

Estudio para análisis de falla EAF 452/2023

"Falla en línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2"

Fecha de Emisión: 16-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	24/10/2023
Hora	05:23
Consumos desconectados (MW)	29.11
Demanda previa del sistema (MW)	8196.1
Porcentaje de desconexión	0.36%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2 / LT065CI1TR02----R002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
RUT	77.282.311-8
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Bulnes #441, Osorno, Los Lagos.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2 / LT065CI1TR02----R002
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
RUT	77.282.311-8
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Bulnes #441, Osorno, Los Lagos.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2, a consecuencia de la operación de sus protecciones de distancia en primera zona en la S/E Cerro Navia, ante una falla monofásica a tierra en la fase "B", originada por acortamiento de distancia de los conductores de la línea con un volantín, en su estructura N°46.

d.2 Fenómeno Físico:

CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas (del punto de falla).
- Listado Mantenimientos línea Cerro Navia – Lo Aguirre.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 258-2022 y EAF 371-2022).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido dos fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 258-2022	La empresa STM II Chile S.A. indica que, el mismo día de la falla, un equipo realizó una inspección visual de la línea para identificar otros posibles puntos donde hubiera toldos u otros elementos que pudieran entrar en contacto con la línea a causa del frente de mal tiempo, sin encontrar ningún peligro inminente. Se notificó al Gerente de operaciones de la empresa Megacentro de los riesgos existentes al no cumplir con la legislación vigente y el despeje de las franjas de seguridad.	No se indican.
EAF 371-2022	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica lo siguiente: <i>"Ocurrida la falla, se realiza el recorrido de la línea, entre las estructuras 45 hasta la subestación Lo Aguirre, incluyendo el arranque Lo Prado, sin encontrar las causas ni indicios de la falla, por lo cual, a las 09:04 horas, se realiza prueba de energización del circuito N°2, resultando exitosa."</i>	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica lo siguiente: <i>"Se continuará con la ejecución de inspecciones mensuales a la línea, como parte del plan de refuerzo iniciado en el mes de julio 2022."</i>

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido dos fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 258-2022 y EAF 371-2022).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2, la cual consiste en una línea de 19.58 km de largo aproximadamente, con conductores del tipo AASC y CU 2/0, cuya entrada en operación del tramo más antiguo fue en el año 1980, según lo informado por el propietario en el Sistema Infotécnica del Coordinador.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. envía información de los mantenimientos de la línea durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

CGE S.A. y Enel Distribución Chile S.A. indican que sus instalaciones afectadas tienen ubicación rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa.

h. Comuna donde se presenta la falla

13124: Pudahuel.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (26-10-2023)	Informe de 5 días (02-11-2023)
Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	24-10-2023	02-11-2023
Enel Distribución Chile S.A.	24-10-2023	03-11-2023
Compañía General de Electricidad S.A.	24-10-2023	26-10-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2	ST Zonal	110 kV Cerro Navia - Tap San Pablo	05:23	06:06
LT 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2	ST Zonal	110 kV Tap San Pablo - Tap Lo Prado	05:23	06:06
LT 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2	ST Zonal	110 kV Tap Lo Prado - Lo Aguirre	05:23	06:06

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
San Pablo	Barra N°2 23 kV (*)	Pudahuel (**)	18.47	0,23	1836	05:23	05:25	05:25
Lo Prado	Barra N°1 44 kV (*)	Pudahuel (**)	0.21	0,00	157	05:23	06:07	06:07
Lo Aguirre	Barra N°1 12 kV (*)	Pudahuel (**)	2.53	0,03	3809	05:23	06:07	05:30
Lo Aguirre	Barra N°1 12 kV (*)	Pudahuel (**)	0.71	0,01	88	05:23	06:07	06:07
Curacaví	Curacaví / E2	Curacaví	3.40	0,04	5510	05:23	06:08	06:08
Curacaví	Lolenco / E1	María Pinto	0.56	0,01	1484	05:23	06:08	06:08
Curacaví	Lolenco / E1	Curacaví	3.23	0,04	6307	05:23	06:08	06:08

Total: 29.11 MW 0.36 % 19191

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución Chile S.A.
- (*) Enel Distribución S.A. informó los consumos afectados por barra, adicionalmente indica en su Informe de Falla de 5 días. "El detalle de los clientes afectados será entregado por la empresa Enel Distribución a más tardar el día 25 de noviembre de 2023, luego del cierre mensual de reporte de interrupciones a la SEC, el cual finaliza el día 20 de noviembre"
- (**) Corresponde a la comuna donde se ubica la respectiva S/E, según lo informado en la plataforma de Infotécnica. Enel Distribución Chile S.A. no indicó el detalle de las comunas afectadas por alimentador.

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)
San Pablo	Barra N°2 23 kV (*)	Enel Distribución	Regulado	18.47	0.03	0.03	0.60
Lo Prado	Barra N°1 44 kV (*)	Enel Distribución	Regulado	0.21	0.73	0.73	0.20
Lo Aguirre	Barra N°1 12 kV (*)	Enel Distribución	Regulado	2.53	0.73	0.12	0.30
Lo Aguirre	Barra N°1 12 kV (*)	Enel Distribución	Regulado	0.71	0.73	0.73	0.50
Curacaví	Curacaví / E2	CGE	Regulado	3.40	0.75	0.75	2.50
Curacaví	Lolenco / E1	CGE	Regulado	0.56	0.75	0.75	0.40
Curacaví	Lolenco / E1	CGE	Regulado	3.23	0.75	0.75	2.40

