0	35
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSMOLINOS	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	0	19
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	2,572
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	78
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174	2,650
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4	43.40
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	5,755	
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	5,206	
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	194,886	
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185	205,845	

CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	60	61	0	0	241
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	16	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	0	270
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	240
VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	0	0	25
CELCO_BL1_COGEN	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	84
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	98
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	37	37	37	37	37	37	518
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	42
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	35
LAJAEVE-2_COGEN	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	3	72
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	39
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	519
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	19	19	19	19	0	80

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	2,572
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	78
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174	2,650
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4	43.40
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	5,755	
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	5,206	
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	194,886	
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185	205,845	

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	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	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
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
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	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
DEGAN-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
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	8
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	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	3545	3405	3218	3025	2984	2996	2993	3004	2387	2317	2335	2310	2432	2279	2398	2542	2563	2506	2612	3566	3790	3816	3827	3771	70,620	
RAPEL-1	50	50	50	55	55	0	0	50	0	0	0	50	50	0	0	50	0	0	0	50	50	50	50	50	50	703
RAPEL-2	44	49	49	44	44	49	44	44	44	0	0	0	44	0	0	0	44	0	0	44	44	44	44	49	44	724
RAPEL-3	50	50	55	50	50	0	0	50	0	50	0	0	0	0	0	0	50	0	0	50	50	55	55	50	659	
RAPEL-4	44	49	44	44	44	49	44	44	44	44	44	0	0	0	0	44	0	44	44	44	44	44	49	44	851	
RAPEL-5	72	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	65	494	
CIPRESES-1	12	5	5	5	5	5	5	10	5	10	0	0	0	5	5	0	0	5	5	15	17	30	30	30	209	
CIPRESES-2	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	30	160	
CIPRESES-3	14	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	5	5	11	30	30	30	30	200	
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	5	5	5	5	5	5	6	7	7	7	7	7	7	151	
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	69	59	59	59	59	59	59	60	59	60	56	56	56	58	58	56	56	59	59	69	69	69	69	69	1460	
CURILLINQUE	86	74	74	74	74	74	74	75	74	75	70	70	70	72	72	70	70	74	74	86	86	86	86	86	1821	
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	18	17	16	16	16	16	16	16	16	17	20	21	21	21	21	21	455	
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	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	254	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	270	5837	
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	213	213	213	213	242	213	213	241	237	213	224	270	270	270	270	270	5944	
COLBUN-1	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	5040	
COLBUN-2	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	5040	
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	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	42	1008
CHIBURGO	8	8	8	8	8	8	8	8	6	5	4	4	4	4	4	4	4	5	7	8	8	8	8	8	154	
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	82	
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	0	0	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	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	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	0
ABANICO	38	38	38	38	38	38	38	38	22	14	11	10	9	12	11	8	11	14	30	38	38	38	38	38	645	
ANTUCO-1	150	160	160	86	125	158	160	160	152	125	160	89	160	160	160	152	125	160	160	160	160	160	160	160	3562	
ANTUCO-2	160	89	89	160	80	80	86	150	80	80	89	160	89	89	150	80	80	89	89	89	89	103	101	120	2472	
RUCUE	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	4272	
QUILLECO	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	1680	
LAJA1	31	25	25	25	22	24	25	31	24	22	25	25	25	25	31	24	22	25	25	25	25	27	26	28	615	
RALCO-1	239	300	299	291	297	300	252	223	147	199	190	184	184	160	153	160	152	114	106	272	345	345	345	343	5598	
RALCO-2	328	252	300	300	300	300	300	223	199	128	190	184	184	160	153	160	152	108	106	272	345	345	345	300	5633	

Periodo Desde:

29-10-2023 02-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de octubre 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	181	175	172	169	166	160	163	98	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	107	175	197	187	171	2,572
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	52	1	1	4	78
Costos Totales [kUSD]	187	175	172	170	166	160	163	107	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	112	227	198	188	174	2,650
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.0	72.6	72.5	64.1	62.3	61.7	61.6	52.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.5	128.6	126.0	93.4	43.40
Pérdidas [MWh]	338	325	306	302	296	290	287	254	141	147	158	154	162	163	175	158	154	162	180	277	305	325	339	356	5,755
Consumos Propios [MWh]	230	230	230	231	230	230	230	206	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	212	226	226	226	224	5,206
Demanda Total [MWh]	8189	7878	7671	7464	7413	7376	7395	7322	7394	7724	8024	8144	8282	8446	8439	8278	8225	8240	8380	8615	9124	9260	8995	8605	194,886
Generación Total [MWh]	8757	8434	8207	7997	7940	7897	7913	7782	7742	8077	8389	8506	8651	8815	8820	8642	8585	8609	8767	9104	9654	9811	9560	9185	205,845
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	28	26	26	26	25	26	26	26	26	26	30	32	32	32	32	32	706	
PANGUE-1	225	225	59	50	65	115	115	115	50	50	50	50	50	80	130	180	180	180	225	225	225	225	225	3318	
PANGUE-2	225	225	225	50	50	50	100	150	50	20	20	0	20	20	20	70	120	125	175	225	225	225	225	2635	
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	109	74	74	74	74	110	74	74	140	140	140	140	140	137	128	132	140	2880
ANGOSTURA-2	140	136	140	140	130	140	140	74	79	88	85	85	74	92	109	93	109	95	118	140	140	140	140	2767	
ANGOSTURA-3	47	40	40	47	40	47	42	47	40	40	40	40	47	40	40	47	47	40	47	47	47	47	47	1053	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	64	384
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	400

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 29 de octubre 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	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	6.4	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.8	7.0	7.0	5.0	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	2.8	4.5	4.9	9.0	9.0	8.1	8.0	124.2	9.0	5.2		
COSAPILLA	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.5	0.5	0.4	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.3	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.6	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.4	1.1	1.1	
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSMOLLES	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.1	2.0	3.0	3.7	3.5	3.6	3.8	3.7	3.5	3.6	5.3	40.8	5.3	1.7	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNIOS	20.8	20.8	20.8	20.6	20.3	20.0	19.9	19.7	19.7	19.6	19.7	19.8	19.7	19.6	19.4	19.4	19.4	19.4	19.4	19.3	19.2	19.0	18.7	18.4	472.6	20.8	19.7	
JUNCALITO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.4	0.6	0.6	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	16.4	16.4	16.4	16.4	16.3	16.2	16.1	16.1	16.1	16.0	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.0	16.0	15.9	15.9	15.8	15.7	15.7	386.1	16.4	16.1	
BLANCO	27.2	27.2	27.5	27.5	27.3	27.1	26.9	26.7	26.5	26.5	26.8	26.9	26.9	27.3	27.5	27.6	27.5	27.3	24.1	26.3	26.1	26.0	25.9	25.5	642.1	27.6	26.8	
LOSQUILLOS	27.7	30.6	31.2	29.7	30.4	31.7	30.2	30.7	30.9	31.6	31.1	31.2	27.4	32.4	33.1	33.1	33.1	33.2	33.5	32.2	32.3	31.6	32.8	31.0	752.7	33.5	31.4	
CHACABUQUITO	18.3	16.7	16.9	17.9	18.2	17.7	18.4	18.3	18.2	18.2	18.4	18.5	18.6	17.4	17.8	18.8	19.5	19.7	19.7	19.7	19.9	19.1	18.7	19.1	443.7	19.9	18.5	
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5	
CARENA	6.9	6.9	7.0	6.7	6.6	6.9	7.0	6.9	7.0	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	7.0	7.1	7.0	7.1	7.1	167.1	7.1	7.0		
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALFALFAL	59.1	60.5	62.4	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.2	65.1	65.1	65.1	61.8	61.4	61.4	61.4	61.4	61.4	61.5	61.4	60.3	59.3	57.6	1487.4	65.1	62.0	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	0.2	0.1	
CALIBORO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	14.9	0.8	0.6	
MALLARUAICO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.2	61.4	3.4	2.6	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	97.3	94.3	95.3	93.2	95.6	106.5	107.1	106.2	107.0	107.1	103.2	90.2	85.3	102.7	105.1	92.8	72.6	70.6	99.1	107.0	107.2	106.7	107.3	107.7	2367.1	107.7	98.6	
SAUZAL	74.6	73.6	74.9	72.3	68.1	69.5	63.1	65.3	67.6	67.6	67.3	66.0	63.5	64.6	63.9	65.0	69.1	70.2	69.1	70.2	71.6	70.7	17.3	17.3	70.6	1546.7	74.9	64.4
CIPESILLOS	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	3.7	1.2	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LA-COMPANIA-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.8	0.8	3.0	0.8	0.1	
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELPASO	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	16.3	20.2	13.2	10.3	0.0	0.0	0.0	1.6	10.9	10.9	8.6	8.0	8.2	8.2	8.2	14.7	20.5	20.4	20.4	253.1	20.5	10.5	
SANANDRES	5.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	5.2	5.2	5.2	5.2	6.6	7.0	7.7	8.0	8.1	76.0	8.1	3.2		
CONVENTOIEJO	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	363.0	15.1	15.1	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	1.8	1.8	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.2	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	2.6	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	52.1	2.6	2.2	
CORRALES	2.9	1.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.4	0.0	0.6	1.3	1.3	2.0	3.0	2.2	3.0	3.0	2.2	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	43.1	3.0	1.8	
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LIRCAJ	20.1	20.1	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.1	20.1	20.2	20.1	20.1	20.1	20.2	19.8	20.0	20.3	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.3	483.7	20.3	20.2	
MARIPOSAS	1.6	1.8	2.1	2.1	2.3	2.5	2.9	3.2	3.5	3.6	3.7	3.8	3.8	3.8	3.7	3.6	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.7	3.7	3.8	77.0	3.8	3.2	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.8	0.2	0.2	
ELGALPON	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	16.3	0.8	0.7	
RIOCOLORADO	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.2	15.2	15.0	15.4	15.5	15.5	15.3	15.3	15.5	15.2	15.3	15.0											

	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.	
	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	
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	4.7	4.7	4.7	4.7	4.8	4.9	4.9	4.9	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	1159.9	4.9	4.8
PALMAR	4.1	4.0	3.9	3.8	3.8	3.7	3.6	3.5	3.5	3.4	3.3	3.3	3.2	3.2	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	80.2	4.1	3.3	
PULELFU	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.2	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	8.9	8.9	9.4	9.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.7	8.7	219.0	9.4	9.1	
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6	0.1	0.1	
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPULLO	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.5	11.5	11.4	11.5	11.5	11.4	11.5	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	11.3	10.8	273.3	11.5	11.4	
NALCAS	6.0	6.0	5.9	5.9	5.8	6.0	5.8	5.6	5.5	5.3	5.2	5.2	5.1	5.0	5.0	4.8	4.8	4.8	4.7	4.6	4.5	4.6	4.5	4.4	124.8	6.0	5.2	
CALLAO	2.7	2.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	60.2	2.8	2.5	
HIDROBONITO-MC1	9.0	9.0	8.8	8.8	8.7	8.6	8.4	7.9	7.7	7.5	7.4	7.2	7.1	7.0	6.8	6.7	6.6	6.5	6.4	6.3	6.3	6.2	6.1	6.0	176.9	9.0	7.4	
HIDROBONITO-MC2	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	40.7	2.1	1.7	
HIDROBONITO-MC3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	51.2	2.3	2.1	
RUCATAYO	40.8	32.7	28.8	27.7	26.7	25.5	25.4	25.2	25.4	25.4	25.3	25.4	25.4	25.5	25.4	25.1	25.4	24.9	25.5	29.2	35.4	39.9	40.2	36.6	692.9	40.8	28.9	
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	0.9	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.1	0.0	0.3	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	14.4	1.0	0.6	
LAARENA	5.4	5.5	5.7	5.8	5.8	5.9	6.0	6.0	6.0	5.8	5.7	5.6	5.3	5.4	5.3	5.2	5.1	5.0	5.0	4.9	4.8	4.7	4.7	4.6	129.2	6.0	5.4	
ELCOLORADO	1.5	1.5	1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.4	1.4	1.3	1.2	1.2	1.0	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	30.6	1.7	1.3	
DONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLLIL	6.4	4.5	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	1.4	2.3	6.2	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	144.7	6.6	6.0	
QUELTHEUES	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.4	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	707.9	29.5	29.5	
VOLCAN	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	153.6	6.4	6.4	
GUAYACAN	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.9	9.9	9.8	9.8	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	238.4	10.0	9.9	
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	9.8	10.0	10.1	10.3	10.3	9.9	10.0	10.2	10.3	9.7	8.6	9.5	9.8	10.4	10.4	9.9	9.2	10.0	10.1	9.3	8.7	9.8	10.0	10.2	236.5	10.4	9.9	
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	23.6	2.2	2.2	
PUNTILLA	12.1	11.2	12.0	11.9	11.8	11.5	11.8	12.0	13.5	14.8	15.0	14.7	14.9	14.9	14.4	14.4	14.4	14.6	14.8	14.1	14.2	14.2	14.4	14.7	326.3	15.0	13.6	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	1.0	1.6	1.7	1.7	1.0	1.6	1.7	1.7	1.2	1.6	1.4	1.7	1.7	1.7	1.1	1.5	1.7	1.7	1.0	1.7	1.4	1.7	1.7	1.7	36.7	1.7	1.5	
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3	
LOSMORROS	1.5	1.5	1.5	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	1.9	1.9	2.0	1.8	1.3	2.0	2.2	2.2	1.9	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.3	39.5	2.2	1.6	
LOSBAJOS	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	129.4	5.4	5.4	
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.6	3.6	85.5	3.6	3.6	
PULLINGU	20.9	20.8	20.1	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	28.6	32.5	32.2	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3	32.0	32.0	31.9	31.9	24.6	664.8	32.5	27.7	
RECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.3	0.2	0.1	
MUCHI	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.3	0.2	
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MOCHO	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.1	9.0	8.9	9.1	9.0	9.1	9.1	8.9	9.0	8.9	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	220.3	9.5	9.2	
LICAN	17.4	17.7	17.6	17.6	17.6	17.6	17.5	16.6	15.4	14.6	10.5	8.6	9.3	9.2	9.3	8.7	7.2	6.5	7.2	14.9	17.6	17.6	17.6	17.6	331.2	17.7	13.8	
CUMBRES	17.6	17.5	16.7	15.4	15.6	15.4	14.9	15.3	14.7	14.5	14.4	14.4	13.8	14.0	14.0	13.0	12.5	12.5	13.0	11.9	12.0	11.9	11.8	10.2	337.0	17.6	14.0	
SANTAISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	0.6	0.0	0.0
LOSCORRALES-1	1.9	0.3	1.5	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	0.6	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	36.7	2.3	1.5	
LOSCORRALES-2	0.7	0.1	0.2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.3	0.1	0.6	0.6	0.6	0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	9.1	0.7	0.4	
MSA-1	2.7	1.4	0.0	0.0	2.4	0.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PANGUE	449.2	445.2	447.7	443.0	357.7	214.2	344.4	419.7	161.6	139.4	79.2	80.8	79.7	82.0	80.3	76.5	78.2	147.0	290.8	428.1	318.5	388.3	448.9	450.6	6450.8	450.6	268.8	
ANGOSTURA-1	136.0	139.0	136.0	136.0	117.0	108.0	128.0	98.0	75.0	77.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	125.0	127.0	97.0	82.0	77.0	78.0	78.0	1823.0	139.0	76.0	
ANGOSTURA-2	134.0	132.0	136.0	135.0	115.0	113.0	127.0	78.0	83.0	90.0	85.0	87.0	76.0	91.0	94.0	83.0	84.0	85.0	86.0	84.0	84.0	80.0	83.0	80.0	2325.0	136.0	96.9	
ANGOSTURA-3	44.0	39.0	40.0	46.0	43.0	46.0	43.0	47.0	41.0	40.0	40.0	41.0	40.0	29.0	25.0	25.0	31.0	26.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	719.0	47.0	30.0	
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	1.4	12.8	21.5	26.9	85.6	124.1	110.4	67.4	7.8	15.2	53.0	66.2	69.7	70.1	70.1	70.1	70.1	77.4	36.5	9.4	0.0	0.0	1065.8	124.1	44.4	
PE-SIERRAGORDIA	0.0	0.2	0.5	3.3	13.3	20.8	30.5	52.1	54.0	27.3	8.4	6.1	42.1	57.1	60.0	60.1	60.1	60.1	60.1	85.1	50.0	10.2	3.0	0.4	764.6	85.1	31.9	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.7	9.3	13.4	10.5	5.1	0.0	0.4	17.0	29.8	29.9	29.9	33.6	44.9	44.9	77.9	75.2	64.1	11.6	0.9	504.1	77.9	21.0	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	111.8	68.4	27.2	5.3	0.4	4.4	0.1	0.9	2.5	0.7	0.0	0.0	7.4	91.1	120.1	120.1	120.1	98.7	75.0	96.3	37.7	3.7	0.0	0.0	991.6	120.1	41.3	
PE-CALAMA	1.6	0.1	0.0	0.0	3.0	9.1	21.4	20.2	15.0	10.1	0.2	0.3	17.8	57.9	98.6	98.3	98.1	125.6	132.7	127.7	97.2	23.7	2.8	2.8	1053.0	132.7	43.9	
PE-CERRO-TIGRE	78.3	37.6	17.6	6.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	6.6	91.5	120.1	120.1	99.3	80.0	84.3	23.8	0.1	0.0	0.0	0.0	886.4	120.1	36.9	
PE-TALTAL	75.0	70.0	61.7	73.6	92.1	100.4	101.0	98.7	96.9	97.6	94.9	94.5	94.5	94.4	92.0	78.6	52.6	9.4	7.2	6.0	5.8	34.5	87.1	96.1	1714.6	101.0	71.4	
PE-SARCO	4.4	0.9	4.1	13.0	23.6	22.5	4.8	0.0	0.0	0.0	0.9	0.8	1.8	6.2	14.5	17.3	28.6	40.2	40.2	143.5	155.5	163.6	163.6	161.4	1011.2	163.6	42.1	
PE-SANJUAN	18.1	9.2	16.4	24.2	24.5	13.2	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	12.9	19.1	20.1	26.0	30.3	30.2	142.0	152.8	168.7	173.9	179.7	1067.5	179.7	44.5	
PE-CABOLEONES	13.9	5.0	13.9	15.0	14.9	6.1	0.6	0.0	0.0	0.0	1.4	0.2	4.7	12.7	18.4	20.0	20.0	21.3	70.8	107.6	136.6	140.7	147.8	137.8	909.4	147.8	37.9	
PE-CABOLEONES-2	8.2	9.2	8.8	5.2	4.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.9	3.5	14.2	19.2	20.1	20.2	20.3	20.3	82.9	130.7	136.9	143.3	131.1	780.6	143.3	32.5	
PE-CABOLEONES-3	12.2	9.0	15.1	12.0	11.9	6.4	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	8.1	16.4	20.1	20.1	20.1	20.1	64.2	110.4	121.3	134.7	139.2	746.6	139.2	31.1	
PE-ATACAMA	13.2	10.3	9.2	8.1	8.3	2.5	0.4	0.0	0.0	0.1	0.2	1.5	5.6	6.1	15.3	20.0	20.0	20.0	20.0	62.2	96.3	96.9	101.8	106.1	624.0	106.1	26.0	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	0.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.9	3.9	1.1	0.2	4.9	8.2	10.2	18.1	25.5	27.0	28.0	22.7	156.1	28.0	6.5	
PE-LOSURURUROS	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	3.3	4.5	4.8	9.7	14.1	43.1	40.5	36.2
PE-TALINAYORIENTE	7.6	5.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0	0.2	6.6	4.9	6.7	9.5	9.9	21.0	30.9	41.4	53.8	61.0	37.9	20.5	9.3	328.6	61.0	13.7	
PE-TALINAYPONIENTE	3.6	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	8.6	9.8	9.9	9.9	11.0	12.5	18.7	28.9	36.0	32.4	24.2	19.9	230.2	36.0	9.6	
PE-PUNTASIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.8	5.1	12.6	20.2	12.4	3.2	2.3	7.1	11.9	27.2	29.2	32.8	29.6	26.2	222.8	32.8	9.3	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	8.1	9.1	7.4	2.4	1.0	0.3	3.1	5.1	13.3	10.4	8.5	4.1	2.5	79.8	13.3	3.3	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.4	6.8	7.0	3.8	0.8	0.0	0.0	0.1	1.0	0.1	0.1	0.2	0.5	27.0	7.0	1.1	
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.7	12.8	13.6	15.6	9.0	3.5	0.3	0.0	0.0	4.0	3.8	3.7	6.6	8.0	86.2	15.6	3.6	
PE-TOTORAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	10.3	12.2	14.7	10.6	4.6	0.2	0.0	0.6	4.8	4.0	6.0	3.9	3.1	77.5	14.7	3.2	
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	5.0	6.9	10.7	9.9	1.5	0.1	0.0	0.9	6.3	6.6	8.0	3.9	4.1	67.5	10.7	2.8	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LA-ESTRELLA	44.8	44.9	46.3	44.0	34.1	21.1	18.2	11.9	11.6	13.6	21.6	11.0	11.0	11.0	10.8	10.4	8.7	6.8	1.8	0.2	0.1	0.2	1.1	0.2	385.2	46.3	16.0	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELMAITEN	4.3	1.0	1.1	5.6	6.2	6.1	5.6	3.1	2.9	2.7	3.0	3.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	6.2	2.0
PE-LASPENAS	0.9	2.9	2.7	2.5	1.1	2.7	2.9	1.3	1.9	3.2	6.7	5.5	3.9	4.9	5.4	5.7	7.3	7.5	4.9	4.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.1	7.5	3.3
PE-ALENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	3.5	0.3
PE-CUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-OLMOS	20.3	37.1	14.3	20.9	33.0	51.6	75.6	78.2	58.3	60.8	76.0	75.0	75.8	66.6	64.3	47.4	17.6	33.4	15.4	6.4	4.6	1.1	0.0	0.0	933.7	78.2	38.9	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-NEGRETE	4.0	2.8	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.3	2.5	4.4	11.8	13.3	6.5	3.6	6.2	6.1	4.1	8.4	2.3	3.9	0.8	0.3	0.0	107.1	13.3	4.5	
PE-LOSBUENOSAIRES	0.0	1.7	8.0	10.0	8.4	14.3	13.9	6.9	9.9	9.4	12.5	9.7	12.6	15.9	12.9	10.6	7.7	8.6	4.6	4.7	4.8	1.2	0.5	0.5	189.2	15.9	7.9	
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.9	2.3	2.3	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	2.5	0.4
CAMPO_LINDO_E1_EO	29.3	45.1	37.5	39.9	42.6	31.1	36.0	38.3	42.6	40.9	42.1	42.7	39.2	40.9	39.1	42.2	34.7	33.5	21.1	13.4	22.5	19.6	10.7	11.5	796.7	45.1	33.2	
PE-LEBU	1.0	1.8	1.6	1.6	2.1	1.9	2.0	1.5	1.7	1.7	1.5	2.0	1.4	1.6	1.5	0.9	1.1	0.2	0.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.1	1.1	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARRIBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	2.8	0.7	0.1	
PE-RAKI	4.9	8.1	4.2	2.8	4.2	2.9	7.5	7.1	7.6	6.7	5.5	5.4	2.5	1.4	1.5	0.5	0											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	21.7	29.9	29.9	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	29.9	29.1	24.1	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	328.3	30.0	13.7	
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	57.7	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	71.9	49.8	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	807.9	75.0	33.7	
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.9	108.0	106.0	120.3	120.9	120.9	121.0	121.1	121.0	100.6	99.0	97.6	26.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1304.4	121.1	54.3	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	71.1	100.0	92.6	90.5	86.5	74.1	68.0	68.0	67.7	67.8	50.3	9.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	872.2	100.0	36.3	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.0	6.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.6	8.0	3.6	
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.5	8.7	9.0	7.0	3.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	6.3	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	46.1	9.0	1.9	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	43.5	50.2	50.2	50.2	50.2	50.2	50.2	50.1	44.2	44.2	42.7	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	546.1	50.2	22.8	
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	1.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	5.8	0.8	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	45.8	44.1	58.2	65.0	74.4	75.1	75.1	74.6	68.0	68.1	59.2	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	732.4	75.1	30.5	
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.5	7.7	8.0	8.2	8.3	8.3	4.8	8.2	8.1	7.8	5.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.5	8.3	3.4	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	28.7	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	29.9	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	433.4	40.0	18.1	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	24.3	30.3	28.9	28.3	28.3	28.3	28.3	28.3	28.3	27.1	26.1	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	321.5	30.3	13.4	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	50.3	61.1	54.7	52.0	52.1	52.0	52.0	51.7	46.0	46.0	44.9	10.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	591.8	61.1	24.7	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.9	8.6	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.8	5.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.2	9.1	3.9	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	66.3	75.0	84.8	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	80.2	80.0	72.3	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	920.1	85.0	38.3	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.8	10.0	9.6	10.0	10.0	10.0	9.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	114.4	10.0	4.8	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	22.9	26.2	34.9	34.9	34.9	34.9	34.7	35.0	34.9	34.9	34.1	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	378.5	35.0	15.8	
PFV-ANDES-IIB	26.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	60.1	60.1	60.1	60.1	60.1	60.0	60.1	60.1	60.1	39.7	2.5	110.2	112.2	112.3	112.2	112.2	1083.7	112.3	45.2	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	25.1	50.2	80.1	71.1	68.1	68.1	68.1	67.9	68.1	68.1	68.1	66.0	12.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	871.2	80.1	32.5	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.0	8.2	8.0	8.6	7.8	7.9	8.4	8.6	8.5	7.7	4.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.3	8.6	3.6	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.3	7.3	7.3	7.7	7.3	7.2	7.5	7.6	7.6	6.8	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.5	7.7	3.3	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	5.5	5.2	5.8	5.3	5.2	5.4	5.7	5.5	5.1	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	5.8	2.3	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	22.7	32.3	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	39.5	22.9	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	408.2	40.0	17.0	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	68.2	85.9	88.2	86.6	88.2	90.2	89.9	89.2	79.3	74.9	47.3	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	910.4	90.2	37.9	
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	33.2	42.1	42.0	42.0	49.7	50.0	50.0	49.7	45.0	45.0	39.4	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	508.8	50.0	21.1	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	34.3	85.6	85.8	66.1	60.6	60.5	60.4	60.5	60.6	60.2	55.3	43.8	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	738.6	85.8	30.8	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	60.5	70.6	70.6	70.7	70.7	70.7	70.6	70.7	70.7	70.5	40.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	777.0	70.7	32.4	
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	0.9	3.8	4.8	5.1	5.2	5.2	5.3	5.4	5.4	5.3	5.1	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	5.4	2.3	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	17.9	17.8	25.2	25.2	25.1	25.4	25.4	25.3	25.4	25.4	23.8	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	271.6	25.4	11.3	
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.2	1.9	2.5	2.8	2.8	2.7	2.3	1.7	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.8	0.8	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	4.6	4.7	4.5	4.9	5.0	4.9	4.4	3.6	2.5	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.5	5.0	1.9	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.2	5.1	7.5	7.7	7.8	7.6	7.5	7.6	7.5	7.6	6.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.9	7.8	3.4	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	38.3	50.0	50.0	50.0	59.2	60.0	60.0	59.6	51.9	47.7	43.7	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	594.5	60.0	24.8	
PFV-PAMPASOLAR NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	23.9	30.2	30.0	30.2	30.2	30.2	30.2	30.0	30.2	30.1	30.0	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	339.0	30.2	14.1	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	38.0	90.3	90.3	90.3	90.3	90.4	90.4	90.4	90.4	90.4	90.0	26.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1058.1	90.4	44.1	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	25.0	25.0	37.5	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	37.2	24.9	6.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	406.2	40.0	16.9	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	34.8	45.2	45.2	45.2	45.2	45.2	45.2	45.1	40.2	40.2	39.1	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	493.1	45.2	20.5	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	25.9	30.1	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	32.1	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	387.3	35.0	16.0	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	11.0	11.0	16.9	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	15.0	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	179.1	17.0	7.5	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.9	22.9	20.9	13.3	12.6	9.7	3.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	204.0	22.9	8.5	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.8	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.2	0.7	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	8.1	13.9	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	13.7	8.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	145.3	14.0	6.1	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.8	9.0	3.7	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.2	7.8	8.2	8.5	8.3	8.2	8.2	8.1	8.2	7.7	6.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	8.5	3.7</	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.1	1.9	2.9	2.9	2.4	2.3	2.5	2.9	2.7	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.9	1.0	
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.3	0.9	
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	1.9	2.1	2.1	2.1	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.1	0.9	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	5.2	7.2	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	7.7	5.3	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	8.9	3.1	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	3.4	4.7	5.1	5.2	5.2	5.1	5.3	5.3	5.3	5.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.3	5.3	2.2	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.3	1.2	1.5	1.5	1.2	0.5	1.6	1.6	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	0.6	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.6	2.8	2.9	2.6	2.9	2.8	2.8	2.6	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.9	1.1	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.1	3.7	4.2	4.7	4.3	3.5	4.8	4.9	4.7	3.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.6	4.9	1.8	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	4.2	6.3	6.5	6.7	6.9	7.0	7.0	6.6	7.0	6.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	7.0	2.8	
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	1.6	1.6	1.6	1.5	1.0	0.5	1.6	1.6	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.6	0.6	
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.8	8.8	9.0	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.0	9.1	4.0	
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	5.0	6.4	6.7	7.0	6.4	6.9	6.9	6.9	6.9	6.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	7.0	2.9	
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.4	0.4	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	1.0	0.9	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.0	0.4	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	3.3	4.6	6.9	7.9	8.3	6.2	5.4	4.9	2.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2	8.3	2.3	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	2.3	2.5	2.0	2.1	2.0	2.3	2.5	2.4	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	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	0.0	0.0	4.8	7.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	7.5	0.7	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	4.4	6.7	6.7	5.3	5.7	6.2	6.7	6.7	6.6	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.0	6.7	2.6	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.6	2.6	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.7	1.0	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.3	2.6	1.3	2.6	2.5	2.3	2.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.6	0.8
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.0	2.0	1.2	1.0	0.6	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	2.0	0.4	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	5.3	6.7	8.4	7.5	7.9	5.5	4.7	4.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	8.4	2.2	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	1.9	2.6	1.9	2.6	1.9	1.7	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.6	0.7	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	2.6	0.4	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	2.8	2.4	2.8	2.2	2.5	2.3	1.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.8	0.8	
PFV-JAURIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.6	1.9	2.2	2.0	2.2	1.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.2	0.6	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.5	1.8	2.5	2.4	2.5	2.4	2.0	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.5	0.8	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.3	2.3	2.4	2.7	2.7	2.7	2.6	1.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.7	0.9	
PFV-LLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.3	1.8	2.2	2.7	2.5	2.2	1.1	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.7	0.7	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	2.6	1.8	3.0	2.3	1.9	1.8	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	3.0	0.7	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	2.2	2.6	2.2	1.9	0.9	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.6	0.6	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.4	1.8	2.2	2.0	2.3	1.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.3	0.6	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.7	0.1	
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	2.1	2.2	2.3	2.1	2.0	1.7	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.3	0.6	
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	8.4	8.9	5.1	2.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	8.9	1.3	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.5	1.8	1.4	2.0	1.7	1.0	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.0	0.5	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.6	2.6	2.0	1.1	0.6	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.6	0.5	
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	0.8	0.5	0.0	0.6	0.4	1.7	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.7	0.3	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.5	0.4	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.6	0.1	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.5	1.7	1.9	2.0	1.3	1.3	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.0	0.5	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.0	0.9	1.3	0.8	0.7	0.												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.7	0.1	
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.6	0.0	
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.6	2.0	2.1	2.1	2.0	1.3	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.1	0.6	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.1	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	1.1	0.2	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	0.8	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.8	0.2	
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.4	0.5	0.4	0.6	0.5	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.6	0.2	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	5.2	4.7	3.1	4.0	5.3	4.6	4.2	2.5	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	5.3	1.6	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	0.9	0.3	2.4	2.7	4.8	4.5	2.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	4.8	0.8	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.4	0.3	0.5	0.6	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.6	0.2	
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.3	0.1	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNTA-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.0	1.2	0.6	0.4	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	2.0	0.3	
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.3	1.4	2.4	3.2	2.1	1.8	2.5	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	3.2	0.8	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	1.6	1.2	0.9	1.1	0.7	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.6	0.4	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.1	1.7	2.3	1.7	1.2	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.3	0.5	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.6	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.6	0.1	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	1.1	0.7	0.9	0.7	0.6	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.1	0.3	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	0.8	1.3	0.7	1.5	2.1	2.0	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.1	0.5	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.8	2.5	2.2	3.6	4.0	4.0	3.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	4.0	1.1	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.0	1.3	1.3	1.4	1.4	0.7	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.4	0.4	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	0.8	1.3	1.2	0.8	0.6	1.9	2.0	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.0	0.5	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.1	1.3	1.8	2.6	4.9	4.5	2.5	2.3	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	4.9	1.0	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.5	1.5	2.6	5.0	6.3	6.2	7.6	7.6	6.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	7.6	2.0	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.7	1.3	1.6	1.9	2.4	2.4	2.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.4	0.6	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.6	0.8	1.3	1.0	0.4	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.3	0.3	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.6	0.7	1.3	1.4	1.1	1.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.4	0.4	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	1.5	0.9	0.4	0.6	0.7	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.5	0.3	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.8	1.4	1.8	2.1	2.2	2.2	2.0	2.1	1.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.2	0.7	
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	2.6	3.5	2.5	2.8	1.7	2.6	2.4	1.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	3.5	0.9	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	1.6	1.8	1.8	2.0	1.4	2.5	1.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.5	0.6	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.2	2.8	2.5	3.2	3.4	2.8	3.3	3.1	2.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	3.4	1.1	
PFV-VILLA-ALEGRE	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	1.9	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	1.9	0.2	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	0.6	0.4	1.4	1.8	2.0	1.1	2.1	0.6	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.1	0.5	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	0.9	0.8	0.7	0.8	0.9	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.0	0.3	
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	3.5	2.6	1.6	1.2	1.7	2.3	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	3.5	0.7	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	2.6	2.5	1.2	0.9	1.2	1.2	0.8	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.6	0.5	
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.9	2.2	1.0	1.0	1.0	1.2	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.2	0.5	
PFV-PMGD-EL-TIQUHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.5	0.7	0.4	0.5	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.7	0.2	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.4	1.5	0.7	0.8	0.7	0.9	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.5	0.3	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.6	1.9	0.8	1.0	0.8	0.9	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.9	0.4	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	5.3	4.1	2.3	1.6	2.2	2.1	1.6	1.0	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	5.3	1.0	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	2.7	2.7	1.4	1.0	1.1	1.0	0.8	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.7	0.6	
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.2	0.6	0.6	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	1.2	0.2	
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.4	11.5	28.2	38.3	44.9	42.9	37.0	28.2	20.4	12.6	7.1	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	280.4	44.9	11.7	
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.6	8.0	10.0	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	8.4	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	109.3	10.1	4.6	
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	3.4	4.8	5.4	4.5	3.9	3.5	2.6	1.5	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	5.4	1.3	
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	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	7.7	13.4	14.2	21.4	23.3	25.0	26.3	18.5	4.7	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	159.0	26.3	6.6	
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.9	2.1	1.7	1.4	1.4	1.1	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.1	0.5	
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.0	2.1	1.6	1.5	1.0	1.1	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.1	0.5	
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	2.6	2.4	1.8	1.4	1.2	1.4	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.6	0.6	
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.4	1.6	1.2	2.1	2.0	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.4	0.6	
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.4	4.2	3.6	0.0	0.0	0.0	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	4.2	0.7	
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.6	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.3	0.6	
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.6	0.6	0.5	0.5	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.4	0.6	
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.6	3.7	4.3	3.6	4.1	4.4	3.9	3.5	2.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	4.4	1.5	
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	2.0	1.3	2.8	1.9	2.6	1.7	1.2	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.8	0.7	
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	0.5	0.6	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.9	0.2	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.0	0.8	0.9	1.0	1.6	1.0	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.6	0.4	
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0	
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.3	0.1	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	1.3	2.7	2.8	2.8	2.7	1.5	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.8	0.7	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.5	1.2	2.3	1.1	1.9	2.3	1.0	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.3	0.6	
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.3	5.6	2.1	4.5	4.7	4.6	2.9	2.0	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	5.6	1.4	
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.2	0.6	0.8	0.4	0.9	0.8	0.9	0.7	0.5	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.9	0.3	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.3	0.0	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	5.1	4.6	2.2	2.7	4.2	2.4	1.9	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	5.1	1.2	
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	2.2	1.6	1.2	1.6	0.4	0.8	0.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	2.2	0.4	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	2.2	1.8	1.3	1.8	1.4	0.6	0.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.2	0.5	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.3	3.2	2.7	4.2	3.9	3.3	3.4	2.5	3.0	3.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	4.2	1.4	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.3	0.9	1.1	1.2	0.8	1.2	0.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.3	0.4	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.8	1.2	0.8	1.1	1.1	0.8	1.1	0.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.2	0.4	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	0.8	0.4	0.9	1.6	1.0	1.4	0.3	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.6	0.4	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	1.4	2.7	1.7	1.3	1.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.7	0.5	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	1.4	0.2	
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	1.2	1.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.9	0.4	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	0.6	0.4	0.0	1.1	1.9	1.1	0.6	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.9	0.3	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	1.3	1.6	0.5	0.7	0.9	0.6	0.3	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.6	0.3	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.3	0.1	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.6	4.1	2.2	2.6	2.0	2.3	1.5	2.7	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	4.1	0.9	
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	0.6	0.4	1.0	0.6	0.5	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.0	0.2	
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.0	4.9	2.7	2.9	2.3	2.4	1.7	2.9	1.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	4.9	1.1	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	0.6	0.6	0.4	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.0	0.2	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.3	4.1	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	4.1	0.4	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.4	4.0	1.8	2.8	1.6	1.4	1.1	3.7	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	4.0	0.9	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.8	1.7	0.9	0.9	0.6	0.4	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.8	0.3	
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.3	0.1	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	3.7	3.5	1.5	1.6	1.2	0.8	0.7	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	3.7	0.7	
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.9	1.8	1.0	1.1	0.9	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.9	0.4	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	3.6	1.8	2.2	3.5	1.7	1.6	1.5	0.8	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	3.6	0.8	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	2.1	0.9	0.9	1.7	0.6	0.7	0.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	2.1	0.4	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	1.0	1.1	0.3	0.9	0.5	0.5	0.9	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.6	0.3	
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.4	4.2	3.2	0.0	1.4	3.3	4.2	5.7	4.5	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	32.3	5		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.0	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	6.0	0.5		
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.9	0.3	
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	1.2	0.2	
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.0	2.7	2.4	2.4	2.9	2.6	2.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.9	0.8	
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	1.6	1.2	1.1	2.4	1.4	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.4	0.5	
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.7	1.5	1.9	1.7	1.5	1.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.0	0.6	
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	2.0	3.6	4.4	4.4	4.3	3.7	3.2	2.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	4.4	1.3	
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	1.2	1.2	0.8	0.6	0.6	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.2	0.3	
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.9	0.8	0.8	0.6	0.6	0.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.9	0.3	
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.5	2.2	2.0	1.5	0.0	2.5	0.9	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.5	0.5	
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	2.2	2.6	1.1	2.4	0.2	1.6	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.6	0.6	
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.5	0.8	0.7	0.7	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.8	0.2	
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.3	1.9	2.7	2.9	3.0	2.0	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	3.0	0.7	
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.2	0.1	
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.1	0.7	0.7	0.9	0.7	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.1	0.3	
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.8	0.5	0.8	0.6	0.5	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.8	0.2	
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.6	1.0	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.7	0.3
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.1	0.2	0.9	0.9	1.0	0.8	0.6	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.0	0.3
PFV-SANTIAGOZOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.3	10.1	36.5	40.6	34.9	71.6	97.4	92.8	78.7	37.2	11.1	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	519.8	97.4	21.7	
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.8	1.5	1.1	0.7	1.0	0.5	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.5	0.3	
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.4	1.0	1.6	1.0	1.2	0.7	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.6	0.3	
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.4	1.5	2.5	3.0	3.0	5.7	4.3	1.9	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	5.7	1.1	
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	4.8	8.9	7.7	7.8	6.7	3.1	3.3	1.4	1.0	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	8.9	1.9	
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0	
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.2	1.7	1.2	1.9	1.2	1.1	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	2.2	0.5	
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	1.7	1.2	0.8	0.5	0.6	0.3	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.7	0.3	
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.3	1.5	1.5	0.9	0.8	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.5	0.4	
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.2	2.3	2.0	1.1	0.0	0.8	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	3.2	0.5	
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0	
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	1.4	1.0	1.0	1.2	0.4	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.4	0.3	
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.7	3.5	4.4	3.7	4.0	4.5	4.9	2.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	4.9	1.3	
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	2.1	1.0	0.6	0.5	0.5	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	2.1	0.3	
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	3.3	4.9	5.2	5.3	5.3	3.8	0.0	4.9	5.3	4.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.8	5.3	1.9	
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	2.4	2.5	1.0	1.2	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	2.5	0.4	
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	0.9	2.3	1.2	2.7	2.7	1.9	1.7	1.2	1.0	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.7	0.7	
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.5	1.6	2.3	2.4	0.7	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.4	0.5	
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.7	0.8	0.7	0.1	0.0	1.2	1.9	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.9	0.3	
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.7	2.2	1.9	1.9	2.1	2.2	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.2	0.6	
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.3	1.6	1.9	1.7	1.9	2.8	1.9	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.8	0.6	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.4	0.2	0.5	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.5	0.1	
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	1.0	4.2	4.9	1.5	0.7	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	4.9	0.7	
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.2	1.5	1.0	1.1	1.4	1.3	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.5	0.4	
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.3	0.8	0.7	0.0	1.2															