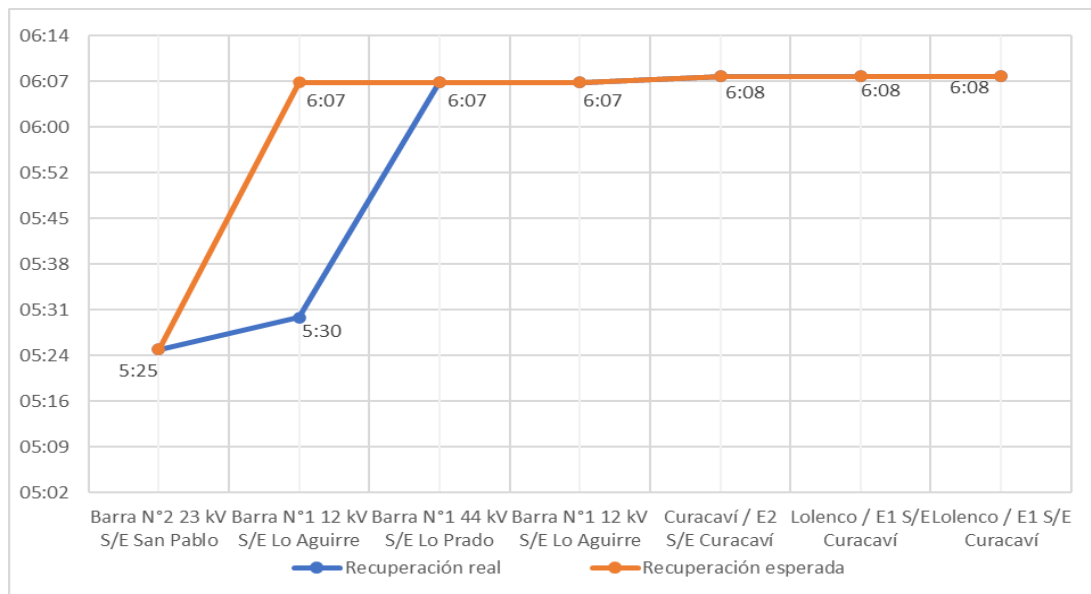
Clientes Regulados : 6.9 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 6.9 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución Chile S.A.
- (*) Enel Distribución S.A. informó los consumos afectados por barra, adicionalmente indica en su Informe de Falla de 5 días. "El detalle de los clientes afectados será entregado por la empresa Enel Distribución a más tardar el día 25 de noviembre de 2023, luego del cierre mensual de reporte de interrupciones a la SEC, el cual finaliza el día 20 de noviembre".

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre el tiempo de recuperación real y el esperado, a excepción de parte de los consumos de S/E Lo Aguirre (2.53 MW), recuperados a través de redes de MT.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	23.29	0.75	31.05
Último 20 %	5.82	0.75	7.76
100 % Total	29.11	0.75	38.81

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8196.1 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2), Angostura (U3), Kelar (TG1 y TG2), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2), Ralco (U1), Ralco (U2) y Rapel (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 24 de octubre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 24 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 24 de octubre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 24 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. El interruptor seccionador de barras de 110 kV de S/E San Pablo opera normalmente abierto.

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.:

"El pasado martes 24 de octubre de 2023 a las 05:23 horas., se produjo la operación automática (OA) del circuito N°2 de la línea Cerro Navia – Lo Aguirre.

Específicamente en la estructura N°46 se produjo una descarga eléctrica a la estructura, provocada por acortamiento de distancia de un elemento externo (volantín). En el punto 11.1 se adjuntan fotografías."

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:

- Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica lo siguiente:

"Ocurrida la OA, inmediatamente se inició el patrullaje de la línea en forma pedestre encontrando signo de descarga eléctrica en la estructura T46 en donde se encontraba elemento extraño (volantín) adosado sobre aislador atrapado en elemento disuasor de aves (peineta).

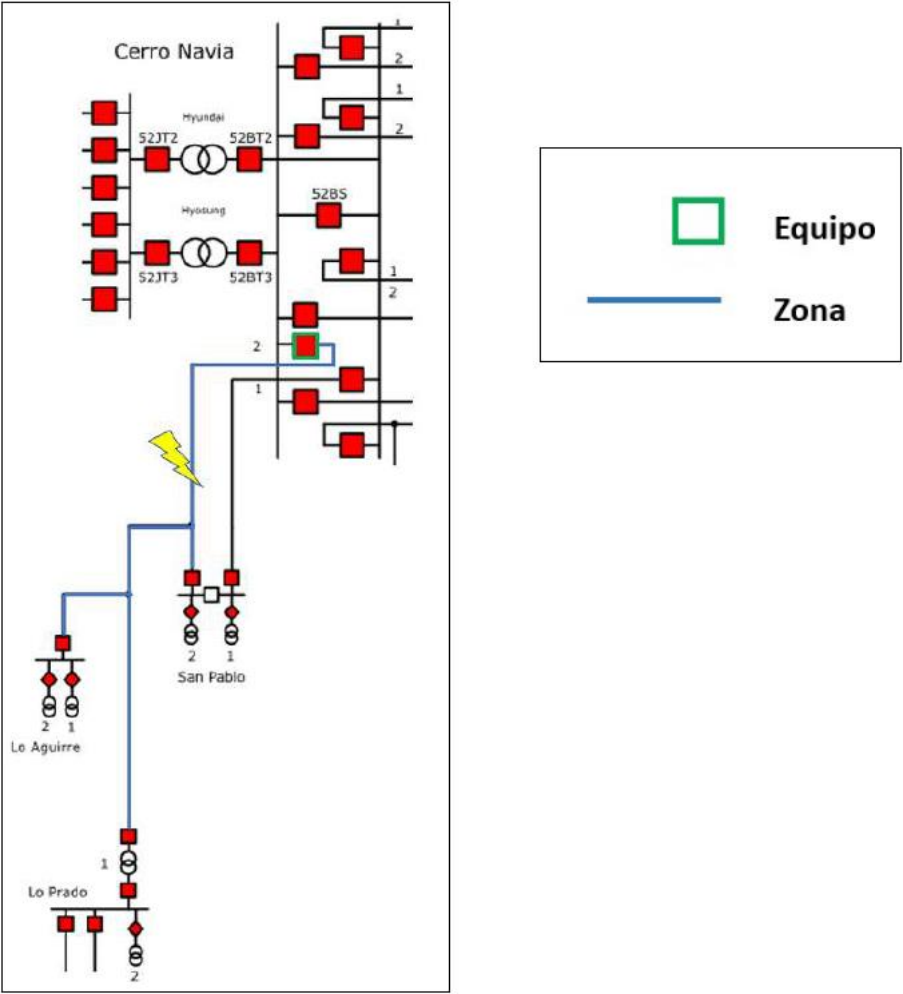
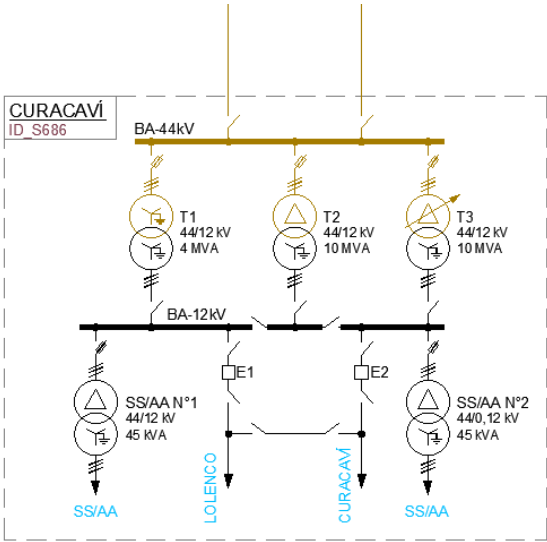
De esta forma se coordinó su retiro a distancia de modo de evitar futuras fallas.

Cabe destacar que mantenemos una constante preocupación y monitoreo, para la prevención y evitar que eleven volantines en esta zona. Específicamente hemos instalado señalización y en coordinación con propietario Enea, se construyó una zanja alrededor de la línea evitando el ingreso masivo de personas, el cual se encontraba terminado con anterioridad a la falla. En el punto 11.2 adjuntamos fotografías de las acciones realizadas."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica: *"No aplica."*

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
05:23	STM II	Apertura automática del interruptor de 110 kV asociado a la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2 en S/E Cerro Navia, por operación de sus protecciones de distancia para fallas a tierra en primera zona.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
24-10-2023	STM II	05:25	Apertura manual del interruptor correspondiente al general de barra N°2 de 110 kV de S/E San Pablo.
24-10-2023	STM II	05:25	Cierre del interruptor seccionador de barras de 110 kV de S/E San Pablo, energizando la barra N°2 desde la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°1.
24-10-2023	Enel Distribución	05:25	Se recuperan los consumos afectados en S/E San Pablo desde la línea 110 kV Cerro Navia - San Pablo N°1.
24-10-2023	STM II	05:27	Apertura manual de los interruptores correspondiente al general de barra de 110 kV de las SE/EE Lo Aguirre y Lo Prado.
24-10-2023	Enel Distribución	05:30	Se recuperan 2.53 MW (3809 clientes) asociados a la S/E Lo Aguirre, a través de redes de distribución.
24-10-2023	STM II	06:06	Cierre del interruptor de 110 kV asociado a la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2 en S/E Cerro Navia.
24-10-2023	STM II	06:07	Cierre de los interruptores correspondiente al general de barra de 110 kV de las SS/EE Lo Aguirre y Lo Prado. Se recuperan los consumos afectados en las SS/EE Lo Aguirre y Lo Prado.
24-10-2023	STM II	06:08	Cierre del interruptor correspondiente al lado de 110 kV del transformador 110/44 kV de S/E Lo Prado. Se recuperan los consumos afectados en S/E Curacaví.
24-10-2023	STM II	06:15	Cierre del interruptor correspondiente al general de barra N°2 de 110 kV de S/E San Pablo.
24-10-2023	STM II	06:15	Apertura del interruptor seccionador de barras de 110 kV de S/E San Pablo, normalizando la topología de la S/E.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A., Enel Distribución Chile S.A. y CGE S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2, por medio de la operación de sus protecciones de distancia para fallas a tierra en primera zona del extremo Cerro Navia, ante una falla monofásica a tierra en la fase "B", originada por acortamiento de distancia de los conductores de la línea con un volantín en la estructura N°46.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 29.11 MW de consumos en las SS/EE San Pablo, Lo Aguirre, Lo Prado y Curacaví.

Apertura automática del interruptor de 110 kV asociado a la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2 en S/E Cerro Navia. Relé SEL-311C (Sistema 1).



S/E CERRO NAVIA 110KV - C. NAVIA - LO AGUIRRE C2
PRIM
Time: 24-10-2023 8:22:56.195000 UTC-0300
File: C:\Users\raicit.guevara\OneDrive - Coordinador Eléctrico
Nacional\EAF\2023.11.16 EAF 452-2023 - Falla en línea 110
kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2\IF 5D SMT II 02-11-23
\Comtrade\Primaria\C2 Prim.dat
FID: SEL-311C-1-R505-V0-Z101101-D20130620
Event Type: BG T
Report Type: COMTRADE
Fault Location: 6.54
Frequency: 50.03 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
Targets: TRIP_ZONE1
Fault Currents: IA:170 IB:6222 IC:186 IN:0 IG:6144 3I2:5872

En el registro oscillográfico se aprecia una falla en la fase "B", con una magnitud de 6222 A, despejada en aproximadamente 4,5 ciclos, por la protección de distancia residual en primera zona en la S/E Cerro Navia. En los canales digitales, se registra su activación ($Z1G = 1$), su operación en forma instantánea ($Z1GT = 1$), y luego de 46 ms, la consecuente apertura del interruptor 52H12 de S/E Cerro Navia ($52A=0$).

El sistema 2 de protecciones (relé SEL-311C) presentó un comportamiento similar al observado para el sistema 1.

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

- Detalle de la generación programada para el día 24 de octubre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 24 de octubre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 24 de octubre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 24 de octubre de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A., CGE S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A., CGE S.A. y Enel Distribución Chile 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:

Enel Distribución Chile S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye una correcta operación de las protecciones correspondientes al interruptor de 110 kV asociado a la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2 en S/E Cerro Navia, por medio de la función de distancia para fallas a tierra en primera zona.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor de 110 kV asociado a la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2 en S/E Cerro Navia.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2, por operación de la protección de distancia para fallas a tierra en primera zona del extremo Cerro Navia, ante una falla monofásica a tierra en la fase "B", originada por acortamiento de distancia de los conductores de la línea con un volantín en su estructura N°46. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 29.11 MW de consumos en las SS/EE San Pablo, Lo Aguirre, Lo Prado y Curacaví.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, se concluye que se produjo un desempeño correcto de las protecciones asociadas a la línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2 en S/E Cerro Navia, despejando la falla de manera rápida y selectiva.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 24 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.