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
TG1A_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	16.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	16.2	0.7	
TG1B+0.5TV1C_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
TG1B+0.5TV1C_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	96.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.0	96.0	4.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_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	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	11.9	0.5
TG2A+0.5TV2C_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
TG2A+0.5TV2C_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
TG2A+TG2B+TV2C_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
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	248.6	239.5	223.6	264.1	222.5	220.3	219.4	37.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	180.7	215.7	226.6	219.8	219.9	220.8	220.3	3178.9	264.1	132.5	
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_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	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.9	0.1
TG2B+0.5TV2C_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
TG2B+0.5TV2C_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	51.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.1	51.1	2.1
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_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	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	4.3	0.2
ENAEX CUMMINS_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
ENAEX DEUTZ_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
MANTOSBLANCOS-MIMB_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
LAPORTADA-TECNET_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
INACAL_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
AGUASBLANCAS-AGB_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
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-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	0.0
TALTAL-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	0.0
TALTAL-1_GNL	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	67.0	72.0	65.0	65.0	325.0	72.0	13.5	
TALTAL-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	38.0	67.0	83.0	65.0	65.0	318.0	83.0	13.3	
DALMAGRO_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
SALVADOR_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
EMELDA-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	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_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
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	131.7	115.4	109.1	107.0	107.6	109.4	108.7	75.9	53.2	52.1	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	87.8	124.3	116.9	122.8	120.5	108.9	2061.0	131.7	85.9	
GUACOLDA-2_CAR	142.2	114.8	76.1	51.2	64.8	106.8	106.8	66.2	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	733.7	142.2	30.6	
GUACOLDA-3_CAR	127.4	107.6	108.1	108.1	106.7	108.4	107.7	78.1	52.2	50.5	50.5	50.5	50.5	50.5	50.5	50.5	50.5	50.5	84.5	147.5	117.0	138.9	152.5	112.6	2110.1	152.5	87.9	
GUACOLDA-																												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.8	2.2	2.6	0.0	1.5	3.1	1.7	3.7	6.7	6.1	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
SKRETTEINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
SKRETTEING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	-219.8	-297.9	-346.4	-383.8	-390.9	-374.1	-339.6	-282.9	-177.1	-182.3	-219.3	-223.6	-134.0	-42.2	-7.5	-1.5	30.5	79.9	107.6	-107.5	-197.4	-288.0	-347.1	-381.4	-4726.3	107.6	-196.9	
CHANGOS->CUMBRES C2	-224.4	-302.9	-182.6	-389.6	-396.6	-379.8	-344.9	-287.9	-180.8	-186.2	-223.6	-228.0	-137.4	-44.5	-9.3	-3.3	29.0	79.0	106.9	-110.7	-201.6	-293.2	-352.7	-387.3	-4652.3	106.9	-193.8	
CUMBRES->CHANGOS C1	232.0	312.0	361.2	399.4	406.3	389.1	354.2	296.0	186.9	191.0	228.1	232.6	142.1	50.1	15.4	9.4	-22.4	-71.6	-98.9	116.3	207.5	299.3	360.0	395.1	4991.1	406.3	208.0	
CUMBRES->CHANGOS C2	234.4	315.1	365.1	403.7	410.7	393.3	357.9	299.1																				

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
29 de octubre de 2023

29-10-2023											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 202300077 2	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en política de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 202300107 0 - IL 202300013 4 - IL 202300052 1	RNE	-	-
00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	N	202100106 4	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	N	202300080 5	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	N	202100106 7	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	N	202100106 8 - SD2023093 107	ENEL GENERACION	-	-
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:11	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:20	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:25	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	Reparación en parrilla de caldera.	-	-	IL 202300134 1 - SDCF20230 98612	STS	-	-
00:45	-	ELTORO	ELTORO_vrucu_quill	-	-	-	-	-	RE	C. Rucúe vierte, cambio de configuración.	-	N	202100118 0	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	-	-	-
01:06	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	CDC ENGIE	-	-
01:06	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	202300130 8	ENAP	-	-
01:06	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	Más SSCC	-	-	IL 202300137 6 - IL 202300163 1	RNE	-	-
01:06	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	Más SSCC	-	-	202300090 5 - IL 202300137 7	RNE	-	-
01:06	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
01:06	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	202200190 9	ENEL GENERACION	-	-
01:06	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
01:06	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 202300164 8	ESCUADRON	-	-
02:00	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	N	202100106 8 - SD2023093 107	ENEL GENERACION	-	-
02:03	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	N	202100106 8 - SD2023093 107	ENEL GENERACION	-	-
02:16	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	200	RO	-	CI	-	RE	Control cota Machicura	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
02:16	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	200	RO	-	CI	-	RE	Control cota Machicura	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
02:17	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202300164 8	ESCUADRON	-	-
02:17	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
02:17	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	-
03:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
03:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	IL 202100195 3	ENEL GENERACION	-	-

29-10-2023													SS.CC.			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	2023001650	COLBUN	-	-
03:31	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	2022001909	ENEL GENERACION	-	-
03:31	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
03:31	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2023001648	ESCUADRON	-	-
03:31	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-
04:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	-
04:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	-
04:01	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-
04:35	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	2023000484	ENEL GENERACION	-	-
04:35	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	2023000484	ENEL GENERACION	-	-
04:35	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
04:35	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
04:35	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
04:50	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	CDC	-	-
04:50	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
04:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
04:50	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
04:55	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	DN	-	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
04:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	Regulación de tensión.	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
04:57	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
04:57	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
04:57	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUICO	-	-
04:57	-	CDC	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-80	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
04:57	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	73	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
04:57	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	52	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
04:57	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
04:57	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	18	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-
04:57	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:57	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:57	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:57	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:57	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:57	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:57	-	PE-AURORA	PE-AURORA	17	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
04:57	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	96	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
04:57	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	97	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
04:57	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO	-	-
04:57	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
04:57	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:57	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:57	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	32	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
04:57	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	37	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
04:57	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	33	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
04:57	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	115	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
05:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSSC	-	N	2021001064	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSSC	-	N	2023000805	ENEL GENERACION	-	-
05:03	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	N	2021001064	ENEL GENERACION	-	-
05:03	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	N	2023000805	ENEL GENERACION	-	-
05:20	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OT	Menos SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
05:20	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OT	Menos SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
05:20	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OT	Menos SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
05:45	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2023000484	ENEL GENERACION	-	-
05:45	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2023000484	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
06:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
06:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
06:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUICO	-	-
06:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
06:13	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
06:18	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	COLBUN	-	-
06:18	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
06:18	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-

29-10-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
06:50	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
06:50	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
06:50	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
06:51	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA- 2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
06:56	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	PP	-	OT	Por SSSC	-	N	IL 202100106 4	ENEL GENERACION	-	-
06:56	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	PP	-	OT	Por SSSC	-	N	IL 202300080 5	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSSC	-	N	IL 202100106 4	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSSC	-	N	IL 202300080 5	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	N	-	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 202300090 5 - IL 202300137 7	RNE	-	-
07:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA- 2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202300147 9	AES ANDES	-	-
07:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200216 9	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200154 6	AES ANDES	-	-
07:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200069 6	AES ANDES	-	-
07:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 202200063 4	AES ANDES	-	-
07:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 202200063 9	AES ANDES	-	-
07:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:16	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 202100195 3 - IL 202300151 0	ENEL GENERACION	-	-
07:16	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	-	LF	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2A	-	-	IL2023001 662	ENEL GENERACION	-	-
07:19	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	-
07:22	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	LF	LC	PS	-	OM	F/S TV2C	-	-	IL2023001 662	ENEL GENERACION	-	-
07:23	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	DLF	DLC	FS	-	OM	F/S TG2A	-	-	IL 202100195 3 - IL 202300151 0	ENEL GENERACION	-	-
07:24	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	DLF	DLC	FS	-	OM	F/S TG2B	-	-	IL2023001 662	ENEL GENERACION	-	-
07:26	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	-
07:28	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA- 1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
07:28	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:28	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	Regulación de tensión.	-	N	-	COLBUN	-	-
07:28	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:28	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:28	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:28	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:28	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:28	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:28	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:28	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:28	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:28	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:28	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:28	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:28	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
07:28	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 202300077 2	ENEL GENERACION	-	-
07:28	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 202300077 2	ENEL GENERACION	-	-

29-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
07:50	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata :-0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:50	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata :-0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:50	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata :-0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:50	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata :-0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:56	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 202100195 3	EDEL GENERACION	-	-
07:56	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1A	-	-	IL 202100195 3	EDEL GENERACION	-	-
08:01	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	IL 202100195 3	EDEL GENERACION	-	-
08:03	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	IL 202100195 3	EDEL GENERACION	-	-
08:04	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 202100106 4	EDEL GENERACION	-	-
08:04	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 202300080 5	EDEL GENERACION	-	-
08:06	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 202100106 4	EDEL GENERACION	-	-
08:06	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	IL 202100195 3	EDEL GENERACION	-	-
08:07	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 202300080 5	EDEL GENERACION	-	-
08:16	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 202300090 5 - IL 202300137 7	RNE	-	-
08:53	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 202300080 5	EDEL GENERACION	-	-
08:54	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OT	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:56	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 202300080 5	EDEL GENERACION	-	-
08:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
09:04	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
09:06	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
09:40	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 202300048 4	EDEL GENERACION	-	-
10:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 202300080 5	EDEL GENERACION	-	-
10:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
10:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
10:01	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 66 kV Los Angeles - Victoria	-	-	-	-	-	-
10:02	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 202300080 5	EDEL GENERACION	-	-
10:03	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:04	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
10:04	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
10:08	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:53	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 202100106 4	EDEL GENERACION	-	-
10:57	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 202100106 4	EDEL GENERACION	-	-
10:59	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 202100106 7	EDEL GENERACION	-	-
11:02	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 202100106 7	EDEL GENERACION	-	-
11:20	-	ELTORO	ELTORO_quill	-	-	-	-	-	RE	C. Rucúe deja de verter, cambia configuración.	-	N	IL 202100118 0	EDEL GENERACION	-	-
11:54	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
11:56	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
12:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	125	RO	-	CI	-	RE	Por control cota machicura	-	N	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
12:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	125	RO	-	CI	-	RE	Por control cota machicura	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
12:24	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 202000169 7 - IL 202200193 3 - IL 202300146 2	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:51	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
12:58	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-

29-10-2023														SS.CC.		
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023001650	COLBUN	-	-
16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	108	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:00	-	PFV-QUIJAPILUN	PFV-QUIJAPILUN	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
16:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:00	-	RIPICOIQUEN-1	RIPICOIQUEN-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:00	-	RIPICOIQUEN-2	RIPICOIQUEN-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:03	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
16:03	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
16:06	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
16:06	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
16:13	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
16:31	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
16:39	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	-	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	IL2023001662	ENEL GENERACION	-	-
16:52	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A	-	-	IL 2021001953 - IL 2023001510	ENEL GENERACION	-	-
16:54	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
16:54	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:55	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
16:58	-	ELTORO	ELTORO_sinv	-	-	-	-	-	RE	C. Quilleco deja de verter, cambia configuración.	-	N	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
17:03	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:03	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
17:07	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-

29-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
17:10	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 202000169 7 - IL 202200193 3 - IL 202300146 2	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:14	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA- 1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estbale	-	-	IL 202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
17:27	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202300048 4	ENEL GENERACION	-	-
17:28	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA- 2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	Acopla TG2A	-	-	IL 202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
17:42	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA- 2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	LF	LC	MT	PCP	OM	En MT estbale	-	-	IL 202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
17:45	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 202200063 9	AES ANDES	-	-
18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 202200063 4	AES ANDES	-	-
18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 202200069 6	AES ANDES	-	-
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 202200154 6	AES ANDES	-	-
18:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 202300137 6 - IL 202300163 1	RNE	-	-
18:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 202300107 0 - IL 202300013 4 - IL 202300052 1	RNE	-	-
18:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:05	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:07	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estbale	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	-
18:24	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estbale	-	-	IL 202000169 7 - IL 202200193 3 - IL 202300146 2	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:27	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:43	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:49	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:49	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	En MT estbale	-	-	-	COLBUN	-	-
18:52	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 202100106 4	ENEL GENERACION	-	-
18:52	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:56	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 202300080 5	ENEL GENERACION	-	-
18:56	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 202100106 8 - SD2023093 107	ENEL GENERACION	-	-
18:56	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:56	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 202100106 4	ENEL GENERACION	-	-
18:56	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-
19:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 202300080 5	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 202100106 8 - SD2023093 107	ENEL GENERACION	-	-
19:04	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:04	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:04	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 202200190 8	ENEL GENERACION	-	-
19:16	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:19	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:21	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-

29-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
19:26	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OT	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OT	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Finaliza Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
19:34	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:34	-	LAIJAEVE-2	LAIJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:34	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_B11+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:34	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11+BL2+BL3_COGEN_ELUCIA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:34	-	VINALES	VINALES_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:34	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 202300077 2	ENEL GENERACION	-	-
19:34	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	IL 202300077 2	ENEL GENERACION	-	-
19:34	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
19:34	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
19:34	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
19:34	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:34	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
19:34	-	SANTAFE	SANTAFE_B11+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:34	-	CELCO	CELCO_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:34	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:34	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:34	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:34	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:34	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:34	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB+TG18+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
19:34	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB+TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
19:34	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200063 9	AES ANDES	-	-
19:34	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200063 4	AES ANDES	-	-
19:34	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200069 6	AES ANDES	-	-
19:34	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200216 9	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:34	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200154 6	AES ANDES	-	-
19:34	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Limitada a conectar FA según IL2023001669	-	-	IL 202000169 7 - IL 202200193 3 - IL 202300146 2 - IL2023001 669	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:34	-	NORGENER-INTO2	NORGENER-INTO2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202300147 9	AES ANDES	-	-
19:34	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202300082 9 - IL 202300156 5	COLBUN	-	-
19:34	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202300164 8	ESCUADRON	-	-
19:34	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	-
19:34	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:34	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	IL 202300130 8	ENAP	-	-
19:34	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 202300137 6 - IL 202300163 1	RNE	-	-
19:34	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-

29-10-2023											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
19:34	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202300107 0 - IL 202300013 4 - IL 202300052 1	RNE	-	-
19:38	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A		DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:42	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
19:42	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
19:43	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	COLBUN	-	-
19:48	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	202200190 8	ENEL GENERACION	-	-
19:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	COLBUN	-	-
19:57	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 202200190 8	ENEL GENERACION	-	-
20:00	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 202300048 4	ENEL GENERACION	-	-
20:00	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 202300048 4	ENEL GENERACION	-	-
20:09	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A		N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:12	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:33	-	PANGUE-1	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202300048 4	ENEL GENERACION	-	-
20:33	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202300048 4	ENEL GENERACION	-	-
20:57	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1+B2+B3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:57	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:57	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:57	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200190 8	ENEL GENERACION	-	-
20:57	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
21:17	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
21:17	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200190 8	ENEL GENERACION	-	-
21:17	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:17	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:17	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1+B2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
21:34	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:18	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A		RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 202200190 8	ENEL GENERACION	-	-
22:27	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 202200190 8	ENEL GENERACION	-	-
22:41	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 202300107 0 - IL 202300013 4 - IL 202300052 1	RNE	-	-
22:41	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:41	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+B2+B3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:41	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	Más SSCC	-	-	IL 202300137 6 - IL 202300163 1	RNE	-	-
22:41	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	IL 202300130 8	ENAP	-	-
22:41	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
22:41	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
22:41	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	-
22:53	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	N	IL 202100106 8 - SD2023093 107	ENEL GENERACION	-	-
22:56	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sirv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	-
22:56	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	-
22:57	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	N	IL 202100106 8 - SD2023093 107	ENEL GENERACION	-	-
22:58	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_B1_COGEN		DF	-	FS	-	SIF	Salen del servicio en forma intempestiva Nueva Aldea 3	-	-	-	ARAUCO	-	-
23:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	IL 202100195 3	ENEL GENERACION	-	-