Por ahora, no se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Enel Distribución S.A.:

- Detalle pormenorizado de los alimentadores afectados producto de este evento, identificando su nombre, comunas, monto de consumos interrumpidos y número de clientes afectados por cada alimentador.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 24 de octubre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

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	839	831	808	805	802	801	796	771	690	601	556	542	518	525	534	524	547	551	728	843	886	910	924	921	17.253	
CHAPIQUINA	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	6	7	7	7	118	
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	10	
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	19	
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	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	54	
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67	
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	17	
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	10	
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	26	
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	17	17	17	16	15	15	15	15	15	12	11	10	9	9	10	10	11	12	16	18	18	18	18	18	342	
JUNCAL	13	13	13	12	12	12	12	12	12	10	9	9	9	9	9	9	10	10	12	14	14	14	15	15	278	
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	9	
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	36	
BLANCO	23	23	23	23	23	23	23	23	20	17	15	14	13	15	15	16	17	17	22	24	24	24	25	25	485	
LOSQUILOS	25	25	25	25	25	25	25	25	25	23	20	19	18	18	19	19	20	20	23	25	25	25	25	25	548	
CHACABUQUITO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	13	12	11	11	10	11	12	12	13	14	15	15	15	15	327	
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	44	
ALFALFAL	71	71	72	72	71	70	70	70	69	68	67	66	66	66	66	65	64	64	64	65	67	67	67	67	67	1623
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	
QUELTEHUES	16	16	16	16	16	16	16	16	16	13	11	11	10	9	9	9	10	10	14	16	16	16	16	16	323	
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	137	
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	206	
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	13	13	13	12	13	13	12	11	12	11	10	9	8	9	9	8	8	9	10	12	12	12	12	12	263	
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	33	
PUNTILLA	16	16	16	15	15	15	15	15	15	13	12	12	11	11	11	12	13	13	14	15	15	15	15	16	332	
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	17	
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	2	
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	125	
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	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	
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	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	52	
SAUZAL	77	64	64	64	64	64	72	72	36	32	30	28	26	26	26	26	28	28	76	79	79	79	79	79	1297	
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	6	5	5	5	5	4	4	5	5	5	10	10	10	10	10	10	188	
CHACAYES	87	87	87	87	87	87	87	65	60	54	51	49	46	46	45	46	48	48	72	109	109	109	109	109	1784	
SANANDRES	15	15	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	0	0	4	4	7	8	8	15	15	15	169	
CONVENTOVIEJO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	5	4	4	3	3	3	13	13	13	15	16	16	16	16	16	294	

24-10-2023 30-10-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
163 18	151 0	142 0	148 0	148 0	146 0	161 0	121 16	47 0	47 0	47 0	47 0	47 0	47 0	47 0	47 0	47 0	54 13	58 0	116 43	174 1	178 0	176 0	165 2
181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167
64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9
374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389
227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	233	246	246	246	246	245
8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077
9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710

[illegible]

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

LOSCORRALES-2	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	
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	31	
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	
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	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	
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	
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	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	29
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	
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	
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	41
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	14	7	7	7	7	5	6	7	7	7	7	7	7	152
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	
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	
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	
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
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	
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	5	
PILMAIQUEN	32	32	32	32	32	32	32	32	32	23	23	23	23	23	23	23	23	28	30	32	32	32	32	32	690	
RUCATAYO	25	29	31	31	31	31	31	31	25	25	25	25	25	40	40	25	25	19	23	38	40	40	40	40	735	
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	8	9	10	10	10	10	10	237	
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	9	9	9	9	9	9	219	
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	126	
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	5	
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	
PALMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	64	
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	12	
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	59	
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	16	
HIDROBONITO-MC3	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	
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
LAARENA	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	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	
COLLIL	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	
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	58	
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	

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	2053	2081	2087	2068	2041	1991	1923	1805	1650	1265	1058	1072	1016	1114	1241	1311	1525	1583	1998	2563	2584	2400	2249	2147	42.821
PE-TCHAMMA	17	52	78	89	89	109	131	136	139	104	5	0	0	0	0	2	26	27	40	57	42	8	0	0	1149
PE-SIERRAGORDA	11	17	21	26	31	37	44	45	37	15	0	0	2	13	22	32	45	55	68	73	46	15	4	6	662
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	3	5	8	10	11	12	10	0	0	0	1	14	23	27	31	32	42	57	44	24	9	4	372
PE-CERROTIGRE	2	8	8	9	10	11	10	5	2	0	0	0	0	16	36	49	65	73	98	128	95	44	16	5	690
PE-LLANOSDELVIENTO	0	1	10	7	0	0	0	0	0	0	0	4	33	70	96	102	111	116	122	124	69	34	14	2	913
PE-CALAMA	2	4	9	14	25	34	39	38	29	14	3	4	15	35	52	62	71	70	78	91	71	37	12	6	816
PE-TALTAL	9	15	21	25	29	32	34	36	40	37	35	27	13	11	16	24	29	22	17	11	5	2	2	5	497
PE-ATACAMA	119	113	104	98	95	73	54	40	39	29	53	74	75	73	79	81	86	88	101	120	125	123	117	109	2067
PE-SARCO	125	117	107	98	92	83	73	59	49	34	24	23	22	23	27	31	42	51	81	131	136	135	126	125	1813