29-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 202300165 0	COLBUN	-	-
23:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	IL 202100195 3	ENEL GENERACION	-	-
23:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada.	-	-	-	COLBUN	-	-
23:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
23:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
23:11	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:18	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:19	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:25	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:34	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	-
23:43	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200190 9	ENEL GENERACION	-	-
23:43	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 202300164 8	ESCUADRON	-	-
23:43	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 202300082 9 - IL 202300156 5	COLBUN	-	-
23:46	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202300147 9	AES ANDES	-	-
23:46	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
23:55	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSSC	-	N	IL 202100106 8 - SD2023093 107	ENEL GENERACION	-	-
23:59	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSSC	-	N	IL 202100106 8 - SD2023093 107	ENEL GENERACION	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario fh	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Domingo 29 de Octubre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	104.7	128.8	+22.96 %	PMG
BESS Angamos	-	5.9	GNP		PMG HP Río Huasco	24.4	25.4	+4.05 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	92.5	101.8	+10.05 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	58.1	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.3	GNP		PMG PFV Antay	30.6	74.5	+143.36 %	PMG
BESS Salvador	-	292.4	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	19.5	24.1	+23.90 %	PMG
GEO Cerro Pabellón	1176.0	1338.1	+13.78 %		PMG PFV Chercan	-	64.9	-	PMG
HE Angostura	6699.2	4867.0	(*) -27.35 %		PMG PFV De los Andes	91.0	87.3	-4.04 %	PMG
HE Antuco	6033.8	5485.6	-9.09 %		PMG PFV Del Desierto	60.3	55.7	-7.49 %	PMG
HE Canutillar	783.9	1566.0	+99.78 %		PMG PFV Loma Los Colorados	3.6	4.7	+30.56 %	PMG, P
HE Cipreses	569.4	800.2	+40.54 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	10080.0	8810.0	(*) -12.60 %		PMG PFV Machicura	27.8	15.9	-42.83 %	PMG
HE El Toro	0.0	19.6	GNP		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	1953.0	-3.12 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	5953.1	6390.2	+7.34 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.3	16.1	+5534.64 %	PMG
HE Pehuenche	11780.8	11387.9	-3.33 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.5	-13.87 %	PMG
HE Pilmaiquén	687.0	610.9	-11.08 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	78.1	87.6	+12.21 %	PMG
HE Ralco	11231.9	10987.4	-2.18 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	3431.4	3222.5	-6.09 %		PMG PFV SDGx01	6.2	5.6	-9.68 %	PMG, DF
HP Abanico	909.2	890.2	-2.08 %		PMG PFV Sol del Norte	78.6	78.5	-0.09 %	PMG
HP Alfalfal	1629.2	1487.4	-8.70 %		PMG PFV Teno Solar	12.0	16.0	+33.92 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	373.6	-4.49 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	563.0	642.1	+14.05 %		PMG TER CMPC Tissue	-	27.7	-	PMG
HP Capullo	276.0	273.3	-0.98 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	384.0	199.8	-47.96 %		PMG TER Celco	84.2	93.9	+11.46 %	PMG
HP Chacabuquito	439.8	443.7	+0.89 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	2086.7	2367.1	+13.44 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	124.2	-5.19 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	360.0	363.0	+0.83 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	363.0	337.0	-7.16 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1821.3	1862.5	+2.26 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	273.7	+14.05 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	348.0	253.3	-27.21 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Florida II	269.0	236.5	-12.08 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	212.6	238.4	+12.14 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	412.0	472.6	+14.71 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1460.7	1508.2	+3.25 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Itata	166.0	478.0	+187.95 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	335.0	386.1	+15.25 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	614.6	554.4	-9.80 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	155.0	331.2	+113.70 %	
HP Lircay	480.0	483.7	+0.77 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	504.0	484.4	-3.89 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	39.8	40.7	+2.13 %	
HP Los Quilos	733.0	752.7	+2.69 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	192.0	113.2	-41.04 %	
HP Mampil	792.6	490.3	-38.14 %	
HP Mocho	300.0	220.3	-26.57 %	
HP Palmucho	768.0	752.7	-1.99 %	
HP Peuchen	1088.8	361.9	-66.76 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	756.6	664.8	-12.14 %	
HP Puntilla	284.5	326.3	+14.69 %	DF
HP Queltehues	768.0	707.9	-7.83 %	DF
HP Quilleco	1680.0	1605.0	-4.46 %	
HP Río Colorado	379.2	369.9	-2.45 %	
HP Río Picoiquen	243.5	431.2	+77.06 %	
HP Rucatayo	762.0	692.9	-9.06 %	
HP Rucue	4272.0	3963.0	-7.23 %	
HP San Andres	203.2	76.0	-62.61 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1545.7	+12.42 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	214.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	151.2	153.6	+1.59 %	
PE Alena	501.4	6.7	-98.66 %	
PE Atacama	1067.8	624.0	-41.57 %	
PE Aurora	1091.9	992.4	-9.11 %	
PE Cabo Leones 1	805.4	909.4	+12.91 %	
PE Cabo Leones 2	1445.9	780.6	-46.02 %	
PE Cabo Leones 3	911.9	746.6	-18.14 %	
PE Calama	792.7	1053.0	+32.83 %	
PE Campo Lindo	342.5	796.7	+132.63 %	
PE Canela	22.4	27.0	+20.89 %	
PE Canela 2	114.3	86.2	-24.60 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	857.5	886.4	+3.36 %	
PE Cuel	226.1	0.0	-100.00 %	
PE El Arrayán	422.7	156.1	-63.07 %	
PE El Maitén	58.4	46.9	-19.82 %	
PE La Cabaña	0.0	608.9	GNP	P
PE La Estrella	361.9	385.2	+6.43 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación FO6	1.5	0.0	-100.00 %	
TER Angamos-ANG1	4457.4	4334.5	-2.76 %	
TER Angamos-ANG2	4511.8	4341.1	-3.78 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	178.5	56.0	-68.62 %	
TER Arauco MAPA	570.0	0.0	-100.00 %	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	3004.1	4004.6	+33.30 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2822.4	3237.2	+14.69 %	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	52.2	GNP	
TER CMPC Laja	192.1	282.1	+46.85 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	80.5	GNP	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	186.2	210.0	+12.79 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	241.3	271.0	+12.30 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	116.1	56.0	-51.79 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4173.0	4175.6	+0.06 %	
TER Cochrane-CCH2	4172.3	4209.4	+0.89 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	258.6	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1100.5	+123.68 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	207.2	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	81.4	27.3	-66.45 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	985.6	991.6	+0.61 %		TER Energía Pacífico	270.0	363.7	+34.69 %	LF
PE Lomas de Duqueco	568.8	585.0	+2.85 %		TER Escuadrón	42.1	25.7	-38.92 %	LF
PE Los Buenos Aires	205.0	189.2	-7.71 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	215.9	201.7	-6.59 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	522.2	933.7	+78.82 %	LF	TER Guacolda 1	2241.0	2061.0	-8.03 %	LF
PE Malleco Norte	851.4	1228.6	+44.30 %		TER Guacolda 2	809.0	733.7	-9.30 %	LF
PE Malleco Sur	747.5	1225.8	+63.99 %		TER Guacolda 3	2076.3	2110.1	+1.63 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	366.2	8.6	-97.65 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	87.1	79.8	-8.36 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	199.4	107.1	-46.30 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	1023.5	1140.8	+11.46 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	10.4	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	54.1	67.5	+24.88 %		TER IEM	4729.1	4867.1	+2.92 %	
PE Punta Sierra	349.4	222.8	-36.22 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	371.0	390.2	+5.19 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	DF
PE Renaico II	331.4	752.2	+126.98 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1134.7	1068.8	-5.81 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	3077.7	1067.5	(*) -65.32 %		TER Laja Energía Verde	107.0	102.0	-4.63 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	126.0	389.1	+208.84 %	
PE San Pedro	392.8	339.2	-13.65 %		TER Lautaro II	104.0	419.7	+303.55 %	
PE San Pedro 2	685.9	759.0	+10.65 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	947.9	1011.2	+6.68 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	240.3	+32.03 %	
PE Sierra Gorda Este	612.3	764.6	+24.89 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	392.4	328.6	-16.25 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	239.2	230.2	-3.75 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1094.3	1714.6	+56.68 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	667.1	1065.8	+59.77 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	436.0	530.1	+21.56 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	140.9	77.5	-45.00 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	65.2	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	380.9	504.1	+32.35 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	418.7	406.2	-2.99 %		TER Masisa	39.0	0.0	-100.00 %	LF
PFV Andes Solar	159.4	114.4	-28.23 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	646.5	378.5	-41.45 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1412.3	1083.7	-23.27 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	663.3	777.0	+17.14 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	453.9	347.7	-23.41 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	842.6	732.4	-13.08 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1670.9	2021.0	+20.95 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	736.2	433.4	-41.13 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	392.6	436.7	+11.24 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	279.8	546.1	+95.16 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	3.1	179.1	+5639.42 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	20.5	594.5	+2800.62 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	518.6	807.9	+55.78 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	1.3	145.3	+10909.09 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6412.0	6630.0	+3.40 %	
PFV Diego de Almagro Sur	48.0	1032.5	+2051.04 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2086.7	920.1	(*) -55.91 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	120.7	159.0	+31.70 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	0.1	14.9	+14800.00 %		TER Norgener-NTO2	2256.9	2382.8	+5.58 %	RO
PFV El Manzano	-	109.3	GNP	P	TER Nueva Aldea	658.0	939.9	+42.84 %	
PFV El Pelicano	433.4	574.6	+32.59 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1036.7	858.9	-17.15 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	34.5	20.3	-41.28 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	687.7	1304.4	+89.67 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	398.0	739.6	+85.82 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	1695.0	(*)GNP	
PFV Guanchoi	360.1	2205.8	(*) +512.53 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	275.2	408.2	+48.34 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	LF
PFV Jama	214.5	459.4	+114.15 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	13.2	383.7	+2807.98 %		TER PAS Mejillones	408.0	524.1	+28.46 %	
PFV La Cruz Solar	193.6	328.3	+69.60 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	79.5	155.2	+95.35 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	559.3	371.4	-33.60 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	9.9	13.3	+34.75 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	10.5	271.6	+2486.67 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	2.0	80.9	+3946.50 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	120.6	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	504.7	577.6	+14.45 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	301.1	203.0	-32.57 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	30.8	17.6	-43.01 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	508.1	836.0	+64.54 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Margarida	1809.5	1058.1	-41.52 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	134.7	336.0	+149.42 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	330.0	GNP	
PFV Meseta de los Andes	821.9	0.0	-100.00 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	204.4	505.8	+147.47 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	0.8	57.4	+7075.00 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	3707.4	(*)GNP	
PFV Pampa Solar Norte	10.8	339.0	+3038.98 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1049.4	591.8	-43.60 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	29.2	69.4	+137.31 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	59.7	147.6	+147.10 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	405.9	280.4	-30.92 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1385.8	761.8	-45.02 %		TER Santa Fe	706.6	787.4	+11.44 %	
PFV Salvador	65.5	204.0	+211.39 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	60.1	227.8	+278.96 %	LF	TER Santa Marta	204.3	114.9	-43.76 %	
PFV San Pedro	712.7	680.4	-4.54 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	806.5	910.4	+12.88 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	382.9	519.8	+35.75 %		TER Taltal 1 GNL	74.4	325.0	+337.12 %	
PFV Sol de Lila	1580.7	781.2	-50.58 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	19.6	493.1	+2417.97 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	709.8	1210.0	+70.48 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	318.0	GNP	
PFV Tamaya Solar	1180.5	566.0	-52.05 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	424.1	321.5	-24.21 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	329.4	253.6	-23.02 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	705.3	458.8	-34.95 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	354.5	872.2	+146.03 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Willka	916.7	955.7	+4.25 %	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	125.8	19.1	-84.84 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	26.5	26.6	+0.26 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Callao	23.4	60.2	+156.80 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Carena	58.6	167.1	+185.25 %	PMG, MM	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	192.0	0.0	-100.00 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	29.6	-43.08 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	59.3	43.1	-27.28 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Correntoso	86.4	115.9	+34.19 %	PMG	TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Trincao	8.3	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Valdivia	404.8	445.1	+9.95 %	
PMG HP Juncalito	12.6	14.4	+14.29 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG	TER Viñales	264.5	449.8	+70.06 %	
PMG HP Llauquereo	39.6	7.2	-81.96 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	70.0	152.4	+117.89 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	19.9	35.1	+76.86 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	57.6	51.2	-11.16 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	48.0	77.0	+60.42 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	75.6	124.8	+65.16 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	169.2	170.5	+0.76 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	58.6	0.0	-100.00 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulelfu	220.0	219.0	-0.45 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Punta del Viento	70.8	0.0	-100.00 %	PMG	Total	196804.7	204126.2	+3.72 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.5	59.0	-2.50 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.8	19.8	-9.30 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.4	74.8	-10.36 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	20.3	17.3	-14.77 %
PMGD HP Calíboro	23.7	13.5	-42.76 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	58.0	124.9	+115.48 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	44.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	65.7	-
PMGD HP Dongo	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	2.6	-
PMGD HP El Agrío	53.5	43.8	-18.28 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	16.1	0.1	-99.69 %
PMGD HP El Brinco	1.4	1.1	-23.60 %
PMGD HP El Canelo	69.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	15.1	27.5	+82.29 %
PMGD HP El Diuto	70.0	14.2	-79.77 %
PMGD HP El Galpón	30.2	13.5	-55.48 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	22.3	48.0	+115.43 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.1	20.4	-7.67 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.9	12.4	-50.22 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	14.9	129.2	+767.39 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	1.9	-35.15 %
PMGD HP La Compañía II	45.5	0.6	-98.64 %
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	6.9	0.3	-96.21 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	34.6	31.6	-8.91 %
PMGD HP Los Bajos	127.3	107.9	-15.26 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	1.4	9.1	+557.59 %
PMGD HP Los Morros	37.2	33.5	-9.93 %
PMGD HP Los Padres	8.7	41.7	+380.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	4.1	3.8	-7.94 %
PMGD PFV Los Cisnes	55.0	12.8	-76.70 %
PMGD PFV Los Gorriones	14.3	9.8	-31.51 %
PMGD PFV Los Jotes	10.7	16.8	+56.68 %
PMGD PFV Los Lagos	3.7	4.3	+14.08 %
PMGD PFV Los Libertadores	9.2	20.3	+120.65 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	9.1	11.1	+22.50 %
PMGD PFV Los Molinos	19.0	28.7	+51.16 %
PMGD PFV Los Nogales	18.6	6.6	-64.68 %
PMGD PFV Los Paltos	10.2	11.8	+15.98 %
PMGD PFV Los Patos	12.1	9.3	-23.06 %
PMGD PFV Los Perales	7.4	7.6	+2.74 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	17.2	13.2	-23.73 %
PMGD PFV Luce Solar	5.3	4.1	-22.08 %
PMGD PFV Luders	7.4	6.5	-12.70 %
PMGD PFV Lumbreras	10.9	8.8	-19.22 %
PMGD PFV Luna	4.2	4.7	+12.86 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.8	15.9	-15.26 %
PMGD PFV Maikono	9.9	7.2	-26.86 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.9	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	4.6	-
PMGD PFV Malaquita II	73.9	77.7	+5.15 %
PMGD PFV Malinke	6.6	7.2	+8.40 %
PMGD PFV Malloco	8.7	9.6	+9.26 %
PMGD PFV Manao	14.7	10.2	-30.16 %
PMGD PFV Mandinga	23.4	20.0	-14.45 %
PMGD PFV Marambio	6.9	4.9	-30.06 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	35.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.8	5.7	-69.85 %
PMGD PFV Marin	22.3	12.1	-45.73 %
PMGD PFV María Pinto	7.2	9.5	+32.47 %
PMGD PFV Meco Chillan	18.5	26.3	+42.08 %
PMGD PFV Meli	22.7	45.1	+99.04 %
PMGD PFV Membrillo	2.6	3.3	+23.57 %
PMGD PFV Mercurio Sur	6.1	4.3	-30.42 %
PMGD PFV Milán A	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	12.6	19.8	+56.75 %
PMGD PFV Mostazal	14.6	14.6	-0.07 %
PMGD PFV Moya	33.1	33.8	+2.11 %
PMGD PFV Mutupin	25.1	29.2	+16.24 %
PMGD PFV Nahuén	17.8	19.6	+10.34 %
PMGD PFV Nan	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	12.7	8.9	-29.91 %
PMGD PFV Newentun	14.1	16.4	+15.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	33.6	36.5	+8.48 %
PMGD HP MSA-I	0.0	49.8	-
PMGD HP Maisán	7.6	7.2	-5.60 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	61.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	46.4	27.3	-41.30 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Muchi	2.7	2.9	+8.05 %
PMGD HP Munilque	0.0	6.2	-
PMGD HP Munilque II	7.0	6.9	-2.44 %
PMGD HP Palmar	64.8	80.2	+23.72 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	8.9	22.4	+151.77 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	3.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	8.7	3.1	-64.58 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Roblería	56.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	22.3	30.3	+36.11 %
PMGD HP Río Trueno	44.2	86.1	+94.76 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Isabel	13.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	10.3	-13.03 %
PMGD HP Sauce Andes	13.0	10.1	-22.66 %
PMGD HP Trailelfú	11.1	43.4	+290.21 %
PMGD HP Tranquil	38.7	0.2	-99.46 %
PMGD HP Triful Triful	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	0.0	0.0	-
PMGD PE El Nogal	20.0	19.6	-2.05 %
PMGD PE Huajache	57.6	66.5	+15.45 %
PMGD PE Las Peñas	51.1	78.0	+52.81 %
PMGD PE Lebu III	42.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	79.0	72.0	-8.91 %
PMGD PE Ucuquer	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	13.1	9.0	-31.61 %
PMGD PFV Alcaldesa	19.4	32.9	+69.42 %
PMGD PFV Alcon Solar	23.3	38.9	+66.55 %
PMGD PFV Alhué	8.7	9.2	+5.90 %
PMGD PFV Alicahue	14.3	16.5	+15.66 %
PMGD PFV Alto Solar	5.9	0.7	-87.46 %
PMGD PFV Altos de Til Til	6.1	11.6	+89.51 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.1	25.6	-14.93 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.7	23.7	-4.09 %
PMGD PFV Anakena	41.9	52.3	+24.89 %
PMGD PFV Antonia	4.5	5.0	+10.40 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	23.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	6.9	5.9	-13.49 %
PMGD PFV Norte Chico	10.8	0.1	-99.35 %
PMGD PFV Ocoa	16.9	15.1	-10.41 %
PMGD PFV Olivia	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	16.7	4.5	-73.15 %
PMGD PFV Olivillo	21.6	35.1	+62.35 %
PMGD PFV Orion	9.0	2.2	-75.63 %
PMGD PFV Ovalle Norte	38.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovejería	42.0	38.5	-8.31 %
PMGD PFV PAS1	67.2	90.9	+35.28 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	9.5	8.1	-13.87 %
PMGD PFV Pachira	34.2	9.4	-72.46 %
PMGD PFV Paine	83.4	96.7	+15.96 %
PMGD PFV Palto Sunlight	31.8	26.4	-16.91 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquilemo Aerop.	17.9	16.6	-7.46 %
PMGD PFV Panquehue II	26.5	25.5	-3.93 %
PMGD PFV Paraguay	14.5	47.3	+225.86 %
PMGD PFV Paranal	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Bicentenario	9.3	8.8	-4.73 %
PMGD PFV Parque Curicura	12.6	16.2	+28.11 %
PMGD PFV Parque El Olivar	23.2	7.3	-68.41 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	30.1	35.4	+17.79 %
PMGD PFV Parque La Colonia	36.2	27.8	-23.14 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.6	11.3	+17.70 %
PMGD PFV Parque Nancagua	15.0	7.0	-53.61 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	34.6	33.8	-2.56 %
PMGD PFV Parque San Javier	22.4	22.6	+1.21 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	30.7	27.3	-11.14 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	34.2	23.6	-30.97 %
PMGD PFV Pastrán	42.2	44.8	+6.09 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	41.6	25.8	-38.06 %
PMGD PFV Pedreros	12.0	15.2	+26.83 %
PMGD PFV Pegasus	8.9	5.3	-40.12 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	7.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Penaflor	29.7	19.2	-35.47 %
PMGD PFV Pencahue Este	9.8	8.4	-14.31 %
PMGD PFV Pepa	24.3	36.5	+50.25 %
PMGD PFV Pequen	2.7	4.3	+58.45 %
PMGD PFV Peralillo	7.1	5.6	-21.69 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.4	+2.77 %
PMGD PFV Pichon	-	6.7	-
PMGD PFV Picunche	30.3	25.8	-14.90 %
PMGD PFV Piduco	11.9	10.8	-9.09 %
PMGD PFV Pilpilen	7.8	8.1	+3.46 %
PMGD PFV Piquero	26.9	46.7	+73.51 %
PMGD PFV Pirque	6.3	5.2	-17.46 %
PMGD PFV Pitotoy	4.7	4.7	-0.86 %
PMGD PFV Pitra	7.8	7.4	-5.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	8.7	8.6	-0.86 %
PMGD PFV Armazones	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	4.7	8.0	+70.58 %
PMGD PFV Astillas	48.6	85.5	+75.70 %
PMGD PFV Avel Solar	22.3	33.8	+51.76 %
PMGD PFV Aviles	13.1	17.1	+30.54 %
PMGD PFV Ayla	32.3	24.1	-25.45 %
PMGD PFV Bellavista	18.5	18.5	-0.09 %
PMGD PFV Bellavista	48.7	55.8	+14.49 %
PMGD PFV Berrueco	27.7	32.3	+16.60 %
PMGD PFV Bulnes Barones	8.2	10.2	+24.76 %
PMGD PFV Bér gamo	3.9	6.0	+53.54 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	35.6	53.7	+50.81 %
PMGD PFV Cabilsol	7.4	12.1	+63.11 %
PMGD PFV Cabrero	23.4	42.0	+79.51 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	64.3	76.8	+19.46 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.6	-38.15 %
PMGD PFV Calama	97.5	99.6	+2.19 %
PMGD PFV Calle Larga	10.7	13.5	+26.26 %
PMGD PFV Candelaria Solar	8.8	5.7	-35.04 %
PMGD PFV Canelillo	8.8	17.9	+103.67 %
PMGD PFV Canesa	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	7.8	5.8	-25.87 %
PMGD PFV Cantillana	47.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	5.8	-
PMGD PFV Casabermeja	13.0	25.1	+92.94 %
PMGD PFV Casuto	10.6	13.9	+31.42 %
PMGD PFV Catemu	7.7	9.0	+16.36 %
PMGD PFV Catán	14.7	12.2	-16.80 %
PMGD PFV Cauquenes	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	41.9	47.3	+12.91 %
PMGD PFV Chalinga	11.6	21.8	+88.52 %
PMGD PFV Champa	53.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chancon	5.5	6.1	+10.91 %
PMGD PFV Chilener	-	0.1	-
PMGD PFV Chimbarongo	11.8	2.7	-77.29 %
PMGD PFV Chuchifí	14.5	18.6	+28.94 %
PMGD PFV Cipres	20.4	22.0	+8.06 %
PMGD PFV Citrino	6.7	3.1	-53.13 %
PMGD PFV Kkilir	82.3	96.0	+16.66 %
PMGD PFV Clementina	39.2	34.7	-11.38 %
PMGD PFV Cocharcas	9.2	9.3	+0.62 %
PMGD PFV Cocinillas	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.3	-
PMGD PFV Colchagua	6.5	9.0	+38.19 %
PMGD PFV Colina	69.7	36.3	-47.87 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	4.4	7.9	+78.94 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	14.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	19.3	12.5	-35.28 %
PMGD PFV Playerito	11.8	4.4	-62.80 %
PMGD PFV Playero	11.8	11.8	-0.17 %
PMGD PFV Playeron	13.1	8.4	-35.85 %
PMGD PFV Plomo Verano	7.6	6.6	-12.38 %
PMGD PFV Población	5.4	5.6	+3.15 %
PMGD PFV Portezuelo	11.8	8.5	-27.72 %
PMGD PFV Pretty Field	9.7	15.3	+57.66 %
PMGD PFV Puangue	14.2	11.5	-18.50 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	11.7	-
PMGD PFV Puelche	6.8	4.1	-39.26 %
PMGD PFV Puente Solar	8.2	8.9	+9.36 %
PMGD PFV Pullalli	12.4	13.5	+8.55 %
PMGD PFV Punta Baja	14.3	15.1	+5.31 %
PMGD PFV Queltehue	4.6	5.3	+16.82 %
PMGD PFV Quemados	19.6	16.2	-17.21 %
PMGD PFV Quetena	90.1	46.1	-48.83 %
PMGD PFV Quillay	9.1	4.3	-53.02 %
PMGD PFV Quinantu	24.0	24.2	+0.67 %
PMGD PFV Quinta	9.3	11.8	+26.11 %
PMGD PFV RDCL SAN	31.6	19.7	-37.64 %
PMGD PFV REN	0.0	6.2	-
PMGD PFV RLA	4.0	5.8	+44.25 %
PMGD PFV Ranguil	7.8	8.9	+14.72 %
PMGD PFV Ratulemus	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rauquen	11.7	13.3	+13.26 %
PMGD PFV Recoleta	59.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	23.8	11.7	-50.77 %
PMGD PFV Rimini	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada	11.6	9.9	-14.66 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	25.9	35.3	+36.43 %
PMGD PFV Rinconada Norte	25.6	12.1	-52.69 %
PMGD PFV Rodeo	13.1	7.7	-41.03 %
PMGD PFV Romeria	11.2	10.6	-5.52 %
PMGD PFV Rosario	8.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	9.7	7.1	-27.01 %
PMGD PFV Río Peuco	8.1	6.8	-15.28 %
PMGD PFV SDSI	6.1	8.6	+40.88 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	21.6	10.9	-49.57 %
PMGD PFV Salerno Solar	6.0	7.1	+19.56 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.7	13.6	+7.45 %
PMGD PFV San Antonio	24.5	23.4	-4.52 %
PMGD PFV San Camilo	6.8	14.0	+106.14 %
PMGD PFV San Carlos	8.0	10.6	+32.31 %
PMGD PFV San Emilio I	4.1	4.6	+11.78 %
PMGD PFV San Francisco	15.2	10.8	-28.75 %
PMGD PFV San Isidro	3.8	5.6	+46.05 %
PMGD PFV San José II	12.1	3.7	-69.40 %
PMGD PFV San Pedro	7.4	6.8	-8.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	5.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	16.5	16.9	+2.36 %
PMGD PFV Cortijo	28.0	36.6	+30.59 %	PMGD PFV Santa Adriana	5.4	4.7	-13.89 %
PMGD PFV Covadonga	62.8	89.8	+43.02 %	PMGD PFV Santa Amelia	5.8	8.7	+50.48 %
PMGD PFV Coyunche	6.4	7.0	+10.30 %	PMGD PFV Santa Carolina	2.6	4.1	+59.45 %
PMGD PFV Crucero	5.6	5.6	-0.89 %	PMGD PFV Santa Cecilia	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cruz	13.8	20.2	+45.88 %	PMGD PFV Santa Clara	15.2	21.2	+39.39 %
PMGD PFV Curacavi	10.5	6.2	-40.79 %	PMGD PFV Santa Cruz	16.1	20.6	+27.96 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.1	14.9	-0.79 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	16.4	23.1	+40.84 %
PMGD PFV Dadinco	11.2	9.6	-14.41 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	19.2	3.0	-84.53 %	PMGD PFV Santa Ester	10.6	11.1	+4.60 %
PMGD PFV Diego de Almagro	47.7	88.8	+86.15 %	PMGD PFV Santa Francisca	40.0	33.6	-16.00 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.4	5.5	+62.26 %	PMGD PFV Santa Inés	16.5	16.3	-1.52 %
PMGD PFV Don Enrique	54.8	16.0	-70.82 %	PMGD PFV Santa Julia	7.4	2.2	-69.73 %
PMGD PFV Don Eugenio	9.3	3.1	-66.94 %	PMGD PFV Santa Laura	12.6	9.7	-23.17 %
PMGD PFV Don Jorge	7.2	0.7	-90.71 %	PMGD PFV Santa Lucía	50.1	20.0	-60.00 %
PMGD PFV Don Mariano	2.6	4.3	+64.04 %	PMGD PFV Santa Luisa	10.2	10.7	+4.35 %
PMGD PFV Don Martín	6.0	4.4	-27.92 %	PMGD PFV Santa Margarita	5.6	6.3	+13.87 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	9.1	8.9	-2.32 %
PMGD PFV Don Rodrigo	12.9	13.2	+2.10 %	PMGD PFV Santuario	15.6	11.9	-23.53 %
PMGD PFV Doña Igna	20.7	4.5	-78.37 %	PMGD PFV Saturno Norte	9.2	8.1	-12.13 %
PMGD PFV Doñihue	9.3	11.3	+21.51 %	PMGD PFV Siete Colores	29.7	13.6	-54.28 %
PMGD PFV Duquenco Solar	24.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	26.9	30.8	+14.52 %
PMGD PFV Eclipse	16.3	23.0	+41.10 %	PMGD PFV Sol del Norte	18.8	15.8	-15.79 %
PMGD PFV El Boco	15.0	30.9	+106.20 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	12.8	18.0	+40.75 %	PMGD PFV Sunhunter	53.4	68.3	+27.84 %
PMGD PFV El Cernicalo	7.1	9.6	+34.88 %	PMGD PFV Talca	27.1	7.1	-73.95 %
PMGD PFV El Cernicalo II	7.1	9.0	+25.61 %	PMGD PFV Talhuén	19.6	22.7	+15.77 %
PMGD PFV El Chercan	1.4	12.3	+789.16 %	PMGD PFV Tallado	66.7	82.5	+23.77 %
PMGD PFV El Chincol	10.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tamarugo	23.7	27.1	+13.94 %
PMGD PFV El Chucao	10.5	8.2	-21.73 %	PMGD PFV Tambo Real	18.6	13.2	-29.20 %
PMGD PFV El Cóndor	1.0	1.6	+53.36 %	PMGD PFV Taranto	31.4	30.8	-1.69 %
PMGD PFV El Divisadero	18.5	7.6	-58.84 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	4.8	4.1	-14.46 %	PMGD PFV Tierra	36.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	81.0	19.8	-75.60 %	PMGD PFV Tjeral	-	8.4	-
PMGD PFV El Gaviotin	64.9	83.1	+27.90 %	PMGD PFV Til Til	13.3	13.0	-2.31 %
PMGD PFV El Huaso	11.1	13.0	+16.50 %	PMGD PFV Torino	6.2	5.7	-7.93 %
PMGD PFV El Ingenio	15.7	8.4	-46.95 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	25.3	12.2	-51.78 %
PMGD PFV El Laurel	23.1	21.0	-9.40 %	PMGD PFV Trebal	6.8	7.1	+4.29 %
PMGD PFV El Litre	63.3	36.9	-41.60 %	PMGD PFV Trebo	10.1	6.0	-40.35 %
PMGD PFV El Monte	9.4	5.2	-44.78 %	PMGD PFV Trica-Dos	6.1	5.2	-14.75 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	14.3	8.7	-38.95 %
PMGD PFV El Picurio	4.9	5.3	+8.78 %	PMGD PFV Trinidad	6.2	7.4	+19.74 %
PMGD PFV El Pilpen	8.5	8.7	+2.59 %	PMGD PFV Tucuquere	11.9	15.0	+26.13 %
PMGD PFV El Pitio	12.0	8.4	-29.67 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Piuquen	9.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	6.6	9.1	+38.33 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	0.7	-41.16 %
PMGD PFV El Quemado	13.6	7.6	-43.97 %	PMGD PFV Valle Este II	63.8	76.5	+19.96 %
PMGD PFV El Queule	10.0	6.8	-32.10 %	PMGD PFV Valle Oeste II	52.6	72.3	+37.56 %
PMGD PFV El Rayador	20.9	40.1	+91.75 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	9.5	3.6	-62.11 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	1.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	6.7	13.0	+94.75 %	PMGD PFV Venturada	26.0	34.0	+30.39 %
PMGD PFV El Roble	63.4	16.3	-74.24 %	PMGD PFV Vicente	7.4	5.2	-29.67 %
PMGD PFV El Romeral	8.9	15.3	+72.18 %	PMGD PFV Victoria	83.6	96.2	+15.02 %
PMGD PFV El Salitral	29.8	24.3	-18.33 %	PMGD PFV Villa Alegre	23.2	4.4	-81.08 %
PMGD PFV El Sauce	20.6	6.4	-69.13 %	PMGD PFV Villa Cruz	9.7	14.3	+47.32 %
PMGD PFV El Sharon	7.4	4.4	-41.44 %	PMGD PFV Villa Moscoso	8.9	7.1	-21.09 %
PMGD PFV El Tiuke	4.4	4.3	-2.05 %	PMGD PFV Villa Prat	3.7	3.2	-11.34 %
PMGD PFV El Trigal	78.4	10.9	-86.15 %	PMGD PFV Villa Seca	8.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	9.8	4.4	-55.08 %	PMGD PFV Villa Solar	7.4	6.6	-11.45 %
PMGD PFV Encino	3.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Violeta	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	35.5	16.8	-52.62 %	PMGD PFV Vituco 2B	6.7	7.6	+12.37 %
PMGD PFV Erinome	10.0	9.7	-3.28 %	PMGD PFV Yahutela	50.0	14.7	-70.63 %
PMGD PFV Escorial del Verano	19.0	15.7	-17.16 %	PMGD PFV Ñilhue	4.0	2.7	-33.17 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	9.9	8.1	-17.98 %
PMGD PFV Esperanza	0.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	7.1	6.5	-8.46 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	9.8	7.3	-25.80 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	21.6	4.8	-77.89 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	51.3	30.6	-40.39 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	11.8	10.2	-13.32 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	6.0	5.9	-1.83 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	9.2	6.9	-24.80 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	15.2	12.8	-15.92 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	16.0	14.7	-7.65 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	15.0	17.8	+18.33 %	PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	19.8	24.2	+21.85 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	18.9	13.1	-30.89 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	5.8	6.4	+10.19 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	79.3	79.6	+0.31 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	9.2	9.7	+5.98 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	26.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	52.5	69.6	+32.43 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaó	6.1	11.0	+80.98 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	55.2	26.0	-52.96 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	32.3	10.5	-67.58 %	PMGD TER Coelemu	-	28.9	-
PMGD PFV Guarana	7.0	6.0	-15.22 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	14.9	10.6	-28.51 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	5.4	6.6	+22.59 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	9.3	7.0	-24.90 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.3	0.5	-62.53 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	8.0	11.9	+48.94 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelson	39.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idaho del Verano	3.4	6.5	+94.60 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	21.1	11.4	-45.83 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	20.8	4.9	-76.62 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	11.3	17.9	+57.36 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD PFV Jahuel	46.0	23.3	-49.36 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	11.2	14.1	+26.07 %
PMGD PFV Javiera Carrera	31.3	28.4	-9.40 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.3	1.9	+47.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.8	11.4	-3.73 %
PMGD PFV La Acacia	10.7	0.1	-99.53 %
PMGD PFV La Blanquina	29.7	25.0	-15.89 %
PMGD PFV La Chapeana	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.0	15.8	+75.70 %
PMGD PFV La Esperanza II	35.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	6.5	2.8	-57.90 %
PMGD PFV La Foresta	8.2	7.4	-9.44 %
PMGD PFV La Frontera	18.8	12.4	-34.28 %
PMGD PFV La Gamboina	15.4	7.0	-54.49 %
PMGD PFV La Lajuela	10.6	7.8	-26.04 %
PMGD PFV La Ligua	12.2	13.3	+9.34 %
PMGD PFV La Manga	13.7	4.3	-68.55 %
PMGD PFV La Muralla	3.9	3.8	-2.61 %
PMGD PFV La Palma Solar	35.2	42.9	+21.86 %
PMGD PFV La Victoria	25.3	30.8	+21.79 %
PMGD PFV Lagunilla	14.9	13.9	-6.52 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	3.7	2.7	-26.57 %
PMGD PFV Las Cachañas	12.5	18.3	+46.56 %
PMGD PFV Las Catitas	24.8	25.6	+2.93 %
PMGD PFV Las Chacras	12.3	6.0	-50.89 %
PMGD PFV Las Codornices	9.0	12.5	+38.67 %
PMGD PFV Las Lechuzas	9.4	10.1	+7.02 %
PMGD PFV Las Majadas	18.3	54.2	+195.58 %
PMGD PFV Las Mercedes	4.7	3.1	-34.64 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.1	8.5	-39.45 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	7.5	6.3	-16.17 %
PMGD PFV Las Palomas	12.4	14.3	+15.16 %
PMGD PFV Las Perdices	6.8	6.8	+0.29 %
PMGD PFV Las Rojas	22.9	12.2	-46.90 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	14.8	15.9	+7.77 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	6.7	6.2	-8.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	6.2	8.2	+33.45 %
PMGD PFV Las Turcas	4.4	6.7	+52.73 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	19.5	21.2	+8.70 %
PMGD PFV Lingue	7.1	7.5	+6.48 %
PMGD PFV Lipangue	9.2	14.3	+55.00 %
PMGD PFV Liquidambar	74.3	32.0	-56.96 %
PMGD PFV Lirio del Campo	9.4	7.8	-17.89 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	14.4	17.9	+24.14 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	29.2	25.3	-13.54 %
PMGD PFV Llay Llay	43.5	42.0	-3.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	55.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	3.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	45.7	-
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 Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	1.5	1.8	+16.44 %
PMGD PFV Lo Chacón	7.1	6.5	-7.69 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	3.3	-
PMGD PFV Lo Miranda	7.9	15.6	+96.96 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.2	6.0	-66.89 %
PMGD PFV Lockma	81.0	94.2	+16.22 %
PMGD PFV Loica	12.1	11.3	-6.92 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	8.1	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	10.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	9005.9	8248.2	-8.41 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Colbún	Menor generación real por costo marginal.
PE San Juan	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Domeyko	Menor generación real por costo marginal.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Kelar GNL	70.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turvina de vapor.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	80.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW. Según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER Nueva Ventanas	77.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Reparación falla en válvula de atemperación de control recalentado turbina, según SICF 2023095569.

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:02	STS	S/E Montenegro paños A1 y A2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de elemento SOTF vía display del relé de los sistemas 1 y 2 de los interruptores A1 y A2, según SICF 2023098611.
00:09	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cerrada. Se cancela IF 2023004199.
00:16	CGE	Línea 154 kV Santa Luisa - PE Cuel interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004265.
00:25	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar eslabón en parrilla de caldera por pérdida de combustión, según SDCF 2023098612.
00:45	CGE	S/E Mandinga interruptor 52CT1 cerrado, se recuperan 100% los consumos. Cancelado IF 2023004254.
01:07	Transec	Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 y 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito. según IF 2023004259 y 2023004260.
01:33	STS	S/E Montenegro paños A1 y A2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098611.
01:38	Enel Green Power	C. PE Los Buenos Aires disponible y en servicio, cancelado IF 2023004245.
02:00	AES Andes	C. PE Mesamávida disponible y en servicio, cancelado IF 2023004249.
03:21	STS	Línea de 66 kV Remehue - Los Tambores - La Unión interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004257.
04:16	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos de S/E Cunco. Según IF 2023004261.
04:16	LAP	C. Carilafquén sale de servicio en forma intempestiva con 11 MW. Causa informada: Falla de la línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004263.
04:16	LAP	C. Malalcahuello sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en línea 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004264.
04:16	STS	S/E Cunco Interruptor 52H1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos de S/E Cunco, según IF 2023004258.
05:11	AES Andes	C. PE Mesamávida sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: Falla en interruptor AT1 del transformador de 154/33 kV y 80 MVA, según IF 2023004275.
06:08	Energía Llaima	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023098613.
06:29	Energía Llaima	C. Mampil disponible y en servicio cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, cancelada SDCF 2023098613.
07:04	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:35	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.8 MW de consumos de S/E La Vega , según IF 2023004268.
07:35	STS	Línea de 66 kV Remehue - La Unión 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.1 MW de consumos de S/E Los Tambores, según IF 2023004266 - 2023004267.
07:45	Transec	Línea de 220 KV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
07:46	STS	Línea de 66 kV Remehue - La Unión 1 tramo de línea La Unión - Los Tambores cerrada, se recuperan todos los consumos de S/E Los Tambores, queda indisponible tramo Remehue - Los Tambores. Cancelado IF 2023004267.
07:53	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta para regular tensión.
08:08	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldívar - OGP1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores por alta contaminación en la zona, según SICF 2023098614.
08:41	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Los Notros 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual con trepado de estructuras en la Línea 220 kV Ralco Los Notros N°1, para encontrar causa de falla, según SICF 2023098609.
08:51	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
08:57	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
09:12	CGE	S/E La Vega recuperado el 80 % de los consumos por redes de MT.
09:57	STS	S/E Negrete interruptor B1 disponible, cancelado IF 2023004269.
10:30	Siemens	C. PE Alena disponible y en servicio, cancelado IF 2023004270.
10:42	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco cerrado, cancelado IF 2023004261.
10:43	STS	S/E Cunco Interruptor 52H1 cerrado y normalizado el 100% de los consumos de S/E Cunco, cancelado IF 2023004258.

Hora	Centro de Control	Observación
10:44	STS	S/E Duqueco 52ET1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.4 MW de consumos. Causa informada: Falla en red de MT de S/E Duqueco, según IF 2023004304.
10:55	STS	S/E Duqueco 52ET1 cerrado y normalizado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004304.
11:09	STS	Línea de 66 kV Remehue - Los Tambores cerrada. cancelado IF 2023004266.
11:20	CGE	Línea de 154 kV Los Ángeles - Santa Luisa reconexión automática con éxito, según IF 2023004289.
11:20	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elementos extraños a causa del viento, según SICF 2023098615.
11:20	CGE	S/E Los Ángeles interruptor AT4 interrupción forzada de protecciones, se pierden 22.4 MW de consumos de SS/EE Manso de Velasco y El Avellano, según IF 2023004290.
11:20	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires interruptor B2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW los consumos de S/E Negrete, según IF 2023004272.
11:20	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Coincidente con la interrupción forzada por protecciones del interruptor AT4 de S/E Los Ángeles, según IF 2023004271.
11:20	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Coincidente con la interrupción forzada por protecciones del interruptor AT4 de S/E Los Ángeles, según IF 2023004295.
11:20	Ucuquer2	C. PE Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Coincidente con la interrupción forzada por protecciones del interruptor AT4 de S/E Los Ángeles, según IF 2023004277.
11:20	Siemens	C. PE Alena sale del servicio en forma intempestiva con 14 MW. Causa informada: Coincidente con la interrupción forzada por protecciones del interruptor AT4 de S/E Los Ángeles, según IF 2023004305.
11:23	CGE	S/E Los Ángeles interruptor AT4 cerrado, se recuperan todos los consumos de SS/EE Manso de Velasco y El Avellano, cancelado IF 2023004290.
11:26	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires disponible y en servicio, cancelado IF 2023004271.
11:26	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires 52B2 cerrado y normalizados el 100% de los consumos de Negrete, cancelado IF 2023004272.
11:32	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega cerrado y normalizado el 100% de consumos de S/E La Vega, cancelado IF 2023004268.
11:34	RNE	C. PE Negrete disponible y en servicio, cancelado IF 2023004295.
12:00	Ucuquer2	C. PE Esperanza disponible y en servicio, cancelado IF 2023004277.
12:06	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004301.
12:19	CGE	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004280.
12:19	Ucuquer2	C. PE Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2023004283.
12:19	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2023004297.
12:19	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2023004279.
12:19	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires interruptor B2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW los consumos de S/E Negrete, según IF 2023004294.
12:20	Enel Green Power	S/E Los Buenos Aires interruptor B2 cerrado y normalizados el 100% de los consumos de Negrete, cancelado IF 2023004294.
12:22	Ucuquer2	C. PE Esperanza disponible y en servicio, cancelado IF 2023004283.
12:25	LAP	C. Carilafquén disponible y en servicio, cancelado IF 2023004263.
12:27	RNE	C. PE Negrete disponible y en servicio, cancelado IF 2023004297.
12:28	LAP	C. Malalcahuello disponible y en servicio, cancelado IF 2023004264.
12:32	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 prueba de cierre sin éxito.
12:33	CDC	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada y energizada barra 220 kV de S/E Canutillar.
12:48	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos de S/E Laja y EFE Laja. Causa informada: Árbol sobre la línea entre estructuras 112 y 113, según IF 2023004310.
12:48	RNE	C. PE El Maitén sale del servicio en forma intempestiva con 2.8 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Charrúa - Laja, según IF XXX.
12:51	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja prueba de cierre sin éxito.
12:56	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098615.
13:12	CGE	S/E Angol línea de 66 kV Victoria - Angol interrupción forzada por protecciones y en S/E Victoria interruptor B1 con reconexión automática con éxito, se pierden 8.8 MW de consumos de SS/EE Angol, Deuco, Los Sauces y Nahuelbuta, según IF 2023004298 y 2023004299.
13:12	Ucuquer2	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2023004293.
13:12	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2023004292.

Hora	Centro de Control	Observación
13:12	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.5 MW y 1.1 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2023004302 y 2023004303.
13:15	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 cerrada.
13:15	CGE	S/E Angol línea de 66 kV Victoria - Angol cerrado, se recuperan todos los consumos de SS/EE Angol, Deuco, Los Sauces y Nahuelbuta, cancelado IF 2023004299.
13:19	Ucuquer2	C. PE La Flor disponible y en servicio, según IF 2023004293.
13:28	Potencia	C. Alto Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2023004303.
13:32	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
13:36	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
13:38	Minera Escondida	Línea de 220 kV Nueva Zaldívar - OGP1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098614.
13:45	Scotta	C. Picoquén disponible y en servicio, cancelado IF 2023004292.
14:16	Potencia	C. Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2023004302.
15:30	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
15:35	Innergex	C. Peuchén cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098608.
15:36	Scotta	S/E Las Juntas Interruptor E1 interrupción forzada por protecciones. C. Llauquereo sale del servicio en forma intempestiva con 1.8 MW y C. Aillín con 6 MW, según los IF 2023004215, IL 2023004217 e IF 2023004216 respectivamente.
16:00	Transelec	S/E Laja recuperado el 50% de los consumos con generación local.
17:05	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023098625.
17:37	Innergex	C. Mampil cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098625.
18:10	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada, cancelado IF 2023004301.
18:57	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cerrada, recuperado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004310.
19:01	RNE	C. PE El Maitén disponible y en servicio.
19:12	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta para regular tensión.
19:34	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca limitada a conectar fuegos adicionales. Causa informada: Fuegos Adicionales indisponibles, según, IL 2023001670.
20:05	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.
20:07	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
20:30	Scotta	S/E Las Juntas interruptor E1 cerrado. Cancelado IF 2023004215.
20:57	Scotta	C. Aillín disponible y en servicio. Cancelado IF 2023004216.
21:12	CGE	Línea 154 kV Los Ángeles - Santa Luisa con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión, verificación y pruebas en interruptor 52A2 de SE Santa Luisa. Según SDCF 2023098638.
21:13	Scotta	C. Llauquereo disponible y en servicio. Cancelado IF 2023004217.
22:02	Transelec	Línea 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
22:58	Arauco	C. Nueva Aldea III sale del servicio en forma intempestiva con 37 MW. Causa informada: Trip General de Planta, según IF 2023004311.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -504.5 [MW]
00:45	Colbún	C. Rucue inicia vertimiento.
08:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25 [MW/m]
11:20	Colbún	C. Rucue finaliza vertimiento.
14:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -51.2 [MW/m]
16:58	Colbún	C. Quilleco finaliza vertimiento.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 671 [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		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Rio Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Pan de Azúcar datos scada intermitentes.	26/10/2023	14:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Escuadrón	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/10/2023	07:30		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 29 de octubre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:23

Estado: Ejecución Exitosa, Evaluación Exitosa

Total registros General: 261

Total registros Subestación: 156

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202304790	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E LAGUNAS	Instalaciones en Rangos: Línea 220 KV (Sodi 306/2023) Línea de visión S/E Tap Off Nueva Victoria 220/66/23 KV SGM	Sin límites- Líneas Temporales de los terminos de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		20-10-23 08:00	
202307908	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TAP OFF QUILLAGUA	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Conexión de acueducto, obras civiles y redes LT 220 KV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera Asociada a proyecto C20+ Minería Colahuasi- Trabajos solicitados por Transferir. Condiciones requeridas: No reconectar 521 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-10-23 08:00	
202309735	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	697	S/E LO BODA	907	LO BODA 110/12.5KV 55MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E LO BODA	Se realiza el mantenimiento correctivo por filtrado T84 y reemplazo monitor "T" fallado.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo por parte de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-10-23 02:00
202309791	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1656	BA S/E CHARRUA 220KV BT1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CHARRUA	S/E Charria: Devolución primaria del disyuntor 897-3 y reemplazo de conector del motor de transformador de potencial TP21 (F1, F2 y F3).	Trabajo sin riesgos asociados.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-10-23 01:00	
202309738	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBARALA	2955	COMBARALA 66/23.2KV 5MVA T3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E COMBARALA	Se requiere la desconexión de los paños B73 y CT3 asociados al transformador N°1 de S/E Combarala por auditoría de protecciones, según carta de 05042-29 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°1 N°2 de S/E Combarala, vía barra 23.3 KV y de ser necesario también vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere bloqueo de reconexión automática del 5281 S/E Itapel, solo durante las maniobras de apertura y cierre del disyuntor 898T3-1 S/E Combarala.	Riesgo bajo y controlado. Se trabaja en desconexión.	Se requiere la desconexión de los paños B73 y CT3 asociados al transformador N°1 de S/E Combarala por auditoría de protecciones, según carta de 05042-29 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°1 N°2 de S/E Combarala, vía barra 23.3 KV y de ser necesario también vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere bloqueo de reconexión automática del 5281 S/E Itapel, solo durante las maniobras de apertura y cierre del disyuntor 898T3-1 S/E Combarala.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-10-23 00:00
202304266	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	475	S/E QUERO	1433	S/E QUERO E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E QUERO	Se programan y prueban nuevos ajustes de protecciones en paño E1 con motor de control de PMCO y MW Máximización.	Riesgo bajo y controlado. Se trabaja en desconexión.	Se programan y prueban nuevos ajustes de protecciones en paño E1 con motor de control F5 haciendo pruebas de verificación de correct funcionamiento.	No tiene consumo afectado		modificacion_p	reconexión	20-10-23 00:00
202309811	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2947	S/E MONTENEGRO (EN REVISIÓN)	30786 30787	S/E MONTENEGRO A1 S/E MONTENEGRO A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MONTENEGRO	display red de sistema 1 y sistema 2 de los paños 52A1 y 52A2, debido a interrupción de los mismos a las 16:31 hrs. del 20-10-23 al 20:00 HORAS. Con posterior revisión.	No hay riesgo asociado.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		20-10-23 00:00
202309730	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	900	BA S/E SAN BERNARDO 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E SAN BERNARDO	Desconexión de acción de la barra 110 KV entre interruptor acoplador 110 KV y disyuntor seccionador de la barra para redes de 3 aisladores, 3 pilares soportes de potencial 110 KV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores soportes provisionarios, para disponer el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 110 KV para la Barra N°1 (debajo provee).	Trabajo con riesgo controlado	Línea 110 KV San Bernardo-Matucó permanece en servicio normal. Estas actividades correspondientes al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y paño 12 KV" NUP 825	No tiene consumo afectado		ninguno		20-10-23 22:00
202309729	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	4094	S/E SAN BERNARDO AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E SAN BERNARDO	Se contempla el retiro de 3 aisladores, 3 pilares soportes de potencial 110 KV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores soportes provisionarios, para disponer el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 110 KV para la Barra N°1 (debajo provee).	Trabajo con riesgo controlado	Estas actividades correspondientes al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y paño 12 KV" NUP 825	No tiene consumo afectado		ninguno		20-10-23 22:00
202309727	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	934	SAN BERNARDO 110/12KV 22.4MVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E SAN BERNARDO	Se contempla el retiro de 3 aisladores, 3 pilares soportes de potencial 110 KV en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores soportes provisionarios, para disponer el área de construcción de las nuevas fundaciones para el juego de transformadores de potencial 110 KV para la Barra N°1 (debajo provee).	Trabajo con riesgo controlado	Estas actividades correspondientes al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y paño 12 KV" NUP 825	No tiene consumo afectado		ninguno		20-10-23 22:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:23

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 261

Total registros Subestación: 156

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309726	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	737	S/E SAN BERNARDO	932	SAN BERNARDO 110/12.5KV 22-AMVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se contempla el retiro de 3 aisladores, 3 pilares soporte de pedestal 120 kv en Barra N°1 y la instalación de 3 aisladores copotes provisionales, para disponer el área de construcción de las nuevas fundaciones para el pago de transformadores de potencia 120 kv para la Barra N°1 (trabajos previos)	Trabajo con riesgo controlado	Estas actividades correspondientes al proyecto "Instalación de nuevo transformador 50 MVA y pabó 12 KV" NUP 825	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-23 22:00
202309807	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMAYUNA ENERGÍA SPA	398	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1887	S/E KILAR	1555	KILAR 220/215 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras a solicitar: Interruptor 527F3 ABIERTO Y BLOQUEADO Desconector 89F73-1 ABIERTO Y BLOQUEADO Desconector 89F73-2 ABIERTO Y BLOQUEADO Desconector 89F73-3 ABIERTO Y BLOQUEADO Desconector 89F73-4 CERRADO Y BLOQUEADO	Riesgo bajo, se realizan medidas eléctricas en generador TV con unidad fura en servicio y 4x69 220kv 8P2 con barra desenergizada. Actividad considera personal y equipamiento especializado.	Maniobras a solicitar: Interruptor 527F3: ABIERTO Y BLOQUEADO Desconector 89F73-1: ABIERTO Y BLOQUEADO Desconector 89F73-2: ABIERTO Y BLOQUEADO Desconector 89F73-3: ABIERTO Y BLOQUEADO Desconector 89F73-4: CERRADO Y BLOQUEADO Se consideran maniobras en desconector a puesta a tierra para la realización de las pruebas eléctricas.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-23 19:36	
202309805	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANZELÉC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	566	S/E CHARRIA	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria Atención anomalía por pérdida intermitente de telecontrol y telemetría de la S/E Charria 500 kv.	Bajo	Actividades: S/E Charria Atención anomalía por pérdida intermitente de telecontrol y telemetría de la S/E Charria 500 kv. Instalaciones en riesgo: SCADA, Telemetría todo Charria. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-23 17:00	
202309463	Subestación	Ejecución Exitosa	IV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL IV SALVADOR	batería	otro: batería	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará durante el día ciclo de 5 horas de carga con 48 MW y de 5 horas de descarga con 11 a 15h y 17 a 22h.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BES, en las cuales se realizan durante el día ciclo de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán principalmente durante el día en horario con requerimientos de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-23 10:00	
202309595	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	710	S/E PANAMERICANA	6092	S/E PANAMERICANA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transferencia de la subestación al arranque 120 kv N°2 por desapego del circuito N°1 120 kv Chana-Bun-Ochagavía en Sistema 1 fase de protección MCOM P546: 87L, 2L272N, 67N, 518, 52NB, 60, 68, 25, 79, SOT/Line Pichu, BSA, BSC, 508F, L7) y sistema 2 (fase de protección GE L00: 87L, 2L272N, 67N, 518, 52NB, 60, 68, 25, 79, SOT/Line Pichu, BSA, BSC, 508F, L7) de los paños K1 y K2, en función de modificación de ajustes y pruebas de protecciones asociadas al esquema diferencial del sistema 1 marca MCOM modelo P546 y el sistema 2 marca GE modelo L00, según se encuentra establecido en documento aprobado	Maniobras con bajo riesgo de operación insoportada	Para el cambio al arranque 120 kv N°2, la carga del Transformador N°1 se respalda con el Transformador N°2 y la carga del Transformador N°3 se respalda con el Transformador N°4	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 03:00	
202309476	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por sustitución de Transac, se requiere bloqueo TRIP corrientes, tensiones, arranques y envíos de Teleprotecciones en Sistema 1 (fase de protección MCOM P546: 87L, 2L272N, 67N, 518, 52NB, 60, 68, 25, 79, SOT/Line Pichu, BSA, BSC, 508F, L7) y sistema 2 (fase de protección GE L00: 87L, 2L272N, 67N, 518, 52NB, 60, 68, 25, 79, SOT/Line Pichu, BSA, BSC, 508F, L7) de los paños K1 y K2, en función de modificación de ajustes y pruebas de protecciones asociadas al esquema diferencial del sistema 1 marca MCOM modelo P546 y el sistema 2 marca GE modelo L00, según se encuentra establecido en documento aprobado	Riesgos evaluados y controlados por Transac.	Para el cambio al arranque 120 kv N°2, la carga del Transformador N°1 se respalda con el Transformador N°2 y la carga del Transformador N°3 se respalda con el Transformador N°4	No tiene consumo afectado		ninguno		25-10-23 08:00	
2023094382	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1918	S/E PLANTA OXÍDOS	telecomunicación	otro: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento equipo de comunicación S/E Planta Oxidos	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Posible interferencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno		25-10-23 08:00	
202309179	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	333	LOS CHANGOS 125/230/66 KV 3X50MVA ATR 1 - URC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Bushing 220 KV, corrección de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite eléctrico, correspondientes al ATR 2 - Fase 1.	1 - Riesgo de operación no deseada de equipos, se mitigará riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipo. 2 - Disparo intempestivo, se mitigará riesgo correspondientes al ATR 2 - Fase 1. Los trabajos son continuos sin reposición diaria.	Reemplazo de Bushing 220 KV, corrección de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite eléctrico, correspondientes al ATR 2 - Fase 1. Los trabajos son continuos sin reposición diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-10-23 08:00	
202309590	Subestación	Ejecución Exitosa	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	31	LAS ARAÑAS 110/66/13.8KV 50MVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mayor preventivo y correctivo ATR 2D-202300182	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada	Los consumos asociados a ATR2 se transfieren en paralelo a ATR 1 a través de acopador S85.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023095184	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción. Paño AT7. Cambio de desconectores BBAT7-1 y BBAT7-2, por nuevos modelos GE. Trabajo incluye comisionamiento de equipos.	Activación: S/E Concepción. Paño AT7. Cambio de desconectores BBAT7-1 y BBAT7-2, por nuevos modelos GE. Trabajo incluye comisionamiento de equipos. Actividad correspondiente a la obra reemplazo de desconectores paño AT7. NUP 4334. Condiciones: +Paño AT7. Transferido. +B. Monofásico 07, 220/15kV. Concepción, en servicio normal por medio de paño A6. Instalaciones en Riesgo. Paño Transformación AT07. Concepción. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
2023095182	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-SE Concepción. Paño AT7. Reemplazo de caja de mando de desconectores BBAT7-1 y BBAT7-2, incluye tendido de cable de fuerza y control, montaje de substatlero de servicios auxiliares y selectores en tablero de mando de sala de control de la subestación.	Concepción. Paño AT7. Reemplazo de caja de mando de desconectores BBAT7-1 y BBAT7-2, incluye tendido de cable de fuerza y control, montaje de substatlero de servicios auxiliares y selectores en tablero de mando de sala de control de la subestación. Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectores paño AT7. NUP 4334. Condiciones: +Paño AT7. Transferido. +B. Monofásico 07, 220/15kV. Concepción, en servicio normal por medio de paño A6.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	
2023095051	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR QUILMA SPA [EN_REVISION]	2305	Intervención	Origen Interno	Programada	2392	S/E QUELVO [EN_REVISION]	32234 32210 32211 32212 32213 32215 32216	S/E QUELVO F12 [EN_REVISION] S/E QUELVO F1EN [REVISION] S/E QUELVO F12 [EN_REVISION] S/E QUELVO F1EN [REVISION] S/E QUELVO RT1 S/E QUELVO RT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 1942 PMG Quilma. Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de S/E Quilma 33 V3 perteneciente al proyecto PMG Quilma. Pruebas convalidar la emergencia de alimentadores respectivos del PIV. Condiciones requeridas: S/E Quilma a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo. Pruebas convalidar la emergencia de alimentadores respectivos del PIV. Condiciones requeridas: S/E Quilma a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 00:00	
2023095933	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1890	S/E LA PORTADA	22641	S/E LA PORTADA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de no respaldar C2H3 SE La Portada a solicitud de S15 DIOG 1289 por choque de camión en estructura N° 54.	Trabajos a cargo de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 14:08	
2023093403	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1739	TAP OFF TALTAL	81990_e emergenci otro: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tap off taltal. Mantenimiento operacional mensual.	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/OIG. Tap Taltal o S/LAA. C.A. Tap Taltal. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00	
2023094028	Subestación	Ejecución Exitosa	COBLEN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	220	S/E CENTRAL CANTILLAR	telicomu nacione otro: telecomunicaciones		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Canutilar: Reemplazo estaca microondas (equipamiento propiedad de Transeltec) dirección R/E El Volcán.	Nivel de riesgo Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00	
2023094415	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño B8. (Trabajos previos NUP 3406 MNE)	Actualización Base de datos y diagramas SCADA, SE Mantencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño B8. (Trabajos previos NUP 3406 MNE) - 1) Integración y pruebas de señales punto a punto con SCADA. Monitoreo por proyecto REPRO paño B8. - 2) Nota: Esta actividad se realizará en conjunto con el N° 114540 (PMFOI 133250) y 114540 (PMFOI 133555) correspondiente a Siemens por generación de señales, hacia el CNOT durante las pruebas SAT de nueva protección Siemens 7SA47 del paño B8 en SE Mantencillo. Restricciones:	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00	
2023094414	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño B8. (Trabajos previos NUP 3406 MNE)	Actualización Base de datos y diagramas SCADA, SE Mantencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño B8. (Trabajos previos NUP 3406 MNE) - 1) Integración y pruebas de señales punto a punto con SCADA. Monitoreo por proyecto REPRO paño B8. - 2) Nota: Esta actividad se realizará en conjunto con el N° 114540 (PMFOI 133250) y 114540 (PMFOI 133555) correspondiente a Siemens por generación de señales, hacia el CNOT durante las pruebas SAT de nueva protección Siemens 7SA47 del paño B8 en SE Mantencillo. Restricciones:	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:23

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 261

Total registros Subestación: 156

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023094617	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	256	transformadores3d: 256	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Concepción: Retiro de Partón provisorio de acceso a Pólo AT, desajuste, montaje y armado de la nueva unidad ATR7-U3. - Proyecto MNN: Reemplazo de la Unidad N°7 del Autotransformador ATR7 de S/E Concepción, NUP 4320.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Retiro de Partón provisorio de acceso a Pólo AT, desajuste, montaje y armado de la nueva unidad ATR7-U3. Condiciones: T1: Rocios 07, 220/154kV; Concepción, indisponible, instalaciones en riesgo: 8: Monofásico 07, 220/154 kV; Concepción, Temporalidad de los riesgos: durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de JPH de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00
2023094619	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATEUCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Transalac en S/E Matencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del póllo B, (Trabajo previo NUP 3405 MNN), 1) Descargar última configuración RTU DDO, 1) Descargar última configuración Controlador GE C30 del póllo B, 2) Realizar modificación de configuración RTU de manera offline, 2) Realizar modificación de configuración Controlador GE C30 del póllo B de manera offline, 3) Enviar a validar modificaciones en configuración de RTU y Controlador GE C30 con personal de soporte técnico de Transalac, 4) Una vez validado la configuración cargar en RTU para realizar los trabajos de validación.	El riesgo es bajo, ya que se tomaron todas las medidas de mitigación necesarias.	Condición requerida en S/E Matencillo: S/E TELECONTROL, S21, S26, S29 y S32 a posición local.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00
2023094417	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del póllo B, (Trabajo previo NUP 3405 MNN)	Actividades: Integración de software al Sistema SCADA SE Matencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del póllo B, (Trabajo previo NUP 3405 MNN), -- 1) Descargar última configuración RTU DDO, -- 2) Descargar última configuración Controlador GE C30 del póllo B, -- 3) Realizar modificación de configuración RTU de manera offline, -- 4) Realizar modificación de configuración Controlador GE C30 del póllo B de manera offline, -- 5) Enviar a validar modificaciones en configuración de RTU y Controlador GE C30 con personal de soporte técnico de Transalac.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00	
2023094412	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SAT a nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del póllo B según instructivo Transalac.	Actividades: Pruebas SAT en protecciones de línea, S/E Matencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del póllo B, (Trabajo previo NUP 3405 MNN), -- 1) Pruebas SAT a nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del póllo B según instructivo Transalac. Nota: Pruebas SAT se realizan de forma presencial a la instalación en servicio, en caso de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del póllo B no se encuentra en servicio, -- 2) Pruebas efectivas de software de sistema nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del póllo B.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00	
2023094317	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	telecomunicación	otro: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se efectuará trabajos de instalación de Firewall y configuración de equipos en gabinete de comunicaciones.	Riesgo: Actuación inesperada del equipo, desconexión de elemento de comunicación, pérdida de comunicación o errores. Medidas de mitigación: Antes de intervenir realizar la identificación de equipos exhaustiva y correcta del armario y equipo correspondiente, movimientos controlados y precisos en armario e identificación de ITM, verificar e identificar etiqueta / rotulado.	Ante un evento no deseado de apertura de equipos o pérdida de señal habrá personal en forma local para su atención.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00
2023094316	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	telecomunicación	otro: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se efectuará trabajos de instalación de Firewall y configuración de equipos en gabinete de comunicaciones.	Riesgo: Actuación inesperada del equipo, desconexión de elemento de comunicación, pérdida de comunicación o errores. Medidas de mitigación: Antes de intervenir realizar la identificación de equipos exhaustiva y correcta del armario y equipo correspondiente, movimientos controlados y precisos en armario e identificación de ITM, verificar e identificar etiqueta / rotulado.	Ante un evento no deseado de apertura de equipos o pérdida de señal habrá personal en forma local para su atención.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 08:00