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

PE-CABOLEONES-1	91	85	79	76	72	68	64	55	50	43	40	42	41	44	49	52	61	67	80	100	108	105	100	93	1663
PE-CABOLEONES-2	184	175	162	151	142	131	121	108	97	82	75	82	79	82	84	86	96	103	127	170	182	184	185	179	3067
PE-CABOLEONES-3	119	111	105	100	95	90	84	73	65	53	45	44	40	43	48	53	66	75	96	123	133	132	128	120	2040
PE-SANJUAN	161	159	157	154	134	111	89	70	56	34	41	53	62	78	96	110	122	128	145	171	180	180	173	163	2826
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	5
PE-ELARRAYAN	66	71	71	70	70	68	66	64	63	57	56	58	53	51	51	51	55	56	65	79	78	78	76	74	1546
PE-TALINAYPONIENTE	42	41	41	41	41	40	39	38	36	33	33	36	36	36	38	37	40	40	44	51	53	50	45	41	970
PE-TALINAYORIENTE	31	27	27	29	29	29	29	26	23	23	34	49	56	60	63	62	65	64	68	76	71	55	40	30	1065
PE-PUNTASIERRA	61	59	57	52	53	49	46	43	40	36	33	33	32	31	30	30	33	34	45	62	66	63	63	59	1110
PE-LOSCURIOS	52	43	37	34	33	32	30	23	18	14	21	30	32	35	40	41	44	42	51	67	69	55	39	29	907
PE-MONTEREDONDO	14	12	12	9	9	11	12	11	10	9	10	9	7	7	7	7	8	9	12	14	14	12	14	13	251
PE-PUNTAPALMERAS	35	33	31	28	28	27	26	23	20	18	20	23	23	23	23	22	24	24	28	34	36	34	33	29	643
PE-CANELA	6	5	5	5	5	5	4	4	4	4	5	6	6	6	6	6	6	6	7	8	7	7	6	5	131
PE-CANELA-2	28	25	24	23	23	23	22	21	23	24	26	27	24	23	24	24	27	29	33	37	36	33	31	28	639
PE-TOTAL	19	17	14	12	13	15	15	13	11	8	7	8	10	12	14	14	16	14	17	21	21	22	20	19	350
PE-UCUQUER-2	4	4	4	3	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	48
PE-UCUQUER	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	0	0	9
PE-LAESTRELLA	16	16	15	14	12	12	10	11	11	4	0	0	0	0	0	0	1	3	9	16	20	20	17	11	219
PE-LASPENAS	4	4	5	5	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	4	93
PE-CAMPO-LINDO	26	30	33	35	35	35	36	34	30	22	16	12	8	7	6	6	8	9	15	24	31	33	33	32	556
PE-ELMAITEN	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	3	2	2	1	1	1	1	2	3	4	6	6	6	7	99
PE-NEGRETE	27	28	28	28	28	28	28	27	25	20	17	16	14	13	12	11	11	12	16	23	27	29	29	29	527
PE-MESAMAVIDA	27	28	29	28	29	28	27	27	24	17	13	11	7	4	3	4	5	6	13	23	28	29	29	30	467
PE-ALENA	46	48	50	50	50	49	45	44	38	30	23	18	13	10	8	7	10	12	22	35	44	51	52	53	808
PE-CUEL	17	18	19	19	19	19	18	17	16	12	10	8	6	4	4	4	5	6	10	15	18	19	20	20	321
PE-LOMASDEDUQUEO	34	37	39	39	39	39	38	36	29	18	11	8	6	6	6	7	10	12	18	27	35	40	41	41	615
PE-LOSOLMOS	51	56	58	60	62	64	65	63	56	42	32	26	20	16	14	12	14	15	26	41	53	60	61	62	1029
PE-RENAICO	63	66	67	69	70	70	70	72	72	64	56	52	44	38	36	32	35	37	46	58	63	65	66	67	1375
PE-RENAICO-2	50	51	53	52	51	49	48	49	48	39	33	29	20	15	12	11	15	15	28	43	50	51	52	52	914
PE-MALLECONORTE	72	74	74	73	72	69	64	56	47	33	27	26	22	20	21	21	27	29	41	55	64	72	78	80	1216
PE-MALLECOSUR	84	87	88	86	84	80	76	70	62	48	40	37	31	29	28	27	33	36	49	65	76	87	93	94	1489
PE-SANGABRIEL	125	128	133	135	137	135	133	132	120	97	82	73	58	49	44	42	48	53	74	106	124	130	134	135	2428
PE-LAFLOR	25	25	26	26	26	25	24	24	23	20	18	17	14	13	11	10	11	12	16	21	25	26	26	26	488
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	68	67	67	68	69	69	69	69	66	57	51	48	40	36	34	31	33	36	45	60	69	71	72	71	1364
PE-ELNOGAL	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	31
PE-LOSBUENOSAIRES	17	18	18	19	19	19	18	18	17	14	12	11	9	8	8	8	9	10	13	16	18	18	19	19	355
PE-LAESPERANZA	6	6	7	7	7	6	6	6	6	5	4	4	3	2	2	2	3	3	4	5	6	7	7	7	119
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	61
PE-LEBU	4	4	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	102
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	2	3	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	74
PE-RAKI	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	6	5	5	5	109
PE-ELARREBOL	2	2	1	2	3	2	3	4	5	4	4	3	2	1	2	2	2	2	2	1	3	4	2	2	61
PE-AURORA	31	30	32	34	34	33	31	32	30	25	23	22	20	21	25	27	30	20	30	39	42	47	51	54	762
PE-PUELCHESUR	33	33	33	33	37	37	35	33	31	0	0	0	0	18	19	20	24	12	28	46	57	60	63	63	713
PE-SANPEDRO	3	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	1	1	1	2	2	3	0	3	4	5	7	8	9	72
PE-SANPEDRO-2	4	4	3	3	4	4	4	4	4	3	2	2	2	2	3	4	5	0	3	7	8	10	12	13	109

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	1	752	3628	4769	4997	4947	4952	4801	4608	4475	4259	3863	3118	653	0	0	0	0	49.823
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710

PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	5	4	4	4	3	3	0	0	0	0
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	57	69	73	85	83	85	85	83	45	13	1	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	12	12	11	11	10	10	8	7	5	1	0	0	0
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
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
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
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	12	16	19	19	19	20	19	16	11	7	2	0	0	0
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	28	111	111	107	104	100	100	99	100	103	102	71	5	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	19	97	125	126	126	122	116	109	104	113	107	71	9	0	0	0
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	38	68	72	71	65	64	62	55	54	50	27	3	0	0	0
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	0	3	2	3	1	0	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	13	91	129	130	129	125	125	123	118	114	103	70	8	0	0	0
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	52	81	82	80	62	61	57	49	50	52	39	5	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	13	60	68	66	64	59	57	56	54	54	53	47	5	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	14	27	38	44	44	45	45	44	37	24	11	2	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	13	59	75	76	80	82	86	86	77	64	58	39	4	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	3	7	7	6	4	3	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	22	21	21	20	20	20	20	21	19	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	15	15	15	14	14	15	15	14	0	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	8	5	7	6	7	6	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	32	155	211	206	202	189	178	164	143	134	155	123	15	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	37	49	48	47	45	45	44	45	46	43	30	4	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	8	38	46	45	44	42	42	41	40	36	35	28	3	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	86	143	148	144	141	140	139	127	116	120	71	12	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	22	108	117	101	112	114	117	128	111	104	97	76	11	0	0	0
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	12	29	15	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	9	41	48	47	46	45	44	42	34	33	33	29	4	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	8	8	5	8	8	7	4	3	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	7	7	7	8	8	7	1	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	62	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85	69	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	7	40	47	44	41	37	35	35	34	26	25	27	4	0	0	0
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	1	1	3	1	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	11	63	80	81	80	75	72	67	67	58	52	45	6	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	35	63	66	67	65	67	66	61	60	56	41	8	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	24	36	36	35	34	34	34	34	35	34	23	4	0	0	0
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	8	8	8	8	5	2	5	5	1	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	4	1	4	6	1	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	16	84	95	92	90	88	87	87	87	89	82	49	3	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	21	128	186	184	181	176	175	175	176	179	173	110	16	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	15	14	14	13	12	13	12	11	11	10	1	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	8	41	59	61	61	56	55	51	52	48	41	41	7	0	0	0
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	33	106	112	112	112	42	112	42	42	112	92	108	30	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	18	102	141	136	133	129	126	126	127	116	96	86	12	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	7	6	6	4	6	4	2	1	1	3	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	8	7	7	5	7	5	2	1	2	3	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	4	3	4	3	1	0	1	2	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELECTRICICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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		163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención		18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]		181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kv		64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]		374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]		227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]		8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]		9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	4	3	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	30	42	42	39	37	35	33	35	34	29	28	4	0	0	0	0	392
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	5	4	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	58
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	23	33	33	31	29	27	26	26	28	27	27	7	0	0	0	0	319
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	49	65	63	71	69	68	67	64	64	56	43	7	0	0	0	0	693
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	29	38	40	40	38	36	35	35	35	35	29	4	0	0	0	0	401
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	29	153	179	153	133	131	130	116	109	124	150	126	20	0	0	0	0	1552
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	32	45	45	44	42	42	42	42	43	41	29	5	0	0	0	0	456
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	11	56	71	71	70	68	67	67	67	68	65	46	7	0	0	0	0	734
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	70
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	9	14	13	14	10	10	9	10	11	11	9	1	0	0	0	0	123
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	7	35	39	37	36	34	33	34	34	33	30	37	45	0	0	0	0	431
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	10	10	9	8	9	10	11	9	6	0	0	0	0	0	95
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	4	4	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	57
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	20	113	174	180	176	168	162	156	145	143	144	152	18	0	0	0	0	1749
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	66	274	297	308	295	279	264	241	204	200	201	223	45	0	0	0	0	2897
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	15	73	65	62	54	43	36	29	17	20	15	44	11	0	0	0	0	483
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	77	76	83	82	79	79	79	79	78	76	71	12	0	0	0	0	882
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	107	110	0	76	0	0	111	0	0	0	0	0	0	0	0	476
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	6	32	35	39	38	36	35	35	33	29	27	27	5	0	0	0	0	376
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	10	14	14	14	12	11	11	11	12	12	9	1	0	0	0	0	134
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	29	94	125	127	128	126	125	125	125	127	119	87	23	0	0	0	0	1359
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	61	71	67	64	61	59	52	47	44	42	44	9	0	0	0	0	632
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	23
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
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	0	0
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	79
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	6	6	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	28
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAMARGARITA	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	8
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAESTANCIA	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	3
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	9	17	27	31	33	36	33	28	22	14	5	1	0	0	0	0	255
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	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	6	6	5	7	6	5	5	5	2	0	0	0	0	0	54
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	4	7	6	0	6	6	3	0	0	0	0	0	52
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	5	6	7	7	5	5	4	3	0	0	0	0	0	51
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	78
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	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	42	75	102	104	116	114	108	114	110	75	34	4	0	0	0	0	1004
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	30	35	33	35	33	33	33	29	25	32	27	4	0	0	0	0	356
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	45	68	70	68	68	66	66	59	48	42	39	8	0	0	0	0	655

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	3	4	3	2	2	1	0	0	0	0	43
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	6	7	7	7	8	4	2	0	0	0	0	0	64
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
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	2	4	3	3	2	3	4	5	4	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	6	7	5	6	3	2	2	3	1	0	0	0	0	54
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	5	4	5	6	6	6	6	6	1	0	0	0	0	62
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	6	5	6	6	6	6	6	6	1	0	0	0	0	67
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	28
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	4	1	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	51
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
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-TALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	8	5	4	1	5	7	4	5	2	2	0	0	0	0	52
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	4	4	4	2	2	2	0	0	0	0	0	36
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	12
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTALAURA	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-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	11
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	15