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309440	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ESA- Configuración de cámara de seguridad 2- Actualización de Firmware en cámara de Seguridad, Actualización de Security Desk a su versión 5.1.1 en el Servidor STS	Actualización de Trabajos en STS, S/E ESA-EXTRA-SEM-43-CC1- Configuración de cámaras de seguridad, 1- Actualización de Firmware en Cámara de Seguridad, Actualización de Security Desk a su versión 5.1.1 en el Servidor STS, 2- Configuraciones de Acciones Rápidas en la plataforma de Security Desk, Configuración de Acciones Inocuas de Región) en Cámara de Seguridad, 3- Prueba de Vozes con Alivio IP, Prueba de Sena Estroboscópica, Pruebas del sistema de forma local y de forma remota con confirmación desde Zabbix.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 08:00			
2023093925	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	2103	BA S/E ESMERALDA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro y traslado de escombros y atención de dispositivos de protección Emergencia. Cercamos a patio AT.	Riesgo controlado y bajo, trabajos a nivel de piso cercano a patio AT.	Trabajo a nivel de piso. Con aviso de suspensión de los Trabajos a realizar dentro del periodo señalado. Registro interno PT 2023-06259	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 08:00		
2023093175	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2362	S/E PUQUILLAY	3481	PUQUILLAY 66/13.2KV 12 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Medición de aislamiento a las protecciones mecánicas del Transformador T1, 66/13.2KV- 12/15MVA de S/E Puquillay. Durante la fase de Mantenimiento se quedando en servicio las protecciones eléctricas PS1- BT1, RT1 (Sistemas 7U/8S), PS2-BT1, 21T (SAB 82348) y PS3- CT1_50/51 (Sistemas 7U/8S).	Riesgo bajo y controlado	Registro interno PT 2023-08285	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 08:00		
2023093980	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2042	S/E ESTE 6	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga en Topom de base de datos actualizada, validación y pruebas operacionales (SCADA, HMI, RTU).	Riesgo bajo, Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 08:00		
2023093078	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1799	S/E 360	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga en Topom de base de datos actualizada, validación y pruebas operacionales (SCADA, HMI, RTU).	Riesgo bajo, Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 08:00		
2023093077	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1894	S/E LUVIACION	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga en Topom de base de datos actualizada, validación y pruebas operacionales (SCADA, HMI, RTU).	Riesgo bajo, Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 08:00		
2023094050	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	2890	S/E LAGUNA SECA 66KV BP1/BP2 2821 S/E LAGUNA SECA B3 2827 S/E LAGUNA SECA FT1 2823 S/E LAGUNA SECA FT2 2824 S/E LAGUNA SECA FT3 2825 S/E LAGUNA SECA FT4 2826 S/E LAGUNA SECA FT5 2827 S/E LAGUNA SECA FT6 2828 S/E LAGUNA SECA FT7 2829 S/E LAGUNA SECA FT8 2830 S/E LAGUNA SECA ET1 2831 S/E LAGUNA SECA ET2 2832 S/E LAGUNA SECA ET3 2833 S/E LAGUNA SECA ET4 2834 S/E LAGUNA SECA ET5 2835 S/E LAGUNA SECA ET6 2836 S/E LAGUNA SECA ET7 2837 S/E LAGUNA SECA ET8 2838 S/E LAGUNA SECA B2 2839 S/E LAGUNA SECA B3 2840 S/E LAGUNA SECA B4 17952 S/E LAGUNA SECA 220KV 17953 S/E LAGUNA SECA 23 KV 17954 S/E LAGUNA SECA BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SAP en nivel de paño 02, programación realizado con procedimientos respectivos	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señalada en SCADA asociada a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 00:00		
2023094052	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEJILLONES	22753	S/E MEJILLONES I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SAP en nivel de paño 02, Generación manual de topografía Pruebas SAT Proyecto SAP- AQP 1913, Pruebas CEN.	Trabajo a realizar con bajo nivel de riesgo.	Intermitencia señalada en SCADA asociada a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 00:00		
2023094051	Subestación	Ejecución Exitosa	MELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	2890	S/E O'HIGGINS 220KV BP2 2829 S/E O'HIGGINS I1 2831 S/E O'HIGGINS I2 2832 S/E O'HIGGINS I3 2833 S/E O'HIGGINS I4 2834 S/E O'HIGGINS I5 2835 S/E O'HIGGINS I6 2836 S/E O'HIGGINS I7 2837 S/E O'HIGGINS I8 2838 S/E O'HIGGINS I9 2839 S/E O'HIGGINS I10 2841 S/E O'HIGGINS I11 2842 S/E O'HIGGINS I12 2844 S/E O'HIGGINS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SAP en nivel de paño 02, Se realizaron trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos actualizados	Intermitencia señalada en SCADA asociada a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 00:00		
2023094049	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E SUC DOMINGO	2043	S/E SUC DOMINGO I1 2044 S/E SUC DOMINGO I2 2045 S/E SUC DOMINGO I3 2046 S/E SUC DOMINGO I4 2047 S/E SUC DOMINGO I5 2048 S/E SUC DOMINGO I6 18046 S/E SUC DOMINGO 220 KV 20232 S/E SUC DOMINGO 220KV 19053 S/E SUC DOMINGO ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SAP en nivel de paño 02, Generación manual de topografía Pruebas SAT Proyecto SAP- AQP 1913	Riesgo bajo, Trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señalada en SCADA asociada a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 00:00		
2023094048	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	17993	S/E OGP1 33 KV BP2 17994 S/E OGP1 33 KV BP2 17995 S/E OGP1 33 KV BP3 23811 S/E OGP1 FT1 23812 S/E OGP1 ET3 23813 S/E OGP1 I1 23814 S/E OGP1 FT1 23815 S/E OGP1 FT1 23816 S/E OGP1 FT2 23817 S/E OGP1 ET2 23818 S/E OGP1 FT4 23819 S/E OGP1 B14 23820 S/E OGP1 FT5 23821 S/E OGP1 B75 23822 S/E OGP1 B2 23823 S/E OGP1 I3 23824 S/E OGP1 B3 23825 S/E OGP1 I2 23826 S/E OGP1 E24 23827 S/E OGP1 E34 23828 S/E OGP1 B1 24832 S/E OGP1 B5 24833 S/E OGP1 E52 24834 S/E OGP1 E52 24835 S/E OGP1 E53 28904 S/E OGP1 220KV BP1/BP2 17991 S/E OGP1 BP1 32186 S/E OGP1 B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SAP en nivel de paño 02, I1, FT1, FT2, FT3, FT4, FT5, I2, I3, I4, I5, I6, I7, I8, I9, I10, I11, I12, I13, I14, I15, I16, I17, I18, I19, I20, I21, I22, I23, I24, I25, I26, I27, I28, I29, I30, I31, I32, I33, I34, I35, I36, I37, I38, I39, I40, I41, I42, I43, I44, I45, I46, I47, I48, I49, I50, I51, I52, I53, I54, I55, I56, I57, I58, I59, I60, I61, I62, I63, I64, I65, I66, I67, I68, I69, I70, I71, I72, I73, I74, I75, I76, I77, I78, I79, I80, I81, I82, I83, I84, I85, I86, I87, I88, I89, I90, I91, I92, I93, I94, I95, I96, I97, I98, I99, I100, I101, I102, I103, I104, I105, I106, I107, I108, I109, I110, I111, I112, I113, I114, I115, I116, I117, I118, I119, I120, I121, I122, I123, I124, I125, I126, I127, I128, I129, I130, I131, I132, I133, I134, I135, I136, I137, I138, I139, I140, I141, I142, I143, I144, I145, I146, I147, I148, I149, I150, I151, I152, I153, I154, I155, I156, I157, I158, I159, I160, I161, I162, I163, I164, I165, I166, I167, I168, I169, I170, I171, I172, I173, I174, I175, I176, I177, I178, I179, I180, I181, I182, I183, I184, I185, I186, I187, I188, I189, I190, I191, I192, I193, I194, I195, I196, I197, I198, I199, I200, I201, I202, I203, I204, I205, I206, I207, I208, I209, I210, I211, I212, I213, I214, I215, I216, I217, I218, I219, I220, I221, I222, I223, I224, I225, I226, I227, I228, I229, I230, I231, I232, I233, I234, I235, I236, I237, I238, I239, I240, I241, I242, I243, I244, I245, I246, I247, I248, I249, I250, I251, I252, I253, I254, I255, I256, I257, I258, I259, I260, I261, I262, I263, I264, I265, I266, I267, I268, I269, I270, I271, I272, I273, I274, I275, I276, I277, I278, I279, I280, I281, I282, I283, I284, I285, I286, I287, I288, I289, I290, I291, I292, I293, I294, I295, I296, I297, I298, I299, I300, I301, I302, I303, I304, I305, I306, I307, I308, I309, I310, I311, I312, I313, I314, I315, I316, I317, I318, I319, I320, I321, I322, I323, I324, I325, I326, I327, I328, I329, I330, I331, I332, I333, I334, I335, I336, I337, I338, I339, I340, I341, I342, I343, I344, I345, I346, I347, I348, I349, I350, I351, I352, I353, I354, I355, I356, I357, I358, I359, I360, I361, I362, I363, I364, I365, I366, I367, I368, I369, I370, I371, I372, I373, I374, I375, I376, I377, I378, I379, I380, I381, I382, I383, I384, I385, I386, I387, I388, I389, I390, I391, I392, I393, I394, I395, I396, I397, I398, I399, I400, I401, I402, I403, I404, I405, I406, I407, I408, I409, I410, I411, I412, I413, I414, I415, I416, I417, I418, I419, I420, I421, I422, I423, I424, I425, I426, I427, I428, I429, I430, I431, I432, I433, I434, I435, I436, I437, I438, I439, I440, I441, I442, I443, I444, I445, I446, I447, I448, I449, I450, I451, I452, I453, I454, I455, I456, I457, I458, I459, I460, I461, I462, I463, I464, I465, I466, I467, I468, I469, I470, I471, I472, I473, I474, I475, I476, I477, I478, I479, I480, I481, I482, I483, I484, I485, I486, I487, I488, I489, I490, I491, I492, I493, I494, I495, I496, I497, I498, I499, I500, I501, I502, I503, I504, I505, I506, I507, I508, I509, I510, I511, I512, I513, I514, I515, I516, I517, I518, I519, I520, I521, I522, I523, I524, I525, I526, I527, I528, I529, I530, I531, I532, I533, I534, I535, I536, I537, I538, I539, I540, I541, I542, I543, I544, I545, I546, I547, I548, I549, I550, I551, I552, I553, I554, I555, I556, I557, I558, I559, I560, I561, I562, I563, I564, I565, I566, I567, I568, I569, I570, I571, I572, I573, I574, I575, I576, I577, I578, I579, I580, I581, I582, I583, I584, I585, I586, I587, I588, I589, I590, I591, I592, I593, I594, I595, I596, I597, I598, I599, I600, I601, I602, I603, I604, I605, I606, I607, I608, I609, I610, I611, I612, I613, I614, I615, I616, I617, I618, I619, I620, I621, I622, I623, I624, I625, I626, I627, I628, I629, I630, I631, I632, I633, I634, I635, I636, I637, I638, I639, I640, I641, I642, I643, I644, I645, I646, I647, I648, I649, I650, I651, I652, I653, I654, I655, I656, I657, I658, I659, I660, I661, I662, I663, I664, I665, I666, I667, I668, I669, I670, I671, I672, I673, I674, I675, I676, I677, I678, I679, I680, I681, I682, I683, I684, I685, I686, I687, I688, I689, I690, I691, I692, I693, I694, I695, I696, I697, I698, I699, I700, I701, I702, I703, I704, I705, I706, I707, I708, I709, I710, I711, I712, I713, I714, I715, I716, I717, I718, I719, I720, I721, I722, I723, I724, I725, I726, I727, I728, I729, I730, I731, I732, I733, I734, I735, I736, I737, I738, I739, I740, I741, I742, I743, I744, I745, I746, I747, I748, I749, I750, I751, I752, I753, I754, I755, I756, I757, I758, I759, I760, I761, I762, I763, I764, I765, I766, I767, I768, I769, I770, I771, I772, I773, I774, I775, I776, I777, I778, I779, I780, I781, I782, I783, I784, I785, I786, I787, I788, I789, I790, I791, I792, I793, I794, I795, I796, I797, I798, I799, I800, I801, I802, I803, I804, I805, I806, I807, I808, I809, I810, I811, I812, I813, I814, I815, I816, I817, I818, I819, I820, I821, I822, I823, I824, I825, I826, I827, I828, I829, I830, I831, I832, I833, I834, I835, I836, I837, I838, I839, I840, I841, I842, I843, I844, I845, I846, I847, I848, I849, I850, I851, I852, I853, I854, I855, I856, I857, I858, I859, I860, I861, I862, I863, I864, I865, I866, I867, I868, I869, I870, I871, I872, I873, I874, I875, I876, I877, I878, I879, I880, I881, I882, I883, I884, I885, I886, I887, I888, I889, I890, I891, I892, I893, I894, I895, I896, I897, I898, I899, I900, I901, I902, I903, I904, I905, I906, I907, I908, I909, I910, I911, I912, I913, I914, I915, I916, I917, I918, I919, I920, I921, I922, I923, I924, I925, I926, I927, I928, I929, I930, I931, I932, I933, I934, I935, I936, I937, I938, I939, I940, I941, I942, I943, I944, I945, I946, I947, I948, I949, I950, I951, I952, I953, I954, I955, I956, I957, I958, I959, I960, I961, I962, I963, I964, I965, I966, I967, I968, I969, I970, I971, I972, I973, I974, I975, I976, I977, I978, I979, I980, I981, I982, I983, I984, I985, I986, I987, I988, I989, I990, I991, I992, I993, I994, I995, I996, I997, I998, I999, I1000, I1001, I1002, I1003, I1004, I1005, I1006, I1007, I1008, I1009, I1010, I1011, I1012, I1013, I1014, I1015, I1016, I1017, I1018, I1019, I1020, I1021, I1022, I1023, I1024, I1025, I1026, I1027, I1028, I1029, I1030, I1031, I1032, I1033, I1034, I1035, I1036, I1037, I1038, I1039, I1040, I1041, I1042, I1043, I1044, I1045, I1046, I1047, I1048, I1049, I1050, I1051, I1052, I1053, I1054, I1055, I1056, I1057, I1058, I1059, I1060, I1061, I1062, I1063, I1064, I1065, I1066, I1067, I1068, I1069, I1070, I1071, I1072, I1073, I1074, I1075, I1076, I1077, I1078, I1079, I1080, I1081, I1082, I1083, I1084, I1085, I1086, I1087, I1088, I1089, I1090, I1091, I1092, I1093, I1094, I1095, I1096, I1097, I1098, I1099, I1100, I1101, I1102, I1103, I1104, I1105, I1106, I1107, I1108, I1109, I1110, I1111, I1112, I1113, I1114, I1115, I1116, I1117, I1118, I1119, I1120, I1121, I1122, I1123, I1124, I1125, I1126, I1127, I1128, I1129, I1130, I1131, I1132, I1133, I1134, I1135, I1136, I1137, I1138, I1139, I1140, I1141, I1142, I1143, I1144, I1145, I1146, I1147, I1148, I1149, I1150, I1151, I1152, I1153, I1154, I1155, I1156, I1157, I1158, I1159, I1160, I1161, I1162, I1163, I1164, I1165, I1166, I1167, I1168, I1169, I1170, I1171, I1172, I1173, I1174, I1175, I1176, I1177, I1178, I1179, I1180, I1181, I1182, I1183, I1184, I1185, I1186, I1187, I1188, I1189, I1190, I1191, I1192, I1193, I1194, I1195, I1196, I1197, I1198, I1199, I1200, I1201, I1202, I1203, I1204, I1205, I1206, I1207, I1208, I1209, I1210, I1211, I1212, I1213, I1214, I1215, I1216, I1217, I1218, I1219, I1220, I1221, I1222, I1223, I1224, I1225, I1226, I1227, I1228, I1229, I1230, I1231, I1232, I1233, I1234, I1235, I1236, I1237, I1238, I1239, I1240, I1241, I1242, I1243, I1244, I1245, I1246, I1247, I1248, I1249, I1250, I1251, I1252, I1253, I1254, I1255, I1256, I1257, I1258, I1259, I1260, I1261, I1262, I1263, I1264, I1265, I1266, I1267, I1268, I1269, I1270, I1271, I1272, I1273, I1274, I1275, I1276, I1277, I1278, I1279, I1280, I1281, I1282, I1283, I1284, I1285, I1286, I1287, I1288, I1289, I1290, I1291, I1292, I1293, I1294, I1295, I1296, I1297, I1298, I1299, I1300, I1301, I1302, I1303, I1304, I1305, I1306, I1307, I1308, I1309, I1310, I1311, I1312, I1313, I1314, I1315, I1316, I1317, I1318, I1319, I1320, I1321, I1322, I1323, I1324, I1325, I1326, I1327, I1328, I1329, I1330, I1331, I1332, I1333, I1334, I1335, I1336, I1337, I1338, I1339, I1340, I1341, I1342, I1343, I1344, I1345, I1346, I1347, I1348, I1349, I1350, I1351, I1352, I1353, I1354, I1355, I1356, I1357, I1358, I1359, I1360, I1361, I1362, I1363, I1364, I1365, I1366, I1367, I1368, I1369, I1370, I1371, I1372, I1373, I1374, I1375, I1376, I1377, I1378, I1379, I1380, I1381, I1382, I1383, I1384, I1385, I1386, I1387, I1388, I1389, I1390, I1391, I1392, I1393, I1394, I1395, I1396, I1397, I1398, I1399, I1400, I1401, I1402, I1403, I1404, I1405, I1406, I1407, I1408, I1409, I1410, I1411, I1412, I1413, I1414, I1415, I1416, I1417, I1418, I1419, I1420, I1421, I1422, I1423, I1424, I1425, I1426, I1427, I1428, I1429, I1430, I1431, I1432, I1433, I1434, I1435, I1436, I1437, I1438, I1439, I1440, I1441, I1442, I1443, I1444, I1445, I1446, I1447, I1448, I1449, I1450, I1451, I1452, I1453, I1454, I1455, I1456, I1457, I1458, I1459, I1460, I1461, I1462, I1463, I1464, I1465, I1466, I1467, I1468, I1469, I1470, I1471, I1472, I1473, I1474, I1475, I1476, I1477, I1478, I1479, I1480, I1481, I1482, I1483, I1484, I148								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:23

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 261

Total registros Subestación: 156

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309501	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	99	ALTO JAHUEL TR1 110/69/13.8KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Tendido de conductores entre caja de agrupamiento y sala de control para el paño de 110/69/13.8KV de 4307.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Tendido de conductores entre caja de agrupamiento y sala de control para el paño de 110/69/13.8KV (NUP 4307). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en riesgo: S/E Alto Jahuel: TR1 de 110/69/13.8 KV o Barra de 13.8V sección 1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	21-10-23 08:00	
202309393	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPañÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Interno	Programada	2234	S/E TIQUAMA [EN_REVISION]	352	TIQUAMA 220/6.9KV 33.3MVA N°1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tiquama: Mantenimiento preventivo, reparación de mecanismo en los Pararrayes. Revisión de faja de esp. S/E.	Instalación con riesgo: Transformador 1 de subestación Tiquama. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Transformador N° 1 de subestación Tiquama, Paño JT1, bahía DT de S/E P54 independientes.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-10-23 08:01
202309293	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPañÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOLOGOS	3272	BA S/E GEOLOGOS 220KV BP1	Obras Chéles	Sin Limitaciones	S/E GEOLOGOS: A solicitud de Colihuari NUP 3555 y Transmex: Construcción de Obras civiles, excavaciones, empalmadura, moldaje, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y relleno compactado en paño 27 y 28.	Instalación con riesgo: Barra 220 KV sección 1 de subestación Geógrafos. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Geógrafos: S21, S24, S28, S211 No reconectar. Bloques del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-10-23 08:01
202309458	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO aplica	NO aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA-Monarc e ICFP cambio de disyuntor en paño 14 de S/E Charúa.	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA-Monarc e ICFP cambio de disyuntor en paño 14 de S/E Charúa. Instalaciones en riesgo: SCADA-Monarc e ICFP. SCADA Transmex Nodo C de NAVA. SCADA Transmex Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-10-23 08:00	
202309159	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSFORMACION DEL SUR S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO	23401	S/E PAPOSO JT3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar SOTI en S/E Paposo a solicitud de Transmex por faenas de Lavado de aislación equipos primarios paño 220 kv paños 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28 y 29 de barra y línea en S/E Paposo.	Con aviso de suspensión diaria, trabajos a realizar dentro del periodo y horario señalado en SO. Registrar en memo SODI 905 de Transmex.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-10-23 08:00	
202309375	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	2369	S/E COLORADO CHICO [En_Revisión]	31559 31560 31907 31908 31909 31910 31911 31912	S/E COLORADO CHICO BT1 [En_Revisión] S/E COLORADO CHICO DT1 [En_Revisión] S/E COLORADO CHICO D2 [En_Revisión] S/E COLORADO CHICO D3 [En_Revisión] S/E COLORADO CHICO D4 [En_Revisión] S/E COLORADO CHICO D5 [En_Revisión] S/E COLORADO CHICO D6 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio S/E Colorado Chico, conexión delimita Bahía G5 en Sala de S/E Colorado Chico y Transformador de 330KV/13.8KV y 13.8KV/13.8KV y 13.8KV/13.8KV transformador SAAA.	Riesgo bajo, trabajos se realizan con procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones en S/E COLORADO CHICO: 898F1 - 1, 898F1 - 2, 898F1 - 11, 898F1 - 21, 898F1 - 31 y 8F1 - 47, 47D1L, S206, S207, 31, S202, S203, S204 y S205 Abierta y a disposición Jefe Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00
202309373	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1911	S/E OSP1	22828	S/E OSP1 B11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en Servicio S/E Colorado Chico, conexión delimita de Bahía B12 Sala 69 KV de S/E OSP1.	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones en S/E OSP1: S26L1, Abierta y a disposición jefe Faena. B98L1 - 1, B98L1 - 2, B98L1 - 3, Abierta y a disposición jefe Faena. B98L1 - 1T, B98L1 - 2T, B98L1 - 3T Abierta y a disposición jefe Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 08:00
202309256	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOLOGOS	8190_# emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Geógrafos: A solicitud de Colihuari, Intervención de malta puesta a tierra existente en Ampliación para paños proyectados JT y JSD. TURNO A.	Actividades: Ampliación para paños proyectados JT y JSD. TURNO A. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 07:00	
202309206	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Colihuari NUP 3555, Intervención de malta puesta a tierra existente en paño JT1 futuro paño 26.	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Colihuari NUP 3555, Intervención de malta puesta a tierra existente en paño JT1 futuro paño 26. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 07:00	
202309209	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Colihuari NUP 3555, Demolición de fundaciones existentes paño JT1.	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Colihuari NUP 3555, Demolición de fundaciones existentes paño JT1. Restricciones: No hay. Instalaciones en riesgo: Barra Transferencia 220V Tarapacá. Temporalidad de los trabajos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	18-10-23 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:23

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 261

Total registros Subestación: 156

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023092070	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E TARAPACA A: edificación de Colahuasi NUP 3555: Construcción de Obras civiles, recreaciones, enfriadora, moldaje, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y relleno compactado en paño JT1.	Bajo	Actividades: S/E TARAPACA A: edificación de Colahuasi NUP 3555: Construcción de Obras civiles, recreaciones, enfriadora, moldaje, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y relleno compactado en paño JT1. TURNO B Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barra Transformadora 220 kV Tarapaca Temporalidad de los Riesgos: Al término. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-10-23 07:00
2023091765	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA OHLE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3746 3747	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [EN REVISIÓN] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV EL [EN REVISIÓN] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP1 BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obra Civil y Obras electromecánicas por proyecto "Cosemón Central Hidroeléctrica Laja a Pailón de S/E Seccionadora El Rosal 220 kV. Trabajos previos, no afecta a equipos en SERVICIO	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar 5213, 5212, 5214 y 5215	No tiene consumo afectado		ninguno		16-10-23 08:00	
2023092000	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	tendido_cable jable	tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar Fases y Cable adicional entre tablas 1741, ER-03 y 1742-ER-04 además de ejecutar trabajos de instalación de jumpers para habilitar distintos servicios que van por Fibra Óptica hacia otros cables.	Se requiere orden de programación realizado con procedimiento S/E OGP1, S2171, S2172, S2173, S2174 y S2175	No tiene consumo afectado		ninguno		16-10-23 08:00		
2023091775	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	535 536	BA S/E CALDERA 220V B1 BA S/E CALDERA 110KV BP1	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere orden de no reconectar del S2HT1 y S2E1T, además del bloqueo de reconexión de los circuitos de MT S2E1, S2E2, S2E3 y S2E4 en SE Caldera y bloqueo de reconexión del S2H2 en SE Caldera, condición que se mantendrá efectiva durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-10-23 08:00	
2023090901	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2264	S/E ALTO JAHUEL KR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Trabajos de obras civiles en el paño de 500 V en el Acoplador (NUP 1530). Trabajos previos. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos de obras civiles en el paño de 500 V en el Acoplador (NUP 1530). Trabajos previos. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-10-23 08:00	
2023091841	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TÉCNICA QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Interno	Programada	1933	S/E QUEBRADA BLANCA	18021	S/E QUEBRADA BLANCA 220 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Commutación del suministro de energía eléctrica de QBI desde S/E Colahuasi a S/E Pucón, esto para la verificación del Sistema Eléctrico de Tercer Orden de la Blanca.	Instalación en Riesgo: S/E Quebrada Blanca. Duración del Riesgo: Mientras se realicen los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Apertura del paño impide desenergización del transformador de 220/13,8KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-10-23 01:01	
2023090374	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	636	S/E EL PELUMO	5742	S/E EL PELUMO	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles para construcción de nuevo paño E4, asociado al proyecto NUP 2993, PMS PALESMO.	Riesgo bajo, trabajos de obras civiles en paño de media tensión.	Obras civiles para construcción de nuevo paño E4, asociado al proyecto NUP 2993, PMS PALESMO.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-10-23 09:52	
2023090339	Subestación	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1296	Intervención	Origen Interno	Programada	2333	S/E FUTURO	30950	S/E FUTURO F6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comisionamiento CIJ28, 28, 30 y 31 Andes Solar II Expansion NUP 3188	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Se requiere S2F6 y BPS-1 a disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno		11-10-23 08:00	
2023090506	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	129	LONCOCHE 66/13.8KV SMVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proceso de regeneración de aceite a transformador de poder TI de SE Loncoche. Proceso continuo en modalidad On Line, es decir, con transformador en servicio.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Proceso de regeneración de aceite a transformador de poder TI de SE Loncoche. Proceso continuo en modalidad On Line, es decir, con transformador en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 12:00	
2023089792	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1284	Intervención	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	4480	S/E ALTO MELIPILLA IT1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de OCCC asociados al paño 14, NUP 1108	Riesgo bajo, trabajos programado y controlado	Requiere precaución del paño seleccionado - Se realizará suspensión de la	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 07:00	
2023088585	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTÉ	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de conexión de alarmaciones acciones de LIT 220 KV Nueva Pozo Almonté - Córdonos. Los trabajos se realizarán a una altura de más de 4 metros por encima de la empresa se bajará a nivel de suelo para realizar las Fases correspondientes.	Se realizan en el cuerpo de la estructura, prohibición de ascenso a las cruces. Durante el desarrollo de los trabajos, que suponen una interrupción de los enlaces y la consiguiente pérdida de comunicación, se dispondrá personal de operaciones en ambos extremos (Córdonos y Nueva Pozo Almonté) para atender cualquier contingencia que pueda surgir.	Como condiciones operacionales se requiere: Deschatar reconexión automática (F78) paño II y precaución de no reconectar paño II, II en S/E Nueva Pozo Almonté, deshabilitar reconexión automática (F78) paño II y precaución de no reconectar paño II en S/E Córdonos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-10-23 08:00	
2023088566	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO aplica	NO aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegue SCADA, Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 y con SCADA Monitor y CEN, S/E Pucón	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmisor Nodo C, Nava y SCADA Transmisor Nodo A. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:23

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 261

Total registros Subestación: 156

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202308567	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto de nivel 3 y 4 con SCADA, Monarch y CEN, S/E Parinas	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SCADA Transalez Nodos C, Navia y SCADA Transalez Nodos A, Jahuel. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-10-23 08:00
202308568	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto de nivel 3 y 4 con SCADA, Monarch y CEN, S/E Parinas	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SCADA Transalez Nodos C, Navia y SCADA Transalez Nodos A, Jahuel. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-10-23 08:00
202308565	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto de nivel 3 y 4 con SCADA, Monarch y CEN, S/E Parinas	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SCADA Transalez Nodos C, Navia y SCADA Transalez Nodos A, Jahuel. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-10-23 08:00
202308577	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá MN 3934: Integración de Nuevo Palo 1 a FTU Siemens Scam AX y Pruebas Nivel C de Palo 13 SE Tarapacá 220kV. Trabajos previos.	Bajo	Restricciones: SE Tarapacá Línea 220kV Tarapacá-P. Patasca CL, independiente. (Declarada como mant. Mayor) Instalaciones en riesgo: SCADA local SE Tarapacá Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Tarapacá,	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-10-23 08:00
202308161	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2270	S/E ALTO JAHUEL KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Reemplazo de equipos primarios del palo de 500kV KS: Seccionador, por obra del NUP 1530. Trabajos previos.	Bajo	Actividad: S/E Alto Jahuel: Reemplazo de equipos primarios del palo de 500kV KS - Seccionador, por obra del NUP 1530. Restricciones: Instalación independiente. Instalaciones en riesgo: S/E Alto Jahuel. Barra de 500 kV sección A a B. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel. Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puntos a tierra provisionales instalados a ambos lados de los equipos a reemplazar, previa verificación de capacidad de corriente.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-10-23 08:00
202308159	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	22161	S/E TARAPACA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá MN 3934: Integración de Nuevo Palo 1 a FTU Siemens Scam AX y Pruebas Nivel C de Palo 13 SE Tarapacá 220kV. Trabajos previos.	Bajo	Restricciones: SE Tarapacá Línea 220kV Tarapacá-P. Patasca CL, independiente. (Declarada como mant. Mayor) Instalaciones en riesgo: SCADA local SE Tarapacá Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Centro de datos de Ahu.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:23

Estado: Ejecución Extensa Ejecución Extensa

Total registros General: 261

Total registros Subestación: 156

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023087902	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406	S/E CHARRUA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a Proyecto MNR Reemplazo desconectadores BBA2-1, BBA2-2, BBA2-3 y BBA2-27 de SE Charrua", NUP 4237.	Acciones: S/E Charrua: Montaje de estructuras y nuevos equipos BBA2-1 y BBA2-2, pruebas eléctricas de desconectadores de los nuevos BBA2-1 y BBA2-2 (NUP 4237). Condiciones: Paño A2, Transferido. Nota: Línea 154 kV Pueblo Seco - Charrua, en servicio normal por medio del paño AR. Instalaciones en Pueblo Seco - Charrua. Temporalidad de los Riesgos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. - Trabajos previos asociados a Proyecto MNR Reemplazo desconectadores BBA2-1, BBA2-2, BBA2-3 y BBA2-27 de SE Charrua".	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-23 08:00	
20230875	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	530	S/E VALDIVIA (ST3)	14292	S/E VALDIVIA (ST3)/F1	Alumbrado de control	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueada protección SBF Etapa 2 hacia 878 de Paño F1 en SE Valdivia por Faenas previas por entre de equipos y componentes que se encuentran fuera de servicio en el armario de protección T1 del SE Valdivia. Faenas asociadas a NUP 1895.	Riesgo controlado, por mejor seguridad se trabajará con SBF protección SBF Etapa 2 hacia 878 de Paño F1 en SE Valdivia. Se mantendrá en servicio las protecciones 2/212N (DEL 931C), SBF (DEL 331A) Etapa 1, RT11 (DEL 931B) y SBF (DEL 331A) asociado al Paño de Transformación y F1 en SE Valdivia.	encuentran coordinadas con personal de control y protección S/E S17/Translec. No se interviendrán equipos y componentes que encuentran en servicio. El bloque de la SBF se mantendrá hasta al reemplazo de todas protecciones asociado al F1 de Valdivia NUP 1895. (PT 5337 y 5791 registro interno F1).	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-23 00:00	
202308713	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupos emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá km 303A. Carga de Ajuste y protocolización de protecciones S1, S7 y SBF de paño J3 según SAP 36-2023_V2.	Actividades: SE Tarapacá km 303A. Carga de Ajuste y protocolización de protecciones S1, S7 y SBF de paño J3 según SAP 36-2023_V2. (NOTA: Las protecciones se encuentran desactivadas y el paño J3 desconectado de la Barra Principal Sección 1, de Barra de Transferencia y de la línea Tarapacá Padre C. NO SE REQUIERE BLOQUEO Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. Tarapacá o S.A.A. C.A. Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos. Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-23 08:00		
202308952	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	12605	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charrua NUP 1569. Obras civiles para refuerza de fundación interruptor S2A1, paño 154 kV.	Actividades: SE Charrua NUP 1569. Obras civiles para refuerza de fundación interruptor S2A1, paño 154 kV. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-23 08:00		
202308907	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JARHUEL	99	ALTO JARHUEL TR1 110/69/13.8KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Trabajos de obras civiles de transformadores de concreto del paño de 110 kV TR1 - TR1 de 110/69/13.2 kV para el reemplazo de los equipos (NUP 4257).	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos de obras civiles de transformadores de corriente del paño de 110 kV TR1 - TR1 de 110/69/13.2 kV para el reemplazo de los equipos (NUP 4257). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: TR1 de 110/69/13.2 kV. Temporalidad de los Riesgos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-23 08:00		
202308792	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA PAZO ALMONTE	Intercamunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos asociados a corrección de atenuación excesiva en enlace de Fibra Óptica se solicita ejecutar las siguientes tareas: Suspense de cables de empalme, mediciones de haz de luz, etc. Se requiere bloqueo de la fibra óptica mediante atención S/E Parinacota, 120 en SE Nueva Pazo Almonte, además de realizar "no reconectar" paño J1 en S/E Nueva Pazo Almonte. Trabajos se ejecutaran en estructura asociada al circuito descrito Nueva Pazo Almonte - Parinacota). También se menciona que se mantendrá un sistema de teleprotección disponible dado que se intervendrá de forma alternada.	Por trabajos asociados a corrección de atenuación excesiva en enlace de Fibra Óptica se solicita ejecutar las siguientes tareas: Suspense de cables de empalme, mediciones de haz de luz, etc. Se requiere bloqueo de la fibra óptica mediante atención S/E Parinacota, se realiza el bloqueo de los paños J2 en S/E Parinacota, 120 en SE Nueva Pazo Almonte. Nota: Se menciona "no reconectar" paño J1 en S/E Nueva Pazo Almonte. Trabajos se ejecutaran en estructura asociada al circuito descrito Nueva Pazo Almonte - Parinacota 1x220 kV. (Nueva Pazo Almonte - Parinacota). También se menciona que se mantendrá un sistema de teleprotección disponible dado que se intervendrá de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-23 08:00		
202308950	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	delimitación	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con chequeo de equipos en el paño de 220 kV. futura posición de los interruptores (1 en desconexión, estas acciones incluyen: Chequeo entre equipos primarios: desconectar automático de transformador de potencia, interruptor de C/P, aisladores.	Riesgo: Acortamiento de distancia y contacto eléctrico involuntario con zona energizada. Medidas de mitigación: Mantener distancias mínimas hacia puntos energizados (4.5m) para evitar descargas a tierra, deshabilitar reconexión automática de transformador de potencia, interruptor de C/P, aisladores.	Condiciones: Operación en subestación Centinela, No reconectar interruptores J2, J4, J5, J6.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:23

Estado: Ejecución Exitosa, Evaluación Exitosa

Total Registros General: 261

Total registros Subestación: 156

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202307949	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406	S/E CHARRUA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrua: Obra Reemplazo Disconectores Palo A2, trabajos de obras civiles en BSA3-1 y BSA2-2 (Excavaciones, demolición de fundaciones, confección de fundaciones, Malla Puerta a Tierra, instalación de nueva estructura, canalización).	Actividades: S/E Charrua: Obra Reemplazo Disconectores Palo A2, trabajos de obras civiles en BSA3-1 y BSA2-2 (Excavaciones, demolición de fundaciones, confección de fundaciones, Malla Puerta a Tierra, instalación de nueva estructura, canalización). Condiciones: Palo Línea LA02, CNA, Pueblo Seco, Indisponible. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Riqueza del job de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-29-23 00:00	
202307730	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2234	S/E TIQUAMA [EN_REVISION]	32375 32381	S/E TIQUAMA 03 [EN_REVISION] S/E TIQUAMA 09 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de filtros de Amónicos de subestación Tiquama PSA, mediciones y análisis de comportamiento de equipos.	Instalación de filtros de Pafos D3 o D9 de subestación Tiquama. Temporización de los riegos al término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puerta en Servicio de S/E Tiquama.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00	
202307731	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2236	S/E PAGUANA [EN_REVISION]	32348 32355	S/E PAGUANA 03 [EN_REVISION] S/E PAGUANA 05 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de filtros de Amónicos conectados a barras de 6.9kV de Estación de Bombeo N°5.	Nivel de Riesgo: Bajo. Energización de filtros de amonicos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00	
202307712	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUIOS [EN_REVISION]	3260	PUQUIOS 220/23KV 66MVA T5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de energización de Transformadores de Poder 2, 2, 3, 4 y 5 de 220/23 kV de S/E Puquios por pruebas PES.	Instalaciones en riesgo: Línea Lagunas - Pueblo 220kV. Duración del Riesgo: Mientras este energizada S/E Puquios para pruebas correspondiente a Puerta en Servicio. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00		
202307721	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUIOS [EN_REVISION]	3261	PUQUIOS 220/23KV 66MVA T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de energización de Transformadores de Poder 2, 2, 3, 4 y 5 de 220/23 kV de S/E Puquios por pruebas PES.	Instalaciones en riesgo: Línea Lagunas - Pueblo 220kV. Duración del Riesgo: Mientras este energizada S/E Puquios para pruebas correspondiente a Puerta en Servicio. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00		
202307720	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUIOS [EN_REVISION]	3262	PUQUIOS 220/23KV 100MVA T3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de energización de Transformadores de Poder 2, 2, 3, 4 y 5 de 220/23 kV de S/E Puquios por pruebas PES.	Instalaciones en riesgo: Línea Lagunas - Pueblo 220kV. Duración del Riesgo: Mientras este energizada S/E Puquios para pruebas correspondiente a Puerta en Servicio. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00		
202307709	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUIOS [EN_REVISION]	3263	PUQUIOS 220/23KV 100MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de energización de Transformadores de Poder 2, 2, 3, 4 y 5 de 220/23 kV de S/E Puquios por pruebas PES.	Instalaciones en riesgo: Línea Lagunas - Pueblo 220kV. Duración del Riesgo: Mientras este energizada S/E Puquios para pruebas correspondiente a Puerta en Servicio. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00		
202307708	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUIOS [EN_REVISION]	3264	PUQUIOS 220/23KV 100MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de energización de Transformadores de Poder 2, 2, 3, 4 y 5 de 220/23 kV de S/E Puquios por pruebas PES.	Instalaciones en riesgo: Línea Lagunas - Pueblo 220kV. Duración del Riesgo: Mientras este energizada S/E Puquios para pruebas correspondiente a Puerta en Servicio. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00		
202307705	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUIOS [EN_REVISION]	3276 3275 3276 3277 3278 3279 3280	BA S/E PUQUIOS 85 23KV BA S/E PUQUIOS 84 23KV BA S/E PUQUIOS 83 23KV BA S/E PUQUIOS 82 23KV BA S/E PUQUIOS 81 23KV BA S/E PUQUIOS 80 220KV BA S/E PUQUIOS 81 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Puquios, energización de: - Barras 1 y 2 de 220 kV. - Transformadores de Poder T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 kV. - Barras N°1, N°2, N°3 y N°5 de 23 kV. Por pruebas de alimentadores en 23 kV, correspondiente a Puerta en Servicio.	- Instalación en riesgo: Línea Lagunas - Pueblo de 220 kV. - Temporización del riesgo: Mientras dure la energización de S/E Puquios, asociados a PES de alimentadores de 23 kV. - Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos y pruebas asociados a Puerta en Servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00	
202307703	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2236	S/E PAGUANA [EN_REVISION]	3874 3875	BA S/E PAGUANA 6.9KV 81 [EN_REVISION] BA S/E PAGUANA 6.9KV 82 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Barras 6.9 kV N°1 y N°2 de S/E Paguana, para pruebas PES en subestación.	Instalación en riesgo: S/E Tiquama. Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo es bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00		
202307702	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2236	S/E PAGUANA [EN_REVISION]	3256	PAGUANA 220/0.9KV 33.3MVA N°2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Poder N°2 de 33.3MVA 220/0.9 kV de S/E Paguana, para pruebas PES en subestación.	Instalación en riesgo: S/E Tiquama. Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo es bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00		
202307724	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2234	S/E TIQUAMA [EN_REVISION]	3878 3879	BA S/E TIQUAMA 6.9 KV 81 [EN_REVISION] BA S/E TIQUAMA 6.9 KV 82 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Barras N°1 y N°2 de 6.9 kV de S/E Tiquama.	Instalación en riesgo: S/E Chalicollo. Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puerta en Servicio de S/E Tiquama. Solicitud anterior 2023056939.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00	
202307723	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2234	S/E TIQUAMA [EN_REVISION]	3253	TIQUAMA 220/0.9KV 33.3MVA N°2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Poder 220/0.9KV N°2 de S/E Tiquama.	Instalación en riesgo: S/E Chalicollo. Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puerta en Servicio de S/E Tiquama. Solicitud anterior 2023056938.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00	
202307722	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2234	S/E TIQUAMA [EN_REVISION]	3252	TIQUAMA 220/0.9KV 33.3MVA N°1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Poder 220/0.9KV N°1 de S/E Tiquama.	Instalación en riesgo: S/E Chalicollo. Duración del riesgo: mientras se estén realizando las maniobras de energización. Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puerta en Servicio de S/E Tiquama. Solicitud anterior 2023056937.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00	
202307720	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO [EN_REVISION]	3876 3877	BA S/E CHALLACOLLO 6.9 KV B1 [EN_REVISION] BA S/E CHALLACOLLO 6.9 KV B2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de barras de 6.9 kV N°1 y N°2 de S/E Chalicollo por pruebas de alimentadores en 6.9 kV.	- Instalación en riesgo: Línea Lagunas - Chalicollo de 220 kV y C1 y C2. - Temporización del riesgo: Mientras dure la energización de los transformadores 1 y 2 de 220/0.9 kV de la Subestación Chalicollo. - Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puerta en Servicio de S/E Chalicollo. Solicitud anterior 2023056935.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-29-23 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:23
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros Generados: 261
 Total registros Subestación: 156

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023077248	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO [EN_REVISION]	3258	CHALLACOLLO 220/6.9KV 33.3MVA N2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformadores de Poder 220/6.9KV N° 2 de S/E Challacollo.	Instalación en riesgo es S/E Lagunas. Duración del riesgo es de 1 hora mientras se están realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo es bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Challacollo. Solicitud anterior 2023056914.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-09-23 00:00
2023077247	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO [EN_REVISION]	3257	CHALLACOLLO 220/6.9KV 33.3MVA N1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Poder 220/6.9KV N°1 de S/E Challacollo.	Instalación en riesgo es S/E Lagunas. Duración del riesgo es de 1 hora mientras se están realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo es bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Challacollo. Solicitud anterior 2023056913.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
2023077246	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARVIDE	3880 3883	BA S/E OYARVIDE 6.9KV BP1 BA S/E OYARVIDE 6.9KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de barras 6.9 KV y 1 y 2 de S/E Oyarvide.	Instalación en riesgo: Línea Geográfica - Ovarvies de 220 KV C1 y C2, S/E Geográfica - la Puesta en Servicio de S/E Oyarvide. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la Subestación Oyarvide. - Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Oyarvide. Solicitud anterior 2023056922.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
2023077245	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARVIDE	3272	OYARVIDE 220/6.9KV 33.3MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización del Transformador de Poder 220/6.9KV N°2 de S/E Oyarvide.	Instalación en riesgo: Línea Geográfica - Ovarvies de 220 KV C1 y C2. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de los transformadores 1 de 220/6.9 KV de la Subestación Oyarvide. - Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Oyarvide. Solicitud anterior 2023056921.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
2023077244	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARVIDE	3271	OYARVIDE 220/6.9KV 33.3MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador 220/6.9KV N°1 de S/E Oyarvide.	Instalación en riesgo: Línea Geográfica - Ovarvies de 220 KV C1 y C2, S/E Geográfica - la Puesta en Servicio de S/E Oyarvide. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 1 de 220/6.9 KV de la Subestación Oyarvide. - Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Oyarvide. Solicitud anterior 2023056920.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
2023077242	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2245	S/E PATULLOS	3293 3294	BA S/E PATULLOS 23KV BP1 BA S/E PATULLOS 23KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de barras 1 y 2 de 23 KV de S/E Patulllos por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	Instalación en riesgo: Línea Puerto Patache - Patulllos de 220KV C1 y C2, S/E Puerto Patache - Patulllos 20kV, 10kV, 11kV y 2 de 23 KV de S/E Patulllos. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 1 y 2 de 220/23 KV de la Subestación Patulllos. - Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Patulllos. Solicitud anterior 2023059008.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
2023077241	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2245	S/E PATULLOS	3332	PATULLOS 220/23KV 68MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Poder N°2 de 220/23KV de S/E Patulllos.	Instalación en riesgo: S/E Puerto Patache B1 y B2 220KV. Duración del riesgo: mientras se están realizando las maniobras de energización. Nivel de riesgo: bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Patulllos. Solicitud anterior 2023059007.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
2023077240	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2245	S/E PATULLOS	3331	PATULLOS 220/23KV 68MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Poder N°1 de 220/23KV de S/E Patulllos.	Instalación en riesgo: S/E Puerto Patache B1 y B2 220KV. Duración del riesgo: mientras se están realizando las maniobras de energización. Nivel de riesgo: bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Patulllos. Solicitud anterior 2023059005.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
2023077261	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2236	S/E PAGUANA [EN_REVISION]	3255	PAGUANA 220/6.9KV 33.3MVA N1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Transformador de Poder N°1 de 33.3 MVA 220/6.9KV de S/E Paguana.	Instalación en riesgo: S/E Tiquinas. Duración del riesgo: mientras se están realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo es bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Paguana.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
2023077332	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARVIDE	32431 32437	S/E OYARVIDE 03 S/E OYARVIDE 09	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Filtrros de Américos conectados a barras de 6.9KV de S/E Oyarvide, por mediciones y análisis de comportamiento de equipos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Energización de Filtrros de américos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 12:00	
2023077313	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2245	S/E PATULLOS	28976 28986	S/E PATULLOS E2 S/E PATULLOS E11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de Filtrros de Américos conectados a barras de 23KV de S/E Patulllos, por mediciones y análisis de comportamiento de equipos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Energización de Filtrros de américos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
2023077129	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUIOS [EN_REVISION]	28823 28827 28840 28849	S/E PUQUIOS E13 [EN_REVISION] S/E PUQUIOS E20 [EN_REVISION] S/E PUQUIOS E14 [EN_REVISION] S/E PUQUIOS E27 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento energizado Filtrros de Américos asociado a barras N°7 y N°8 de S/E Puquios.	Nivel de riesgo: Bajo. Temporalidad de los riesgos al inicio o al término de los trabajos. Instalación en riesgo: Patulllos E13, E14, E 26 y E 27.	Equipos se encuentran energizados. Se solicita renovar permisos.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-09-23 00:00	
2023075257	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19208 19211 19209 19212	S/E TEN GIS I2 S/E TEN GIS I5 S/E TEN GIS I9 S/E TEN GIS I6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por solicitud de Engie SA se requiere apertura de patios I2 - I3 - I5 - I6 en S/E TEN GIS por trabajos de mantenimiento mayor en transformador principal y auxiliar.	Solicitud externa a TEN. Riesgos operacionales a ser controlados por Engie SA de acuerdo a documentos 2023070708 / 2023072043.	Trabajos se asocian a solicitudes 2023070708 / 2023070943.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-08-23 08:00	
2023075999	Subestación	Ejecución Exitosa	COLIBUN S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COLIBUN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por mejoras de la distribución eléctrica de los tableros de comunicación Troncal del Complejo Colibun, se realizarán trabajos de tendido de dos nuevas circuitos de alimentación junto con la migración de alimentación de switchs y equipos TI. Con lo anterior se podrá ver interrumpida la comunicación de servicios como STN, Medidores y AGC durante breves minutos por la migración de cada equipo.	Por mejorar de la distribución eléctrica de los tableros de comunicación Troncal del Complejo Colibun, se realizarán trabajos de tendido de dos nuevos circuitos de alimentación junto con la migración de alimentación de switchs y equipos TI. Con lo anterior se podrá ver interrumpida la comunicación de servicios como STN, Medidores y AGC durante breves minutos por la migración de cada equipo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-08-23 09:00		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023073648	Subestación	Ejecución Exitosa	CDUBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2387	S/E INCA DE DHD	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejoras en el sistema actual y sistema de comunicación. Pruebas mediciones de calidad de red, análisis de problemas con software y hardware.	1. Análisis interno para Normalización de la red. 2. Optimización de la SCADA hacia el parque por calidad de los servicios. Riesgos actividad 2: Fallo de comunicación temporal a causa de los cambios a efectuar. Riesgo actividad 3: Posible falta de comunicación hacia el CEN por configuración vía remoto de RTU A o RTU B. En cualquier caso se tomarán los repuestos necesarios para en caso de falla volver a configuración operativa anterior.	3.- Análisis interno para Normalización de la red. 2.- Análisis interno para Optimización de Uso de Servidores. - Realizar la conexión de servidores a Routers y conectar a ESQ200. Tiempo de trabajo 2 horas. - Transferir acceso directo de equipos C7 y MODM/RESU/PPM desde RMI a Estación de ingeniería. En caso de que luego de realizadas las acciones anteriores, nuevamente se presente problema en algún servidor, se procederá a: 3.- Análisis interno para corrección en respuesta a: www.cdu.com.pe	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-08-23 18:30	
2022115165	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3296 3247	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [EN REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 [EN REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP1 BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras Civiles por proyecto "Comisión Central hidroeléctrica Laja a Puño 23 de S/E Seccionadora El Rosal 220 KV"	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar 5321, 5322, 5234 y 5235	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	01-01-23 00:00	
2022116129	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3296 3247	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [EN REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 [EN REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP1 BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras Civiles por proyecto "Comisión Central hidroeléctrica Laja a Puño 23 de S/E Seccionadora El Rosal 220 KV"	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar 5321, 5322, 5234 y 5235	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	01-01-23 00:00	
2020049324	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1823	S/E CAJAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Resetas de controlador WT2 de 16 V de los Ventos.	NO HAY RIESGOS MAYORES	LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL SINT2 EN S/E VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	02-07-20 13:36	
2018053232	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1622	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Baitía 87B asociada a los paños 15 y 16 de SAESA, motivado a reubicación de tableros de comunicación de FO que involucran los servicios de comunicación de unidades. Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Seccionamiento Cable Hules DE (Ripado). Requiere SP	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Baitía 87B asociada a los paños 15 y 16 de SAESA.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-08-18 22:00		
2020053232	Subestación	Ejecución Exitosa	CEMENTO BÍO BÍO DEL SUR	200	Intervención	Origen Interno	Programada	879	S/E CEMENTOS BÍO BÍO	Mikomo reación	otros: telecomunicación	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones		Deshabilitación del esquema EDAC de BF y STT de Cimientos Bio Bio del Sur S.A. por diferencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desplazamiento de cargas asociado a los elementos aislantes de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 557/2006. Fechas: F15 23.09.2016 hasta el 30.10.2016	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	24-09-16 11:40		
7304	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKER EQUICO EL ABRAYAN	1822	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1698	S/E EL ARRAYAN	1489	BA S/E EL ARRAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones		Desconexión de Transformador de SAAS debido a pérdida de aislamiento en muflas 33KV, mientras se realizan trabajos correctivos, los SAAS serán energizados mediante GE.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	13-05-16 14:40		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:25

Estación: Ejección Estiba - Ejección Estiba

Total registros General: 201

Total registros Central Generadora: 30

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Subsidio	Origen	Tipo Programación	1742	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inich
202309534	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1742		PPV SOL DE LILA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento de interruptor principal de cabina 09. Por seguridad se desenergizará el cto 3 (S2F).	Riesgo bajo. Se realiza en equipo desenergizado y controlado por política del área.	El parque no se inhabilita desde que se realiza en horario de generación por falta de recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	29-10-23 19:30
202309825	Central Generadora	Ejecución Estiba	DUQUICO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	164		HP MAMPL	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Se requiere realizar recambio de carga con unidades de la Central Mampl por obstrucción de Cámara de Carga Mampl, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la raja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar recambio de carga con unidades de la Central Mampl por obstrucción de Cámara de Carga Mampl, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la raja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	29-10-23 17:05
202309293	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Desconexión	Origen Externo	Programada	393		TER ATACAMA	2401	TER ATACAMA CC3-TV	Otro Tipo de Trabajo		Unidad TVCC indisponible por los trabajos en la SCE Atacama. Obra sileconado de soldadores equipos primarios asociados al paño 17, según el reglamento de: Limpieza de aislación manual a posterior sileconado del B07-2, 3TJ,CC (J), S23. Cadenas de ensilco M. Central y salida Central.	Riesgo Bajo, trabajos supervisados en Terreno, indispondo unidad TVCC.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)	29-10-23 08:00
2023098613	Central Generadora	Ejecución Estiba	DUQUICO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	164		HP MAMPL	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Se requiere realizar recambio de carga con unidades de la Central Mampl por obstrucción de Cámara de Carga Mampl, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la raja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar recambio de carga con unidades de la Central Mampl por obstrucción de Cámara de Carga Mampl, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la raja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción de Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	29-10-23 05:45
2023098612	Central Generadora	Ejecución Estiba	NEOMAS SPA	534	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	168		TER MASSA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		reparación de evibson en parilla de caldera	Desconexión de curso forzoso para reparación de evibson en parilla	Desconexión de curso forzoso	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	29-10-23 09:25
2023098608	Central Generadora	Ejecución Estiba	DUQUICO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	165		HP PEUCHEN	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Se requiere realizar recambio de carga con unidades de la Central Peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la raja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar recambio de carga con unidades de la Central Peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la raja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	28-10-23 20:10
202309536	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122		PE LA CABAÑA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas físicas a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de instalaciones que se interconectan al S2" y lo indicado en el capítulo E de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3903 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de partida y detención).	No existen riesgos para lo indicado en el capítulo E de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3903 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de partida y detención).	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas físicas a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de instalaciones que se interconectan al S2" y lo indicado en el capítulo E de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3903 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de partida y detención).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	28-10-23 00:00
2023095497	Central Generadora	Ejecución Estiba	EMGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864		PPV COYA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	181,25	Por puesta en servicio de Baterías Proyecto BESS Coya se requiere realizar la energización de Baterías del proyecto BESS Coya. Energización de los PB01 al PB15	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo con matriz de trabajo, procedimientos.	Para la realización del conexonado no se requieren condiciones adicionales. Operación de PPV Coya se recordará de manera normal durante la energización de las baterías.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	26-10-23 08:00
2023094441	Central Generadora	Ejecución Estiba	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	74		HP QUELTELHUS	250	HP QUELTELHUS U3	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de confiabilidad a plena carga.	Actividad con bajo riesgo	Unidad se encuentra fuera de servicio con el 21230103.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Prueba Operacional)	26-10-23 00:00
2023095496	Central Generadora	Ejecución Estiba	EMGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864		PPV COYA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	181	Se requiere realizar configuración de switches de los ITS para habilitar el arranque de la planta VIAN de BESS, los riesgos estarán controlados y supervisados por los especialistas a cargo del trabajo.	El riesgo será el normal de acuerdo con el trabajo específico a ejecutar, los riesgos estarán controlados y supervisados por los especialistas a cargo del trabajo.	Para la realización de los trabajos existe interferencia en los datos desde el SCADA a la Planta asociados al ITS, que está siendo intervenido. Visualización de Potencia Activa y Reactiva de la Planta no debería verse afectada	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	25-10-23 08:30
202304793	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116		HE ANTUCO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Se realiza limpieza en botacoma Polibot, con despiece mecánico e hidráulico. Se requiere regular nivel mínimo 735.L y máximo de 732A mm, para proceder a retirar sedimentos de la botacoma.	Trabajo programado y supervisado en terreno, riesgo bajo para el SEN.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	24-10-23 09:00
2023093500	Central Generadora	Ejecución Estiba	PAQUETE SOLAR QUILMAO SPA [EN_REVISION]	2105	Intervención	Origen Interno	Programada	2038		PPV QUILMAO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación		Asociado al NUP 1942 PMG Quilmao: Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PPV Quilmao y sus equipos asociados. Pruebas considera la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PPV Quilmao a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 1942 PMG Quilmao: Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PPV Quilmao y sus equipos asociados. Pruebas considera la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PPV Quilmao a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	24-10-23 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:25

Estación: Elección Entelco - Elección Entelco

Total registros General: 261

Total registros Central Generadora: 30

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SEI	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inici
202309596	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRA COLMITO S.A.	1945	Desconexión	Origen Interno	Programada	361	TER COLMITO	516	TER COLMITO UI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor, se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento mayor Central Colmito (Pruebas eléctricas de Transformadores MT, BT, Inspecciones y pruebas en Surtena, equipos principales y trabajos en sistemas BOP). COMENTARIO ADICIONAL: Cumplir con los estándares de mantenimiento recomendados por los fabricantes de los equipos principales de la Central. Trabajos coordinados con especialistas Siemens y Empresas contratistas.	No tiene consumo afectado	ninguno	MMA (Mantenimiento Mayor)		24-10-23 00:00	
202309427	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENRASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	2099	PPV OBERHAS SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Cherán Solar (ex PMG Puñón Solar). Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PPV Cherán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PPV Cherán a disposición de jefe de planta.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		22-10-23 00:00	
202309739	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TOHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	PE TOHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El riesgo del trabajo es bajo considerando las velocidades de viento. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTE11 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso técnico para realizar mediciones.	Medición curva de potencia aerogenerador N° 11 en PE Tohamma. Se requiere medir la potencia a diferentes velocidades de viento correspondientes. Aerogenerador WTE11 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso técnico para realizar mediciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		19-10-23 00:00	
202309415	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	158	HP JUNCAL	764	HP JUNCAL UI	Otro Tipo de Trabajo	29	Realizar habilitación de medida de voltios en suspensión del canal Juncal, integración de medida al sistema SCADA	Riesgo bajo	Realizar habilitación de medida de voltios en suspensión del canal Juncal, integración de medida al sistema SCADA	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		11-10-23 09:00
202308693	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EDUCAS OLIVOS SPA	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	PE LOS OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88.8	Limitación de potencia por reemplazo de multiplicadora de WTE10 trabajos con supervisión y quedá limitada en 88.8 MW.	Riesgo controlado, bajo supervisión y procedimientos.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		04-10-23 09:00
202308426	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2019	PPV MANDANO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de puesta en servicio y Primera Inyección del PPV en Mesetas N°5545.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguros.	Puesta en servicio de pruebas de inyección	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-10-23 00:00
202308424	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Eólico La Cabaña, proyecto PE La Cabaña NUP2300	Riesgo bajo, trabajos se realizan según protocolo de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Eólico La Cabaña, proyecto PE La Cabaña NUP2300	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-10-23 00:00
202308580	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5041	TER ARAUCO MAPA TOT [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajo se realiza según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-10-23 00:00
202308246	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA UI	Otro Tipo de Trabajo	370	La prueba de válvulas de control (CV), que se realiza los días miércoles, se requiere bajar 10 MM desde carga base, por 60 minutos cada vez que se hace la prueba.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la unidad.	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV, válvulas de corte (MVS), válvulas combinadas (CRV), Bombas de emergencia y stand by de lubricación e inyección de agua. La prueba de válvulas de control (CV), que se realiza los días miércoles, se requiere bajar 10 MM desde carga base, por 60 minutos cada vez que se hace la prueba.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		01-10-23 00:00
202308245	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA UI	Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas Check de extracciones de vapor turbina.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la unidad.	Pruebas periódicas de válvulas Check de extracciones de vapor turbina.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		01-10-23 00:00
202308579	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5042	TER ARAUCO MAPA TOE [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajo se realiza según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		29-09-23 00:00
202307687	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	1867	Desconexión	Origen Interno	Programada	12	TER PUALCIA	577	TER PUALCIA UI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor, se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Mantenimiento Preventivo de 6000 Horas de Motor y Sistemas Auxiliares.	No tiene consumo afectado	ninguno	MMA (Mantenimiento Mayor)		25-09-23 00:00	
202308313	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	173	HP CHACABUQUITO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	24	Inspección y revisión de display en mal estado en protecciones F02 y B30.	Medio	Inspección y revisión de display en mal estado en protecciones F02 y B30.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		21-09-23 08:00
202307245	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE	1144	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTMS-TV TER MEJILLONES CTMS-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador principal CTMS-TV y CTMS-TV, por mantenimiento asociado a SAMM N°202307043	Riesgos asociados con los trabajos controlados durante el mantenimiento asociado a SAMM N°202307043	Desconexión de equipo principal CTMS-TV y CTMS-TV, de acuerdo requerimientos asociados a SAMM N°202307043 Maniobras en TEN, Transformador principal TG, Interruptor 5236 abierto y bloqueado Interruptor 5235 abierto y bloqueado Desconector 886-1 abierto y bloqueado Tierra 886-2T cerrar y bloquear Desconector 886-2 abierto y bloqueado Tierra 886-2T Cerrar y bloquear Desconector 886-3 abierto y bloqueado Tierra 886-3T Cerrar y bloquear Tierra 886-3Ta Insertar y bloquear	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		18-09-23 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:25

Estación: Ejecución Exitosa - Ejecución Exitosa

Total registros Generador: 201

Total registros Central Generadora: 30

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2023045122	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEÑUECO S.A.	17	Desconexión	Origen Interno	Programada	180	HP LOMA ALTA	788	HP LOMA ALTA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Rehabilitación turbinas por fabricación y mantenimiento del estator. Reemplazo de balatas. Reparación de deslices.	No tiene consumo		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		07-06-23 00:00	
2023039314	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas Check de extracciones de vapor turbinas.	Riesgo bajo, en un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la unidad.	Pruebas periódicas de válvulas Check de extracciones de vapor turbinas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-06-23 00:00
2023039313	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	La prueba de válvulas de control (CV), que se realiza los días miércoles, se requiere bajar 10 MW desde carga base, por 60 minutos cada vez que se hace la prueba.	Riesgo bajo, en un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la Unidad.	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV), válvulas de corte (VCL), válvulas combinadas (CRV), bombas de emergencia y stand by de lubricación e hidráulica. La prueba de válvulas de control (CV), que se realiza los días miércoles, se requiere bajar 10 MW desde carga base, por 60 minutos cada vez que se hace la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-06-23 00:00
202000486	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	204	TER LAUTARO U2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		02-03-20 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:25

Estado: Ejecución Extensa, Evaluación Extensa

Total registros General: 261

Total registros Línea: 75

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023096025	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUOVA PCHIRBORULLI - RAHUIC 220KV	2983 2984	NUOVA PCHIRBORULLI - TAP PCHIRBORULLI - RAHUIC 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en trazo de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. - instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pchirborull - Rahuic, C1 o Línea 220 KV Pchirborull - Rahuic, 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 Chiquinta y Transuruguay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00
2023096052	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	969	CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV	489	CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de FRONTEL según su SDC N°922/2023 de curso forzoso, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 5283 de S/E Curanilahue, asociado a la LT 66 KV Curanilahue - Tres Pinos, por reemplazo de emergencia de poste MT chocado (en rubro MT de FRONTEL) y que está cercano a las líneas AT ya mencionadas.	Trabajos a cargo de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-10-23 22:50	
2023096038	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1378	LOS ANGELES (CEE) - SANTA LUISA 154KV	3038 3728	LOS ANGELES - EST. N°5 154KV C1 EST. N°5 - SANTA LUISA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso LT 154KV Los Angeles - Santa Luis y SE Santa Luis, para realizar verificación y pruebas en interruptor 52A2 de SE Santa Luis, interruptor de línea de LT 154KV Los Angeles - Santa Luis y SE Santa Luis. Requerir: Abierta interruptor 52A2 de S/E Los Angeles. Abierta interruptores 52A1, 52A2, 52A3, 52A4 y 52A8 de S/E Santa Luis. Abierta y bloqueado vía SCADA SDCS 88A2-1 y 88A2-2 de S/E Santa Luis.	Controlado de acuerdo a procedimientos internos	Verificación de contactos interruptor 52A2, diferencias de tensiones en banco de SE Santa Luis.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-23 21:00	
2023096021	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EDUCO EL MANTEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MANTEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de árbol posicionado sobre conductor en vano 112 a 113.	Bajo	Actividades: Retiro de árbol posicionado sobre conductor en vano 112 a 113. Condiciones: Línea 66 KV Charrúa Laja, independiente instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrúa Laja. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Tercero de bloque a ambos lados del vano 112 a 113.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-10-23 16:00
2023096017	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EDUCO EL MANTEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MANTEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y atención de falla en la Línea 66 KV Charrúa Laja.	Bajo	Actividades: Inspección y atención de falla en la Línea 66 KV Charrúa Laja. Condiciones: Línea 66 KV Charrúa Laja, independiente instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrúa Laja. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Se instalarán sierras de bloqueo en caso de ser necesario a ambos lados del tramo a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-10-23 13:30
2023096015	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	434	VICTORIA - TRAIGUEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA FICC - TRAIGUEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FICC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 5284 de S/E Victoria, asociado a la LT 66 KV Victoria - Traiguén, por retiro de elementos extraños, que fueron llevados por el viento, y cayeron sobre las líneas AT. Hay lluvia en la zona. Riesgo alto.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 5284 de S/E Victoria, asociado a la LT 66 KV Victoria - Traiguén, por retiro de elementos extraños, que fueron llevados por el viento, y cayeron sobre las líneas AT. Hay lluvia en la zona. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-10-23 11:15	
2023096023	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1042	ANGAMOS - ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV	1916 1917 1918	ANGAMOS - PATIO MUÑAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUÑAS ANGAMOS - PATIO MUÑAS EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1 PATIO MUÑAS EST. DE BOMBEO SG 1 - ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de muflas FO en estructura 27 LT 220 KV Angamos. Estación de bombeo Sierra Gorda N°1 y patio de muflas 220/110 KV. Condiciones requeridas: No reconectar S2T1 en S/E Estación de bombeo Sierra Gorda N°1. No reconectar S2A en S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-10-23 09:00	
2023096014	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1106	NUOVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUOVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE 231/4 - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE 102 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Nueva Zaldivar - OGP1	Riesgo bajo, requiere lavado por alta contaminación en la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-10-23 08:06	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:25

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 261

Total registros Línea: 75

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309809	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV [En_Revisión]	4289	LOS NOTROS - RALCO 220V C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual con trepado de estructuras en la Línea 220 KV Ralco Los Notros N°1, para encontrar causa de falla.	Actividades: Inspección visual con trepado de estructuras en la Línea 220 KV Ralco Los Notros N°1, para encontrar causa de falla. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco Los Notros, C1 o L 220 KV Ralco Los Notros, C2 Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00	
202309564	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1638	PUEBLO SECO - CHARRUA 154 KV	3895	EST. 607N - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desvinculación primaria del desconector 8BA2-3. - Proyecto MNR Remplazo desconectores 8BA2-1, 8BA2-2, 8BA2-3 y 8BA2-27 de S/E Charrúa. NUP 4237	Actividades: S/E Charrúa Desvinculación primaria del desconector 8BA2-3. Condiciones: - Línea 154 KV Pueblo Seco - Charrúa, C1 y Barra Transferencia 154 KV Charrúa, independientes. - S/E Charrúa y S/E Pueblo Seco. - Alimentadas por red de 66 KV coordinado con CDE y FRONTEL. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Pueblo Seco - Charrúa, C1 y Barra Transferencia 154 KV Charrúa. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00	
202309554	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1638	PUEBLO SECO - CHARRUA 154 KV	3895	EST. 607N - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Vinculación primaria del desconector 8BA2-2. Pruebas funcionales y puesta en servicio de desconectores 8BA2-1, 8BA2-2, 8BA2-3 y 8BA2-27 de S/E Charrúa. NUP 4237	Actividades: S/E Charrúa Vinculación primaria del desconector 8BA2-2. Pruebas funcionales y puesta en servicio de desconectores 8BA2-1, 8BA2-2, 8BA2-3 y 8BA2-27 de S/E Charrúa. Condiciones: - Línea 154 KV Pueblo Seco - Charrúa, C1, independientes. - S/E Charrúa y S/E Pueblo Seco. - Alimentadas por red de 66 KV coordinado con CDE y FRONTEL. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Pueblo Seco - Charrúa, C1. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: Subestación Charrúa, se instalarán bloques de bloqueo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00	
202309792	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	1055 1056 1058	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LACACIAS - TAP BERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1 energizado	Trabajos en el circuito N°1 en cercanía al Circuito N°2 energizado	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00
202309732	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Condones-Parinacota, C1. Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito, Estructural): ESI: L270, Total 846 CAD, Fecha de ejecución: 30/10/2023-31/10/2023. Pazo Entrega Informe: 7 días hábiles. ODDM: 8257151	Restricciones: Parinacota, S12 No reconectar Condones, S12 No reconectar instalaciones en riesgo. L 220KV Condones-Parinacota, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00	
202309782	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	470	LO ESPEJO - OCHAGAVIA 110KV	1052	TAP LA CISTERNA - LO ESPEJO FFCC 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1 energizado	Trabajos en el circuito N°1 en cercanía al Circuito N°2 energizado	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00
202309690	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 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1 energizado	Trabajos en el circuito N°1 en cercanía al Circuito N°2 energizado	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00
202309207	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INGARIASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°3A y 302	Actividades: Instalación de línea auxiliar, instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°3A y 302. Nota: Trabajos previos a reemplazo de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matancillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en riesgo. L 110KV Matancillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los trabajos: Durante de los	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:25

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 261

Total registros Línea: 75

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309205	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	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302.	Bajo	Activación: Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302. Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Mañanillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 110KV Mañanillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Activación:	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00
202309205	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INGARIJAS - DOS AMIGOS 110KV	1253	INGARIJAS - TAP PAISONALES 110KV C1 TAP PAISONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302.	Bajo	Activación: Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302. Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Mañanillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 110KV Mañanillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Activación:	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00
202309204	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAIFENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAIFENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302.	Bajo	Activación: Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 302. Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Mañanillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 110KV Mañanillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Activación:	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00
202309282	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN - EST. 300 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin- Rio Toltén C1 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén 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, trabajos coordinado con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00
202309281	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 300 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin- Rio Toltén C1 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén 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, trabajos coordinado con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00
202309261	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ciruelos-VALDIVIA, C1 o Línea 220KV Ciruelos-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	Operativo	Operativo	29-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:25

Estado: Ejecución Extensa, Evaluación Extensa

Total Registros General: 261

Total registros Línea: 75

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Factivo	Fecha Inicio
202305972	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Transatel, se requiere prestación de no reconectar 5205, 5206, 5208, 5209 (S/E Los Changos) y 5241, 5242, 5244, 5245 (S/E Cumbre), para construcción de campo perimetral tipo barrido en el lado S/E de Transatel, lo cual implica cruce de maquinaria y trabajos de ODOC en caracoma a línea energizada LT 24500V Los Changos - Cumbre.	Riesgos evaluados por serán controlados por Transatel.	Condiciones operacionales requeridas: Precaución de no reconectar K5/N6/N8/N3 y deshabilitar automática (F78) en K6/N5 (S/E Los Changos) // Precaución de no reconectar K1/N2/M4/K5 y deshabilitar automática (F78) en K1/N4 (S/E Cumbre).	No tiene consumo afectado		ninguno		27-10-23 08:00	
202305976	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Transatel, se requiere prestación de no reconectar 5205, 5206, 5208, 5209 (S/E Los Changos) y 5241, 5242, 5244, 5245 (S/E Cumbre), para montaje de cruces en toma 4538 (correspondientes al Circuito 2)	Riesgos evaluados serán controlados por Transatel.	Condiciones operacionales requeridas: Precaución de no reconectar K5/N6/N8/N3 y deshabilitar automática (F78) en K6/N5 (S/E Los Changos) // Precaución de no reconectar K1/N2/M4/K5 y deshabilitar automática (F78) en K1/N4 (S/E Cumbre).	No tiene consumo afectado		ninguno		27-10-23 08:00	
202305964	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350	ITAHUE - SECCIONADORA GOYNEVO VIEJO 154 KV	3108 3109	ITAHUE - TEND EMPALME 154KV C2 TEND EMPALME - SECCIONADORA GOYNEVO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Inspección Visual Padetre (Toda la línea)	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00		
202303040	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGURRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TEND EMPALME 154KV C1 TEND EMPALME - TINGURRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Inspección Visual Padetre (Toda la línea)	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00		
202305977	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV [En_Revisión]	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220V C1 [En_Revisión] EST. 162 - EST. 165 220V C1 [En_Revisión] EST. 165 - CHALLACOLLO 220V C1 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada por Transatel.	Duración del riesgo, mientras se mantienen los trabajos de lavado de aislación LT Lagunas - Chulucoto C1. Nivel de riesgo bajo.	Ejecución de los trabajos a cargo de Transatel.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-10-23 08:00	
202305980	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV [En_Revisión]	3596	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220V C1 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada por Transatel.	Duración del riesgo, mientras se mantienen los trabajos de lavado de aislación LT Chulucoto - Tiquima C1. Nivel de riesgo bajo.	Ejecución de los trabajos a cargo de Transatel.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-10-23 08:00	
202305975	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUZQUIOS 220KV [En_Revisión]	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220V C1 [En_Revisión] EST. 162 - EST. 205 220V C1 [En_Revisión] EST. 205 - EST. 345 220V C2 [En_Revisión] EST. 345 - PUZQUIOS 220V C1 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada por Transatel.	Duración del riesgo, mientras se mantienen los trabajos de lavado de aislación LT Lagunas - Puzos C1. Nivel de riesgo bajo.	Ejecución de los trabajos a cargo de Transatel.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-10-23 08:00	
202304087	Línea	Ejecución Extensa	COLBÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220V	1339 1340	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220V C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roco de vegetación en franja de servidumbre	Nivel de riesgo Bajo	S205/S108: Roca de servidumbre. En caso de falla NO reconectar, coordinar con el jefe de fauna la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-10-23 08:00	
202303802	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1460	COLACO - PARGUA 110KV	3340 3365	COLACO - TAP PARGUA 110 KV C1 TAP PARGUA - PARGUA 110 KV C1	Roco y pasto franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 110 KV Colaco - Parga por roco, talas y postes de abalme línea indicada.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de 08:00 a 18:00 hrs. IPT 2023-05-49 registro 01805-573.	Sección al responderse diariamente al realizar la jornada de 08:00 a 18:00 hrs. IPT 2023-05-49 registro 01805-573.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	
202305918	Línea	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1615	LA PORTADA - GUARDIAMARINA 110KV	3811 3824 4008 4000	LA PORTADA - EST 62 110KV C1 EST 62 - EST 58 110KV C1 EST 58 - EST 56 110KV C1 EST 56 - EST 27A 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De curso forzoso requiere no reconectar 52h3 en S/E Guardia Marina, LAT 110V y Guardamarina - La Portada, debido a condición de emergencia por choque de vehículo motorizado con estructura N°54 de la línea mencionada, compromiendo la integridad de esta.	Riesgo medio debido a estructura N°54 de la línea mencionada, compromiendo la integridad de esta.	Condiciones de no reconectar es requerida para salvaguardar a las personas ya que existen tomas ilegales en cercanías de la instalación afectada.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 13:36	
202305979	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220V	936	SAN LUIS - QUILLOTA 220V C2 SAN LUIS - QUILLOTA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejoramiento en conductas y de empalmes, en fibra óptica OPOW de LT San Luis - Quillota. Se reemplazarán los tramos de fibra óptica al interior de las subestaciones San Luis - Quillota, por lo que deben vaciarse estos tendidos en las canalizaciones de las subestaciones.	Trabajos sin riesgos operacionales.	Los trabajos consisten realizar todos los empalmes del cable de fibra óptica de la línea San Luis - Quillota. Los Trabajos deshabilitarán las interrupciones por fibra óptica. Sin embargo, la interrupción de enlaces microonda quedará activa.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 10:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:25
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 261
 Total registros Línea: 75

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Anterior	Fecha Inicio
202304416	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCION 220KV	3663	EST 143A - MANTENCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantenillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del palto II. (Trabajos previos NUP 3406 MNL) -- 1) Descargar última configuración RTU 000 -- 2) Descargar última configuración Controlador GE C30 del palto II de manera offline. -- 3) Realizar modificación de configuración de RTU de manera offline. -- 4) Realizar modificaciones de configuración Controlador GE C30 del palto II de manera offline. -- 5) Enviar a validar modificaciones en configuración de RTU y Controlador GE C30 con personal de mantenimiento de actividades.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 08:00				
202304411	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCION 220KV	3663	EST 143A - MANTENCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SAT a nueva protección sistema 1 Semens 75A87 del palto II según instructivo Transelc.	Pruebas SAT en protección de línea, SE Mantenillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del palto II. (Trabajos previos NUP 3406 MNL) -- 1) Pruebas SAT a nueva protección sistema 1 Semens 75A87 del palto II según instructivo Transelc. Nota: Pruebas SAT se realizan de forma asistida a las instalaciones en servicio, se desc. nueva protección sistema 1 Semens 75A87 del palto II no se encuentra en servicio. -- 2) Pruebas efectivas de señales de alarma nueva protección sistema 1 Semens 75A87 del palto II según instructivo Transelc.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 08:00			
202304938	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ESA - Configuración de cámara de seguridad 3. Actualización de Firmware en cámara de Seguridad, Actualización de Security Check a su versión 5.11 en el Servidor STS	Trabajos en STS, S/E ESA-EXTRA-SEM-43-CC. Configuración de cámara de seguridad. 1- Actualización de Firmware en cámara de seguridad, Actualización de Security Check a su versión 5.11 en el Servidor STS. 2- Configuraciones de Acciones Rápidas en plataforma de Security Desk. Configuración de eventos (Intervención de Red) en Cámara de Seguridad. 3- Prueba de Voz con Alarma IP. Pruebas de Sistema Estroboscópico. Pruebas del sistema de forma local y de forma remota con confirmación desde CAMERA.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 08:00			
2023039346	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1386	MEIUPULI - PARGUA 220KV	3320 3322 3342 3343 3346 3347 3348	MEIUPULI - EST. N° 37 (AT22400) 220KV C1 EST. N° 41 (AT22420) - EST. N° 41 (AT22420) 220KV C1 EST. N° 41 (AT22420) - EST. N° 51 (AT22400) 220KV C1 EST. N° 92 (AT15007) - EST. N° 93 (AT12487) 220KV C1 EST. N° 138 (AT12487) - EST. N° 198 (AT12480) 220KV C1 EST. N° 234 (AT12480) - EST. N° 234 (AT15221) 220KV C1 EST. N° 234 (AT15221) - EST. N° 280 (AT15266) 220KV C1 EST. 280 (AT15266) - PARGUA 220KV C1	Roca y pala franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconocer línea 220 kV Meipulli - Parga por riesgo, lavas y pedras de rollos línea indicada.	Realizar las fundaciones de las estructuras S59 y S5A de la SE Seccionadora Llagas. Se ejecutará trabajos de COCC, Excavaciones, enfiladeras, hormigonado y relleno compactado los trabajos se realizarán aproximadamente a 20 m de distancia del eje de la línea 220 kV O Higgins - Coloso.	Se requiere orden de no reconocer en S/E Higgins 521 y 524. S/E Coloso 521 y 522.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-10-23 08:00		
202304053	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2072 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N° 23 220KV C2 EST. N° 23 - COLOSO 220KV C1 O'HIGGINS - EST. N° 23 220KV C1 EST. N° 23 - COLOSO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconocer línea 220 kV Parga - Nua. Ancho a solicitud de Transfer por temas de inspección visual de líneas con trabajo de estructuras.	Realizar las fundaciones de las estructuras S59 y S5A de la SE Seccionadora Llagas. Se ejecutará trabajos de COCC, Excavaciones, enfiladeras, hormigonado y relleno compactado los trabajos se realizarán aproximadamente a 20 m de distancia del eje de la línea 220 kV O Higgins - Coloso.	Se requiere orden de no reconocer en S/E Higgins 521 y 524. S/E Coloso 521 y 522.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	21-10-23 00:00		
2023037783	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1581	PARGUA - NUEVA ANCHO 220KV	3715 3349	EST. 37 - EST. 105A 220KV C1 PARGUA - EST. N° 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconocer línea 220 kV Parga - Nua. Ancho a solicitud de Transfer por temas de inspección visual de líneas con trabajo de estructuras.	Realizar las fundaciones de las estructuras S59 y S5A de la SE Seccionadora Llagas. Se ejecutará trabajos de COCC, Excavaciones, enfiladeras, hormigonado y relleno compactado los trabajos se realizarán aproximadamente a 20 m de distancia del eje de la línea 220 kV O Higgins - Coloso.	Se requiere orden de no reconocer en S/E Higgins 521 y 524. S/E Coloso 521 y 522.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-10-23 08:00		
2023039314	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1818	COLORADO CHICO - ODFP 69KV (En_Revisión)	4440 4443	COLORADO CHICO - EST. 19 69KV C1 (En_Revisión) EST. 19 - ODFP 69KV C1 (En_Revisión)	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	No reconocer línea 220 kV Parga - Nua. Ancho a solicitud de Transfer por temas de inspección visual de líneas con trabajo de estructuras.	Realizar las fundaciones de las estructuras S59 y S5A de la SE Seccionadora Llagas. Se ejecutará trabajos de COCC, Excavaciones, enfiladeras, hormigonado y relleno compactado los trabajos se realizarán aproximadamente a 20 m de distancia del eje de la línea 220 kV O Higgins - Coloso.	Se requiere orden de no reconocer en S/E Higgins 521 y 524. S/E Coloso 521 y 522.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-10-23 08:00		
2023039318	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGURRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1458	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGURRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a reedificación de estructura N° 6	Realizar las fundaciones de las estructuras S59 y S5A de la SE Seccionadora Llagas. Se ejecutará trabajos de COCC, Excavaciones, enfiladeras, hormigonado y relleno compactado los trabajos se realizarán aproximadamente a 20 m de distancia del eje de la línea 220 kV O Higgins - Coloso.	Se requiere orden de no reconocer en S/E Higgins 521 y 524. S/E Coloso 521 y 522.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	18-10-23 08:00		
2023039255	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATAZAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATAZAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a reedificación de estructura N° 6	Realizar las fundaciones de las estructuras S59 y S5A de la SE Seccionadora Llagas. Se ejecutará trabajos de COCC, Excavaciones, enfiladeras, hormigonado y relleno compactado los trabajos se realizarán aproximadamente a 20 m de distancia del eje de la línea 220 kV O Higgins - Coloso.	Se requiere orden de no reconocer en S/E Higgins 521 y 524. S/E Coloso 521 y 522.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	17-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:25
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 261

Total registros Línea: 75

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDCJ	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Atención	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202308761	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1853 3245 4825 4832 1853 3246 4833 4834 4835	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 EST 54 - EST 389 110KV C1[EN_REVISION] EST 509 - TAP EL NEGRO 110KV C1[EN_REVISION] EST 5128 - ALTO NORTE 110KV C1 TAP EL NEGRO - EST N°28 110KV C1 TAP EL NEGRO - S/E ALTO NORTE 110KV C1[EN_REVISION] EST 518 - EST 327 110KV C1[EN_REVISION] EST 327 - S/E ALTO NORTE 110KV C1[EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Los trabajos por realizar son los siguientes, reemplazo conductor Daran desde la estructura #128 hasta la estructura #132, además del reemplazo de aislamiento siconada, ferriteria, amortiguadores en línea Antirfagata - Atomon - sociedad a SD 2023086471 Estructuras en como LT 110 KV Capricornio - Abmonte).	SE Capricornio: Sulfador y No Reconectar 52H2 S/E TAP OFF Negro Sulfador y No Reconectar 52H1 S/E Abmonte. Sulfador y No Reconectar 52H4	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 00:01	
202308471	Línea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALURGICO ALTONORTE S.A.	403	Desconexión	Origen Interno	Programada	1004	ANTISAGUATA - ALTO NORTE 110KV	1843	TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Prevención Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Los trabajos por realizar son los siguientes, reemplazo conductor Daran desde la estructura #128 hasta la estructura #132, además del reemplazo de aislamiento siconada, ferriteria, amortiguadores en línea Antirfagata - Abmonte.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-20-23 07:00	
202308496	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1157	LAGUNA SECA - 418 69KV	2175 2172 2173	TAP OFF 418 - TAP OFF 418 69KV C1 LAGUNA SECA - TAP OFF 418 69KV C1 TAP OFF 415 - TAP OFF 418 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Trabajo de escavación y movimiento de tierras por Trabajo bajo línea eléctrica 69 en entre posición 78 y 79 con excavadora PC300.8, la cual en la zona a ejecutar no sobrepasara los 5 mts en la operación.	Se requieren las siguientes condiciones S/E No reconectar S/E 415 528631 S/E 418 528632 S/E 418 528634	No tiene consumo afectado	ninguno			06-20-23 08:00		
202308610	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST 412 220KV C1 EST 412 - EST 415 (INCINERATOR SANTA FE PACIFICO) 220KV C1 EST 413 (INCINERATOR SANTA FE PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y pasto franja serendimbre	Sin Limitaciones		Mejora de acceso a franja de servidumbre [Inventario San Pedro - Naves] del Tramo Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico 220KV	Se solicita precaución operación, con bloqueo a la reconexión de 52I 117 Celulosa Pacifico, 52A1 S/E Celulosa Santa Fe, 52A4 S/E PBY.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-23 08:00		
202308747	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLO 220KV [EN_REVISION]	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST 165 220KV C1[En_Revisión] EST 162 - EST 165 220KV C1[En_Revisión] EST 165 - CHALLACOLO 220V C1[En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de Colihassi, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de las líneas C1 y 220 KV LAGUNAS - Piquios PE 60-220 vases entre E2 y E3 C1 220 KV LAGUNAS - CHALLACOLO 220KV. Riesgo: Mientras se ejecuten los trabajos de Colihassi, Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: No reconectar 52 I 117 Chailacolo -	No tiene consumo afectado	ninguno			01-20-23 08:00		
202308750	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV [EN_REVISION]	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST 162 220V C1[En_Revisión] EST 162 - EST 165 220V C1[En_Revisión] EST 165 - EST 205 220V C1[En_Revisión] EST 205 - EST 345 220V C1[En_Revisión] EST 345 - PUQUIOS 220V C1[En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de Colihassi, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de las líneas C1 y 220 KV LAGUNAS - Piquios PE 60-220 vases entre E2 y E3 C1 220 KV LAGUNAS - CHALLACOLO 220KV. Riesgo: Mientras se ejecuten los trabajos de Colihassi, Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: No reconectar 52 I 117 220V LAGUNAS - Piquios, ante desconexión intempestiva.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-20-23 08:00		
202308615	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1080	COLLAHUAS - QUEBRADA BLANCA 220KV	1974	COLLAHUAS - QUEBRADA BLANCA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Instalación con riesgo: LIT 220 KV Colihassi Colihassi, Interruptor - Quebrada Blanca, 52C Quebrada Blanca Interruptor 52I5 no reconectar proyecto C2D. Nivel de riesgo: bajo.	Restricciones: S/E 3202 no reconectar. S/E 52C Quebrada Blanca Interruptor 52I5 no reconectar Bloqueo del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-20-23 06:00		
202308718	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.[EN_REVISION]	636	Intervención	Origen Interno	Programada	1469	C.R. MAITECILLO - MAITECILLO 110KV [EN_REVISION]	3387	C.R. MAITECILLO - MAITECILLO 110KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones		Energización y puesta en servicio LT 110 KV C.R. Maitecillo - Maitecillo. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52H, 52H-1 y 52H-2 en S/E Maitecillo, 52H7 y 52H7-1 en S/E C.R. Maitecillo.	El riesgo del trabajo es: Condiciones de seguridad correspondientes.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-20-23 00:00		
2023081186	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSIGORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1514	FUNDICION CHAGRES - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3528 3529	FUNDICION CHAGRES - EST 200 110KV C1 EST 200 - NUEVA PANQUEHUE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Prevención Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Desconexión de la LT 110 KV Nueva Panquehue - Chages para cambio de conductor desde Torre 1098 a E205 y Tama E206 a E224 y refuerzo de estructuras 1207 y 7210. Actividades empleadas en el proyecto NUP 1264 - Aumento de capacidad línea 24130V Acomodación "Espequeñal". Informado en Carta OE 05146327, CI 044-2023-ATA - Informa NAFEM.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-23 07:00		
202308674	Línea	Ejecución Exitosa	STATRAFT EOLICO S.A [EN_REVISION]	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	1851	CARDONAL - QUIENTARAO 110V [EN_REVISION]	4536 4679	CARDONAL - EST N°6B 110KV C1[EN_REVISION] EST N°6B - QUIENTARAO 110KV C1[EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Energización y pruebas de puesta en servicio de línea de 110kv desde SE Quientarao (P5) hasta SE Cardonal como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es: b) y que los trabajos sean realizados por especialistas electricos y basados en procedimientos y base de manuales debidamente revisados y validados por las partes involucradas.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-09-23 08:00		
202307743	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1557	GEOGUFSO - OYARVIDE 220V	3623 3624	GEOGUFSO - OYARVIDE 220V C1 GEOGUFSO - OYARVIDE 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Energización de LT Geogufsos Oyarvide 220 V C1 y C2, para energización de Transformadores 1 y 2 de 220% 9 KV de S/E Oyarvide.	- Instalación en riesgo: BPI y BPI de S/E Geogufsos. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 1 y 2 de 220% 9 KV de la Subestación Oyarvide. - Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Oyarvide. Solicitud anterior 2023056904.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-09-23 00:00	
202307754	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220V [EN_REVISION]	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST 162 220V C1[En_Revisión] EST 162 - EST 165 220V C1[En_Revisión] EST 165 - EST 205 220V C1[En_Revisión] EST 205 - EST 345 220V C1[En_Revisión] EST 345 - PUQUIOS 220V C1[En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Energización de: - Línea LAGUNAS - Piquios de 220 KV. - S/E Piquios: Barras 1 y 2 de 220 KV. transformadores T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/231KV. - S/E Piquios: Barras 1, 2, 3 y 4 de 231KV. Correspondiente a pruebas por puesta en servicio.	- Instalación en riesgo: BPI o BPI de 220 KV de Subestación LAGUNAS. - Duración del riesgo: Mientras dure la energización de los equipos de la Subestación Piquios. - Nivel del riesgo: Bajo	Energización de Línea 220KV LAGUNAS por pruebas de puesta en Servicio. Energización de Transformadores T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 KV de la Subestación Piquios, por pruebas de puesta en servicio. Energización de Barras 1, 2, 3, 4 y 5 de 231 KV de S/E Piquios, por pruebas de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-09-23 00:00	
202307251	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLO - TIQUIMA 220V [EN_REVISION]	3596	CHALLACOLO - TIQUIMA 220V C1[EN_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Instalación en riesgo: S/E Chailacolo. Duración del riesgo: Mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de S/E Tiquima. Solicitud anterior 2023056926.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-09-23 00:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 20-11-2023 15:41:25
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera
 Total registros General: 261
 Total registros Línea: 75

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Muestra	Fecha Inicio
2023077239	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1561	PUERTO PATACHE - PATULLOS 220KV	3834 3835	PUERTO PATACHE - PATULLOS 220KV C1 PUERTO PATACHE - PATULLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de LAT 220 kV Puerto Patache - Patullo. Duración del riesgo: Mientras se estén realizando las maniobras de energización. Nivel de riesgo: Bajo.	Instalación en riesgo: SE Puerto Patache BPS y BPS de 220 kV. Duración del riesgo: Mientras se estén realizando las maniobras de energización. Nivel de riesgo: Bajo. Instalación en riesgo: SE Puquios. Duración del riesgo: Mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puerta en servicio de SE Patullo. Solicitado anterior 2023050906.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-09-23 00:00
2023077260	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1546	PAGUANA - PUQUIOS 220KV [EN_REVISION]	3594 4262	PAGUANA - EST. 345 220KV C1 [En_Revisión] EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de LAT 220 kV Paguana - Puquios.	Instalación en riesgo: SE Tiquma. Duración del riesgo: Mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puerta en Servicio de SE Paguana.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-09-23 00:00
2023077259	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1543	TIQUIMA - PAGUANA 220KV [EN_REVISION]	3593 4260	TIQUIMA - EST. 255 220KV C1 [En_Revisión] EST. 255 - PAGUANA 220KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de LAT 220 kV Tiquma - Paguana.	Instalación en riesgo: SE Tiquma. Duración del riesgo: Mientras se estén realizando las maniobras de energización. El nivel de riesgo: Bajo.	Trabajos asociados a la Puerta en Servicio de SE Paguana.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-09-23 00:00
2019051294	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	163	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1361 1362 1363	ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 128 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 128 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Soli N° 57 - CSE - Monte Patria	Bajo	Actividades: Precisión, no reconectar LAT 66 kv Molles - Ovale 1 y 2 mientras se realiza la transferencia de la SE Monte Patria hacia la línea Ovale - Los Molles - Ovale 1. Instalación con riesgo: Línea 66 kv. Los Molles - Ovale 1. Temporalidad del riesgo: En el transcurso de la fama.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-20 07:00
2019051293	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	163	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1259 1260 1261 1262	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Soli N° 57 - CSE - Monte Patria	Bajo	Actividades: Precisión, no reconectar LAT 66 kv Molles - Ovale 1 y 2 mientras se realiza la transferencia de la SE Monte Patria hacia la línea Ovale - Los Molles - Ovale 1. Instalación con riesgo: Línea 66 kv. Los Molles - Ovale 1. Temporalidad del riesgo: En el transcurso de la fama.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-20 07:00
2018039135	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1420 1422	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 615	L 110KV Maitencillo-Cardones, C1 durante la fama	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación: Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión. Subestación: Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-07-18 07:00
2017024760	Línea	Ejecución Extensa	AIS GÉNÉR	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVA 110KV	147 148 149	CERRO NAVA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA FLECO 110KV C1 TAP PUNTA FLECO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones		Trabajos en los accesorios a proyecto Santiago Solar: movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la línea. Cerro Nava 20152 KV. Entre las torres N° 199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas S2H3, S2H4 y en SE Cerro Nava S2H3, S2H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-06-17 08:00	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2023 18:16

Finalizado**Número:**

2023004304

Solicitante:

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.

Empresa:

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E DUQUECO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E DUQUECO ET1

Nombre : S/E DUQUECO ET1

Fecha Perturbacion : 29-10-2023 10:44

Fecha Normaliza : 29-10-2023 10:55

Protección : 51/51N

Interruptor : 52ET1

Consumo : 2.4MW

Comentario : Interrupción 52ET1, quedando barra 23kV sin energía.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Los Angeles

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción 52ET1, quedando barra 23kV sin energía.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Interrupción 52ET1, quedando barra 23kV sin energía.

-Elemento: 52ET1

-Fenómeno Eléctrico: Se registra falla en red de MT asociada a 52E3 - Las Delicias, el cual registra falla por sobre corriente residual.

-Operación de los interruptores: Causa en investigación.

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción 52ET1, quedando barra 23kV sin energía. Frontel reporta falla en red de MT asociada a 52E3 - Las Delicias en SE Duqueco, el cual registra falla por sobre corriente residual.

-Acciones Inmediatas: Se procede abrir 52E3 - Las Delicias en SE Duqueco, posteriormente se da orden de cierre 52ET1 con éxito en SE Duqueco, quedando energizada barra 23kV y normalizados 100% de consumos.

-Hechos Sucuidos: En coordinación con Frontel, se procede a aislar falla en red de MT y se prueba reconexión manual 52E3 - Las Delicias, con éxito.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.4 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 867

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-10-2023 10:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-10-2023 10:55




Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 10:55

Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
 2023004304_Duqueco.pdf (/informe_fallas/download_file/653ec7bfad651f2e591c933e/2023004304_Duqueco.pdf)	07/11/2023 22:54:04
 Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf (/informe_fallas/download_file/653ec7bfad651f2e591c933e/Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf)	07/11/2023 22:54:04
 Data protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/653ec7bfad651f2e591c933e/Data protecciones.zip)	07/11/2023 22:54:04

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2023 21:26

Finalizado**Número:**

2023004309

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E DUQUECO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 29-10-2023 10:44

Fecha Normaliza : 29-10-2023 10:57

Protección : S/E Duqueco (52E3)

Interruptor : 52E3

Consumo : 0

Comentario : Operación de S/E Duqueco

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Los Angeles

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Sistema protecciones

- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Afectan a 601 clientes
- Acciones Inmediatas:** Se toma contacto con CCT
- Hechos Sucuidos:** De 10:44 Hrs a 10:57 Hrs Operación 52ET1 General de barra de S/E Duquenco, afectando los servicios del alimentador 52E3 Las Delicias A246
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

Afecta Protecciones:

Consumo:

Distribuidoras Afectadas

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

Fecha / Hora Estimada Retorno:

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023004309.zip (/informe_fallas/download_file/653ef606ad651f2e61ca8b18/2023004309.zip)	02/11/2023 17:52:07

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. y
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.



INFORME DE FALLA
INTERRUPCION 52ET1 S/E DUQUECO
29 de octubre de 2023

N° Informe CEN	2023004304		
Fecha de envío	07/11/2023	Hora	23:59
Realizó:	Benjamín Urrutia Ayamante		
Revisó:	Iván Zambrano		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina – Iván Zambrano		

1. Coordinado afectado

Propietario	Empresa de Transmisión Eléctrica TRANSEMEL S.A.
RUT Propietario	96.893.220-9
Representante legal	Rodrigo Guerrero.
Dirección legal	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Duqueco		
Ubicación instalación afectada	Los ángeles, región del Biobío		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	220/66/23 kV
Fecha inicio falla	29/10/2023	Hora	10:44
Fecha fin falla	29/10/2023	Hora	10:57
Duración	13 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Los Ángeles	ID	08301
Fenómeno físico	Origen no determinado	Código	OTR2
Elemento	No aplica	Código	NA
Fenómeno eléctrico	Sobrecorriente instantánea residual	Código	SO50N
Modo interruptores	Opera según lo esperado	Código	13
Causa falla	No determinada		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Interno		

4. Instalaciones de Tx afectadas

Elemento Afectado	Subestación	Hora Desconexión	Hora Disponibilidad	Hora Normalización
Paño ET1	Duqueco	10:44	10:44	10:55

5. Instalaciones de Gx afectadas

Central	Línea	Generación afectada [MW]	Hora Desconexión	Hora Normalización	Propietario
No hay	-	-	-	-	-

6. Protecciones operadas

Función operada	Subestación	Interruptor	Relé asociado
50G	Duqueco	52ET1	SEL 751
50G	Duqueco	52ET1	SEL 787

7. Consumos afectados

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Clientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Duqueco	E1 Licura	ND	1,43	329	10:44	10:55
Duqueco	E2 Santa Barbara	ND	0,05	263	10:44	10:55
Duqueco	E3 Las Delicias	Los Ángeles	0,3	867	10:44	10:57
Duqueco	E4 Molino Bio Bio	ND	0,4	667	10:44	10:55
		Total	2,18	2.126		

ND: Sin datos

NOTA: El detalle pormenorizado de los consumos afectados a nivel de Dx serán entregador por la distribuidora correspondiente.

8. Estimación ENS

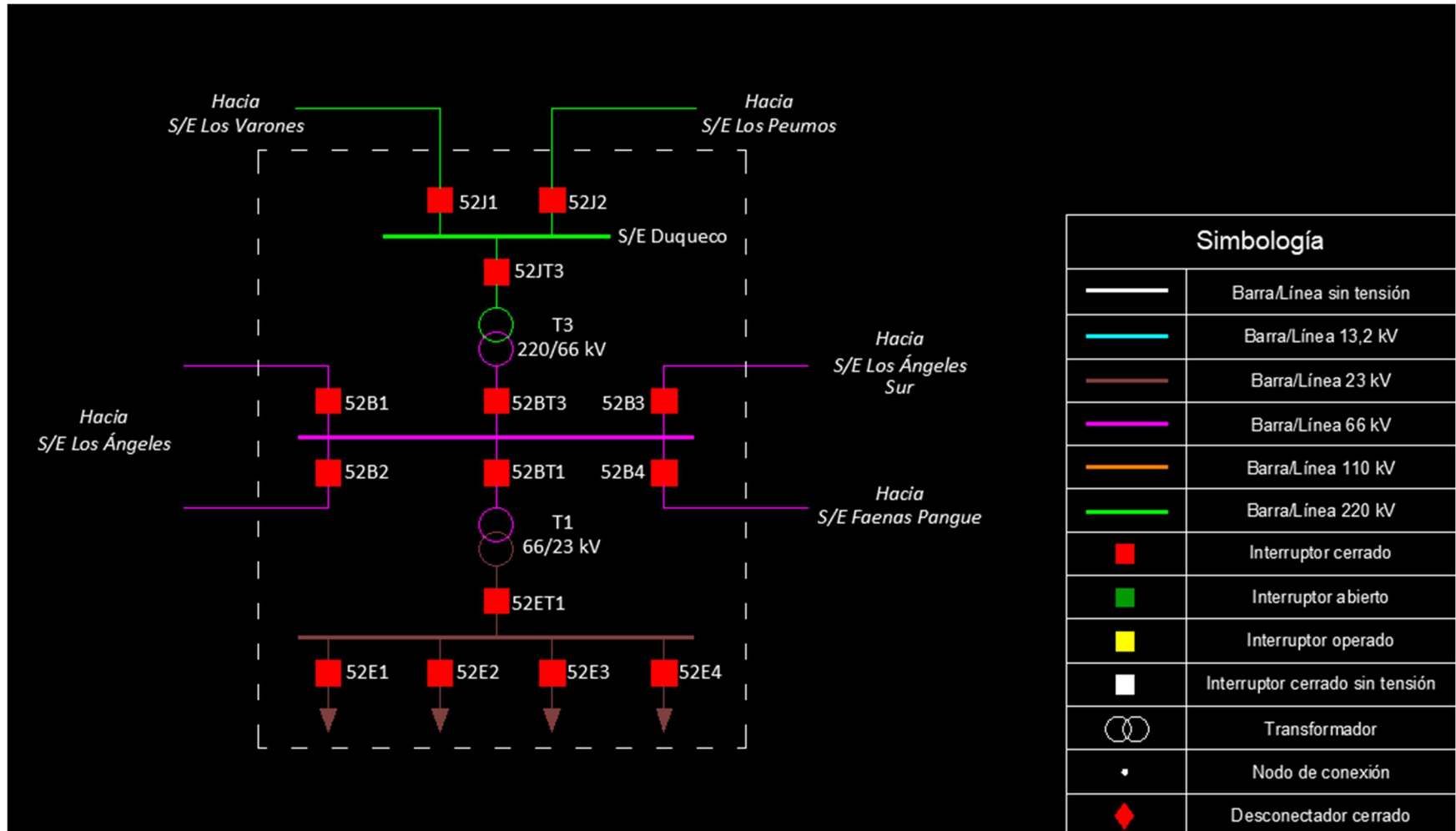
Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Duqueco	E1 Licura	CGE	Regulado	1,43	0,18	0,26
Duqueco	E2 Santa Barbara	CGE	Regulado	0,05	0,18	0,01
Duqueco	E3 Las Delicias	Frontel	Regulado	0,30	0,22	0,07
Duqueco	E4 Molino Bio Bio	CGE	Regulado	0,40	0,18	0,07
					Total	0,41

9. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

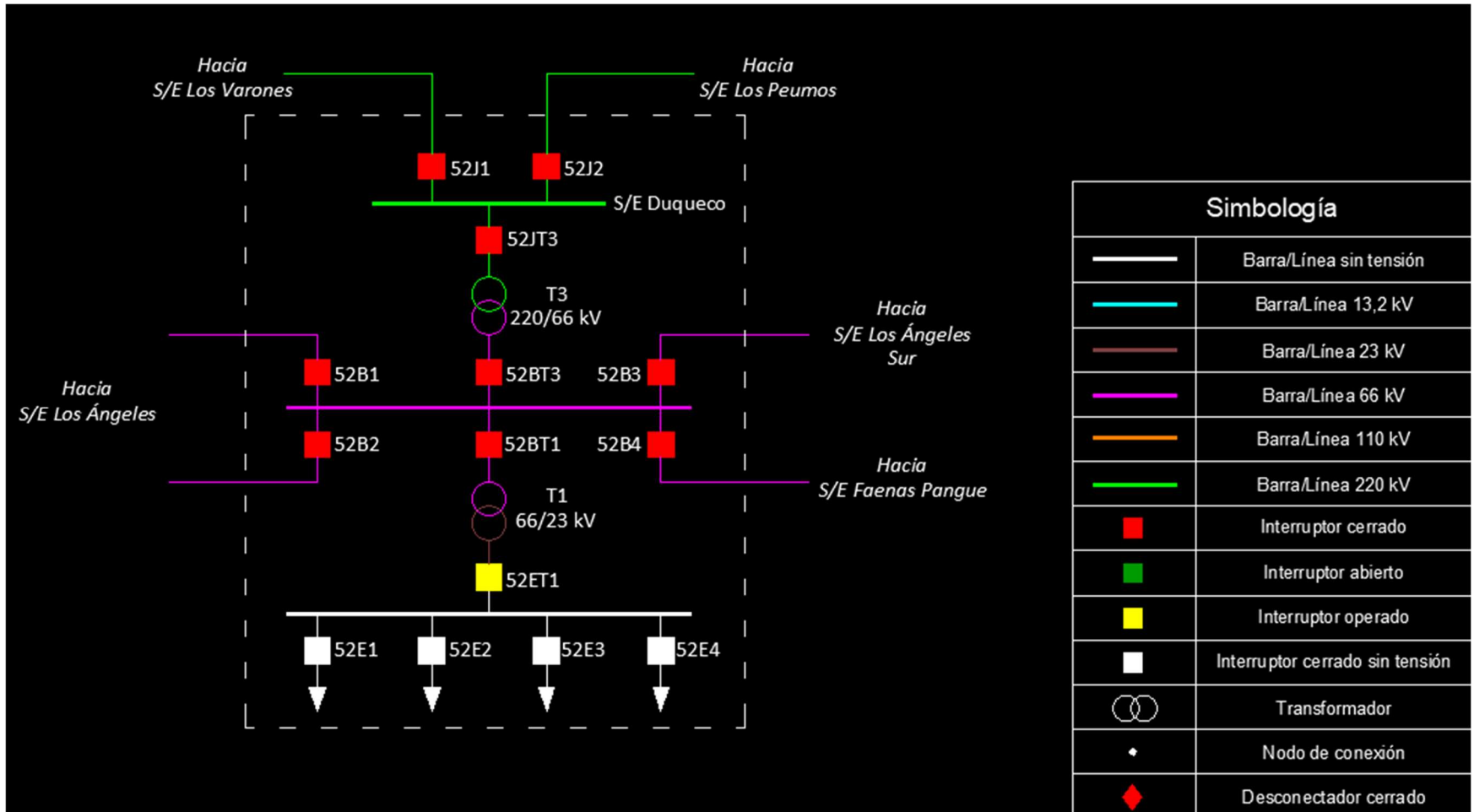
Hora	Eventos
10:44	Interrupcion 52ET1 S/E Duqueco.
10:45	Se da aviso al CDC del Coordinador, a Frontel y a CGE Dx.
10:52	Tras analisis de datos SCADA se presume falla en alimentador E3.
10:53	Se solicita autorización al CDC para intento de cierre del 52ET1 de S/E Duqueco previa apertura del 52E3.
10:53	Apertura del 52E3 de S/E Duqueco
10:55	Cierre con éxito del 52ET1 de S/E Duqueco en coordinación con CGE Dx. Se recuperan los consumos de los alimentadores E1, E2 y E4.
10:56	Frontel secciona red Dx y solicita intento de cierre del 52E3.
10:57	Cierre con éxito del 52E3 de S/E Duqueco en coordinación con Frontel. Se recupera el 100% de los clientes.

10. Listado de eventos generados y registrados en SCADA

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
29/10/2023 10:44:14	DUQUECO	DUQUECO.E_T01.52ET1.EST	52ET1 ABIERTO ABIERTO
29/10/2023 10:53:25	DUQUECO	DUQUECO.E_B03.52E3.EST	52E3 ABIERTO ABIERTO By HGONZALEZ
29/10/2023 10:55:50	DUQUECO	DUQUECO.E_T01.52ET1.EST	52ET1 ABIERTO CERRADO By HGONZALEZ
29/10/2023 10:57:22	DUQUECO	DUQUECO.E_B03.52E3.EST	52E3 ABIERTO CERRADO By FMORA

11. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:


11.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:





12. Análisis de la actuación de protecciones y control.

- Ver Anexo N°1 “Análisis de protecciones.

13. Acciones correctivas

- No hay

Análisis de Protecciones

1. S/E Duqueco.

1.1 Comportamiento de Protección paño ET1, SEL 751.

Registro eventos N°1 – relé sistema 1 paño ET1.

24	10/29/2023	13:18:35.473	50G1P	Asserted
23	10/29/2023	13:18:35.479	50N1P	Asserted
22	10/29/2023	13:18:38.978	50G1T	Asserted
21	10/29/2023	13:18:38.978	OUT301	Asserted
20	10/29/2023	13:18:38.978	TRIP	Asserted
19	10/29/2023	13:18:38.983	50N1T	Asserted
18	10/29/2023	13:18:38.983	OUT101	Asserted
17	10/29/2023	13:18:39.039	50G1P	Deasserted
16	10/29/2023	13:18:39.039	50N1P	Deasserted
15	10/29/2023	13:18:39.039	52A	Deasserted
14	10/29/2023	13:18:39.039	50G1T	Deasserted
13	10/29/2023	13:18:39.039	50N1T	Deasserted
12	10/29/2023	13:18:39.039	IN301	Deasserted
11	10/29/2023	13:18:39.484	TRIP	Deasserted
10	10/29/2023	13:18:39.491	OUT101	Deasserted
9	10/29/2023	13:18:44.048	OUT301	Deasserted
8	10/29/2023	13:30:14.877	CLOSE	Asserted
7	10/29/2023	13:30:14.877	RB02	Asserted
6	10/29/2023	13:30:14.882	OUT102	Asserted
5	10/29/2023	13:30:14.882	RB02	Deasserted
4	10/29/2023	13:30:14.962	52A	Asserted
3	10/29/2023	13:30:14.962	IN301	Asserted
2	10/29/2023	13:30:14.962	CLOSE	Deasserted
1	10/29/2023	13:30:14.967	OUT102	Deasserted

Oscilografía N°1 – relé paño ET1.

1

51-51N 23KV T1 - DUQUECO 52ET1

Time: 29-10-2023 13:18:35.479000

File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2023\2023-10-29 Duqueco 52ET1 \PROTECCIÓN SEL 751A_FECHA EVENTO_29_10\CEV_L_2.CEV

FID: SEL-751A-R418-V0-Z011003-D20130726

Event Type: AG

Report Type: CEV, Filtered

Frequency: 50 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle

Fault Currents: IA:224.9 IB:85.9 IC:83.6 IN:167.90 IG:182.34



Oscilografía N°2 – relé paño ET1.

1

51-51N 23KV T1 - DUQUECO 52ET1

Time: 29-10-2023 13:18:38.978000

File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2023\2023-10-29 Duqueco 52ET1 \PROTECCIÓN SEL 751A_FECHA EVENTO_29_10\CEV_L_1.CEV

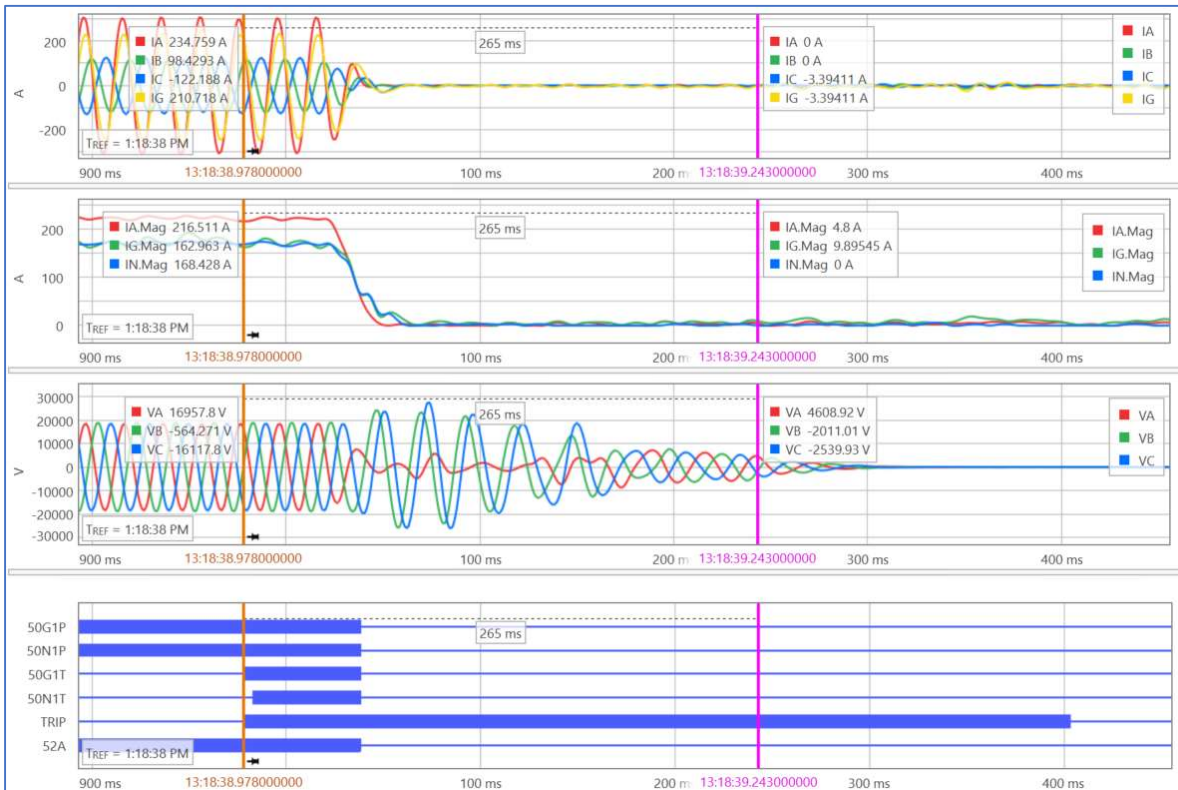
FID: SEL-751A-R418-V0-Z011003-D20130726

Event Type: AG T

Report Type: CEV, Filtered

Frequency: 50 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle

Fault Currents: IA:227.7 IB:85.9 IC:88.5 IN:172.97 IG:178.86



Observaciones

De acuerdo con registro de evento N°1 y oscilografías N°1 y N°2 en protección de sobrecorriente de fase y residual 51/51N SEL-751 de paño ET1 23 kV de S/E Duqueco, a partir de las 13:18:35.473 horas (fuera de horario UTC-0) de fecha 29-10-2023, relé detecta un cortocircuito monofásico fase A con dirección hacia adelante, el que estabiliza en 165 [A] residuales aproximadamente. Relé incursiona en elementos de sobrecorriente residual y de neutro de tiempo definido 50G1P y 50N1P. 3,5 segundos después relé dispara en su elemento sobrecorriente residual de tiempo definido 50G1T, lo que provoca el disparo del relé de protección y el envío orden de desenganche sobre interruptor de paño 52ET1, el que abre en 61 milisegundos.

Otros antecedentes.

Ajustes elemento 50G1

PU: 120 [A] Delay: 3,5 segundos.

Conclusiones.

- ✓ Protección de sobrecorriente de fase y residual 51/51N SEL-751 de paño ET1 23 kV de S/E Duqueco opera correctamente de acuerdo con sus ajustes.

1.2 Comportamiento de Protección diferencial 87T, SEL-787.

Registro eventos N°2 – relé 87T1.

14	10/29/23	13:44:10.296	50N21	Asserted
13	10/29/23	13:44:13.796	50N21T	Asserted
12	10/29/23	13:44:13.796	TRIP3	Asserted
11	10/29/23	13:44:13.796	OUT104	Asserted
10	10/29/23	13:44:13.799	S1LT3	Asserted
9	10/29/23	13:44:13.799	OUT107	Asserted
8	10/29/23	13:44:13.854	IN104	Deasserted
7	10/29/23	13:44:13.861	50N21T	Deasserted
6	10/29/23	13:44:13.861	50N21	Deasserted
5	10/29/23	13:44:13.976	TRIP3	Deasserted
4	10/29/23	13:44:13.976	OUT104	Deasserted
3	10/29/23	13:55:49.785	IN104	Asserted
2	10/29/23	13:55:49.895	CC2	Asserted
1	10/29/23	13:55:49.897	CC2	Deasserted

Oscilografía N°3 – relé 87T1.

1

PROTECCION DIFERENCIAL T1 - SE DUQUECO

Time: 29-10-2023 13:44:10.299000

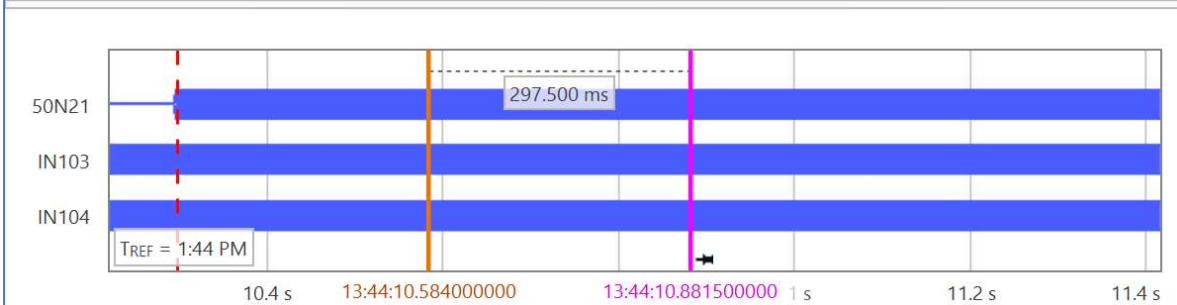
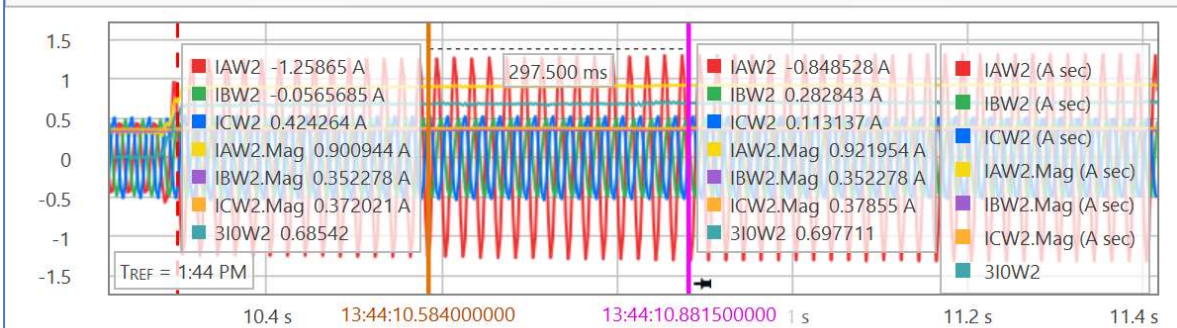
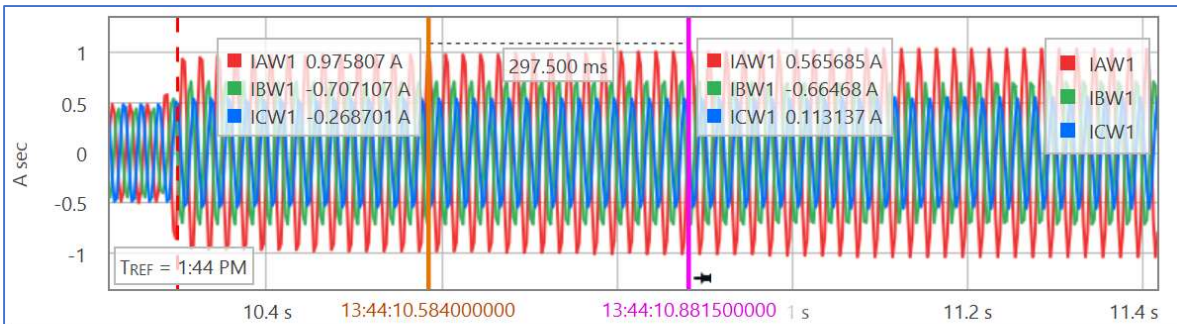
File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2023\2023-10-29 Duqueco 52ET1 \PROTECCIÓN SEL 387_FECHA EVENTO_29_10 \CEV_S8_L60_2.CEV

FID: SEL-387-5-R610-V0-Z004004-D20100324

Event Type: ER

Report Type: CEV, Filtered

Frequency: 50 Hz Sample Rate: 8 Samples/Cycle

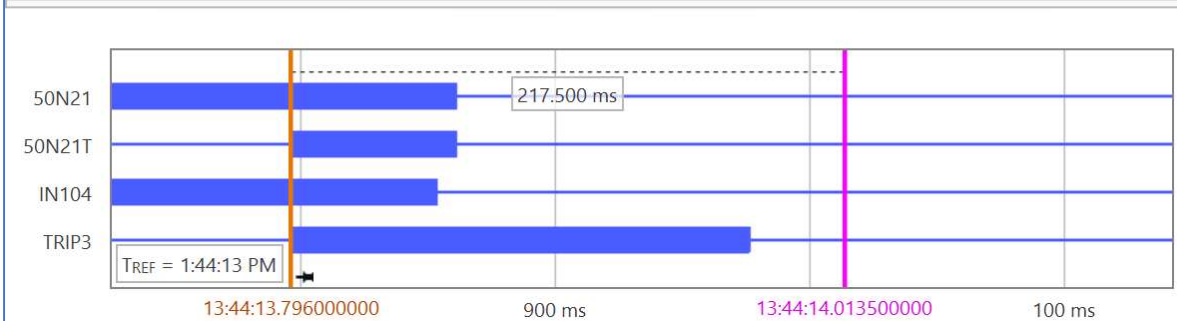
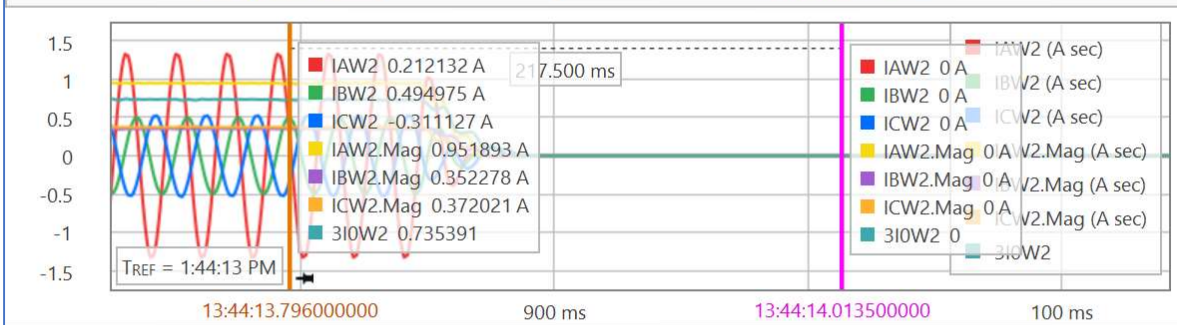
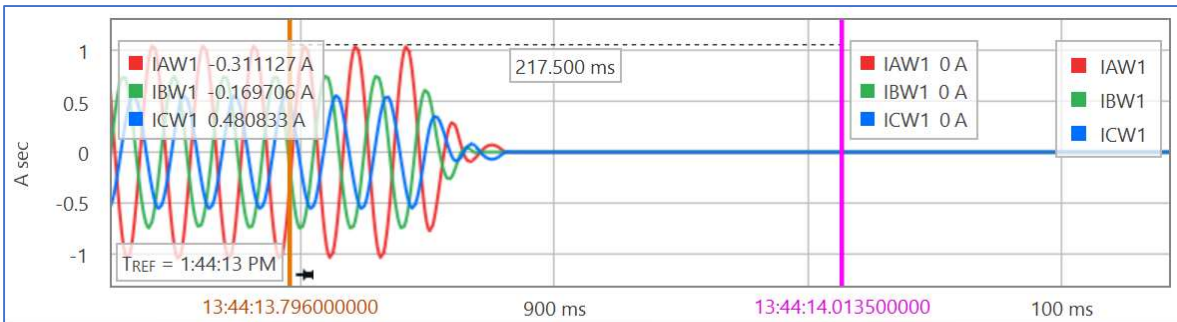


Oscilografía N°4 – relé 87T1.

1

PROTECCION DIFERENCIAL T1 - SE DUQUECO

Time: 29-10-2023 13:44:13.796000
 File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2023\2023-10-29 Duqueco 52ET1 \PROTECCIÓN SEL 387_FECHA EVENTO_29_10 \CEV_S8_L60_1.CEV
 FID: SEL-387-5-R610-V0-Z004004-D20100324
 Event Type: TRIP3
 Report Type: CEV, Filtered
 Frequency: 50 Hz Sample Rate: 8 Samples/Cycle



Observaciones

De acuerdo con registro de evento N°2 y oscilografías N°3 y N°4 la protección diferencial de transformador T1 87T1 SEL-787 de S/E Duqueco, a partir de las 13:44:10.296 horas UTC-0 de fecha 29-10-2023, relé detecta un cortocircuito monofásico fase A con dirección hacia adelante, el que estabiliza en 0,69 [A] residuales secundarios equivalentes a 165 [A] primarios por lado secundarios 23 [kV] de transformador. Relé incursiona en elementos de sobrecorriente residual 50N21P. 3,5 segundos después relé dispara en su elemento sobrecorriente residual de tiempo definido 50N21T, lo que provoca el disparo del relé de protección y el envío orden de desenganche sobre interruptor de paño 52ET1, el que abre en 58 milisegundos.

Otros antecedentes.

Ajustes elemento 50N21

PU: 120 [A] Delay: 3,5 segundos.

Conclusiones.

- ✓ Protección diferencial de transformador T1 87T1 SEL-787 de S/E Duqueco opera de forma correcta de acuerdo con sus ajustes.

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd 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 'TINA equivalente por alimentador de la Hoja 'Ejemplo de agregación''	Tempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida según Artículo 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 según Artículo 2-5 NT [MWh]	El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
1484	BA SE DUQUECO 23KV E3	16696	SE Duqueco E3	Las Delicias	2.3745	2023-10-29 10:44:00		0.239166667	2023-10-29 10:58:21	Los Angeles	E	0.063646637	579	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE		No Aplica	No Aplica	0.266118342

Densidad | empresa | id | comuna | id | comuna | densidad | descripción | densidad | documento
 20230430

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de riberas	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd 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 'TINA equivalente por alimentador de la Hoja 'Ejemplo de agregación''	Tempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida según Artículo 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 según Artículo 2-5 NT [MWh]	El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
1484	BA SE DUQUECO 23KV E3	15696	SE Duqueco E3	Las Delicias	0.300578851	2023-10-29 10:44:00	Se completa con la potencia perdida por la falla o desconexión programada del cliente	0.239166667	2023-10-29 10:58:21	Los Angeles	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	96547890	ASERRADEROS ICE S A	1.28677966