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

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	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ARIZTIA	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-SANTAJULIA	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-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	0	1	1	0	2	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0	7
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	11
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	6	5	3	1	1	0	0	0	0	37
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
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	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	13	18	21	23	23	22	20	16	11	6	0	0	0	0	178
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	60
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MAIKONO	0	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-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
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	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	4	5	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	50
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	79
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	4	1	4	2	1	1	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	35
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	65
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	0	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	5	4	4	1	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	6	4	5	3	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	0	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	5	1	0	0	0	0	51
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	4	4	4	4	5	5	5	0	0	0	0	0	51
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	46
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	38
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	3	0	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSTILOS	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-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	17	35	58	66	70	72	69	60	48	30	17	5	0	0	0	0	550
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	3	5	7	5	3	2	1	0	0	0	0	0	38
PFV-CURACAVI	0	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-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	5	4	0	3	2	2	0	0	0	0	0	31
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	4	4	4	4	4	3	1	1	0	0	0	0	0	37
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	2
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	4	4	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLACILLA	0	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-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	1	0	1	1	0	0	0	0	10
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	2

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

PFV-LOSLAGOS	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-LASCABRAS	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-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	57
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	0	3	1	2	1	1	0	0	0	14
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELCHERCAN	0	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	49
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SANTACAROLINA	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-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	3
PFV-MEMBRILLO	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-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	2	1	1	2	1	0	0	0	13
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DONMARIANO	0	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-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	40
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2
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
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	2	3	2	2	4	2	0	0	0	0	26
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	1	2	1	0	0	0	0	10
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	5
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	2	0	0	0	0	10
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	58
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	6	5	6	6	6	5	3	1	0	0	0	47
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	10
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	6	4	3	2	0	0	0	0	34
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	4	4	4	4	3	1	1	0	0	0	34
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	1	3	4	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	4	2	4	4	4	3	2	0	0	0	0	35
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	79
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-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
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	5	5	5	5	4	5	4	1	1	0	0	0	0	45

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	55
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-IDAHUELDELVERANO	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	3
PFV-ANTONIA	0	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-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	46
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	0	1
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	75
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	1	1	1	5	2	0	0	0	0	0	13
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-PEQUEN	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	5
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	2	2	3	2	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	5	3	2	1	0	0	0	0	0	46
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	3	3	4	5	4	1	0	0	0	0	0	36
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	9	27	42	49	56	90	90	40	54	53	46	36	10	0	0	0	0	0	602
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	4	4	1	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	81
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	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-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DONANDRONICO	0	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-AZARACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	5	6	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0	28
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	8	7	6	4	3	1	0	0	0	0	61
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	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	4	4	4	1	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	74
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MARIAPIINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	0	26

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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		163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención		18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]		181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kv		64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]		374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]		227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]		8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]		9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658
PFV-LASMERCEDES-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SANTAEUZABETH		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ENCINO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-CASABERMEJA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CITRINO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-GUANACO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VIOLETA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-MALLOCO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PENAFLO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PICUNCHE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	5	4	4	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-LIRIODECAMPO		0	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-QUILLAY		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LUMBRERAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PUANGUE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MALINKE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ALTOSDEPAICO		0	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	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RAMIRO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	78
PFV-ALHUE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	3
PFV-LOSIERRA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTAADRIANA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CRUCERO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	25
PFV-SANPEDRO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RLA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELROBLE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	67
PFV-CANTERA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-ELSHARON		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-GUARANA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	3
PFV-FARAMALLA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELSAUCE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTAROSA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ECLIPSE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	8	7	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	78
PFV-LASTORCAZAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-NEWENTUN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-NAHUE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	8	8	8	8	6	2	0	0	0	79
PFV-LASPALMASDELVERANO		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-MANDINGA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASTURCAS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-DONAIGNA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	14
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
PFV-NIHUE		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-MARCHIGUE-2		0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	57
PFV-MARCHIGUE-7		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-PILPILEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-POBLACION		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PORTEZUELO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-VITUCO2B		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LAMANGA-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CONDORCHEPICA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-RINCONADAALCONES		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	8	6	5	4	4	4	1	0	0	0	41

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710

PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	5	6	5	5	3	3	3	1	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	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-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	0	7	5	7	7	7	5	1	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-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
PFV-ELCERNICALO-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
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	7	8	8	8	6	2	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBO	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-MARAMBIO	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-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	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-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	7	5	5	5	5	2	6	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	8	8	8	8	8	1	8	8	6	2	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	2	4	4	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	83	
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	7	7	7	7	8	7	5	1	0	0	0	63	
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	5	3	1	0	0	0	0	75	
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18	
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24	
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	45	
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6	
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	1	0	0	0	79	
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	2	5	5	5	5	4	1	0	0	0	50	
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	3	7	7	7	6	4	1	0	0	0	68	
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18	
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	80	
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	0	4	4	4	4	2	0	0	0	0	35	
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	7	
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	4	3	2	3	1	0	0	26	
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	3	4	2	0	0	0	0	38	
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	36	
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16	
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19	
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14	
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	64	
PFV-LINARESSOLAR	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-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	17	
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	14	
PFV-VILLASECA	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-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	11	
PFV-CARACOLES	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-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26	
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	17	
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	8	8	3	3	3	7	5	2	0	0	0	0	56	
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15	
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21	
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	7	7	7	8	8	7	3	1	0	0	0	67	
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	4	6	4	1	0	0	0	64	

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

[illegible]

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [KUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

[illegible]

24-10-2023 30-10-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
163 18	151 0	142 0	148 0	148 0	146 0	161 0	121 16	47 0	47 0	47 0	47 0	47 0	47 0	47 0	47 0	47 0	54 13	58 0	116 43	174 1	178 0	176 0	165 2
181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167
64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9
374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389
227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	245
8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077
9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710

[illegible]

24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

[illegible]

24-10-2023 30-10-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

[illegible]

24-10-2023 30-10-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9047	214.852
9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

[illegible]

24-10-2023 30-10-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9047	214.852
9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

[illegible]

24-10-2023 30-10-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

[illegible]

24-10-2023 30-10-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

[illegible]

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

[illegible]

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167
Costo Marginal Quillota 220 kv	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710

NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_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
NEWEN_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
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	21	21	21	21
ESCUADRON_COGEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	12	12	2	2
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_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
CORONEL_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
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	3
MAPA_COGEN	25	25	25	25	30	30	30	30	20	20	20	20	20	15	15	15	20	25	35	35	35	38	38	35
LAUTARO-1_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
LAUTARO-1_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
LAUTARO-2_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
LAUTARO-2_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
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	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-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
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
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
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
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
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	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
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
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	3362	3131	3015	2872	2899	3049	3392	3702	2559	2219	2325	2348	2359	2366	2390	2456	2373	2349	2337	3563	3754	3770	3756	3602	69.945
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	56	56	56	56	330
RAPEL-2	49	0	0	0	0	56	51	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49	51	51	55	51	468
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	56	56	56	56	330
RAPEL-4	49	51	60	0	55	0	51	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49	55	51	59	49	584
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	0	215
CIPRESES-1	14	9	5	5	5	5	12	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	30	30	30	12	203
CIPRESES-2	20	20	0	0	0	0	20	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	20	215
CIPRESES-3	5	5	5	5	5	5	10	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	30	30	30	14	175
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	159
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
ISLA	67	66	59	59	59	59	68	69	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	69	69	69	69	69	1466

Periodo Desde: 24-10-2023 30-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 24 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	163	151	142	148	148	146	161	121	47	47	47	47	47	47	47	47	47	54	58	116	174	178	176	165	2.524
Costos Encendido/Detención	18	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	43	1	0	0	2	93
Costos Totales [kUSD]	181	151	142	148	148	146	161	137	47	47	47	47	47	47	47	47	47	67	58	160	175	178	176	167	2.617
Costo Marginal Quillota 220 kV	64,8	60,9	55,2	55,8	60,1	59,7	63,1	64,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	71,8	83,5	77,9	72,9	35,26
Pérdidas [MWh]	374	346	325	321	323	326	352	332	254	285	270	259	240	243	233	245	240	234	220	348	351	366	384	389	7.260
Consumos Propios [MWh]	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	232	233	246	246	246	246	245	5.555
Demanda Total [MWh]	8504	8150	7896	7817	7806	7888	8362	8781	9125	9420	9518	9499	9456	9408	9385	9367	9314	9071	8982	9235	9673	9691	9424	9077	214.852
Generación Total [MWh]	9106	8724	8448	8366	8356	8441	8941	9340	9605	9932	10013	9985	9922	9877	9845	9838	9780	9538	9435	9829	10271	10304	10055	9710	227.658

CURILLINQUE	82	81	72	72	72	72	83	85	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	85	85	85	85	85	1798
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
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	5	4	3	3	2	2	2	2	2	2	4	21	21	21	21	21	303
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	262	213	232	270	270	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	270	5750
PEHUENCHE-2	270	270	270	245	270	270	270	270	252	259	261	269	263	257	257	260	259	266	261	270	270	270	270	270	6349
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	161	161	182	182	128	128	182	182	128	128	128	228	228	228	228	228	4661
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	128	128	128	128	182	182	128	128	182	128	128	228	228	228	228	228	4542
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	31	42	42	31	42	42	42	31	31	42	42	42	42	42	42	42	953
MACHICURA-2	42	42	42	42	40	42	42	42	42	31	31	42	31	31	31	42	42	42	31	42	42	42	42	42	940
CHIBURGO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	6	6	6	6	6	6	6	7	8	8	8	8	8	173
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	87
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	34	34	34	34	34	34	34	34	34	27	22	20	17	16	16	17	19	19	28	34	34	34	34	34	676
ANTUCO-1	160	53	110	110	75	107	53	90	107	125	116	116	116	114	107	126	55	125	107	126	126	146	126	116	2612
ANTUCO-2	94	146	80	80	80	80	150	160	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	2150
RUCUE	178	173	165	165	137	163	176	178	163	177	170	170	170	169	163	178	121	177	163	178	178	178	178	170	4035
QUILLECO	70	70	70	70	59	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	0	0	70	70	70	70	70	70	70	1529
LAJA1	25	20	19	19	16	19	20	25	19	21	20	20	20	20	19	21	15	21	19	21	21	22	21	20	481
RALCO-1	299	200	168	246	252	252	292	304	204	204	252	252	252	252	252	252	252	148	148	300	311	311	308	305	6016
RALCO-2	300	274	252	167	168	204	300	304	204	204	252	252	252	252	252	252	252	148	148	300	311	311	308	305	5969
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	30	29	29	28	28	28	28	29	29	31	32	32	32	32	32	734
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	213	0	50	50	80	130	130	130	130	130	175	225	225	225	225	225	4143
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	51	0	20	20	20	70	120	170	220	225	225	225	225	225	225	4066
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	140	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	140	140	140	140	140	2634
ANGOSTURA-2	134	140	140	140	140	140	139	140	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	115	140	140	140	140	140	2657
ANGOSTURA-3	40	47	41	40	40	40	40	47	40	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	47	47	47	47	763
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	40	80	40	59	70	40	61	68	0	62	0	40	0	80	80	80	80	80	960
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	40	80	0	40	40	68	40	0	56	0	60	0	0	80	80	80	80	80	824

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 24 de octubre de 2023

24-10-2023

24-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7.1	7.0	7.0	7.0	6.0	5.0	5.0	5.0	5.0	6.9	5.5	5.3	2.6	2.1	2.1	2.1	2.1	5.0	5.1	6.0	8.1	9.9	9.1	7.7	133.7	9.9	5.6
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
ELTORONZ	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	23.5	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	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	22.8	1.0	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	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	19.4	1.0	0.8
PUCLARO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.8	0.7	0.7
LOSMOLLES	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.0	1.8	1.9	1.8	3.0	4.7	6.3	6.3	35.4	6.3	1.5	
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-HORONITOS	22.1	21.9	21.7	21.4	21.1	20.9	20.6	20.4	20.2	19.9	19.7	19.6	19.4	19.2	19.2	19.4	20.0	20.9	22.4	23.9	25.7	23.2	24.1	26.7	513.6	26.7	21.4
JUNCALITO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	15.5	0.7	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	17.9	18.2	18.1	17.8	17.6	17.5	17.3	16.7	16.1	15.8	15.6	15.5	15.4	15.3	15.5	16.2	16.7	17.1	17.6	18.1	18.3	18.3	17.9	17.9	408.4	18.3	17.0
BLANCO	29.9	29.5	29.2	28.9	28.7	28.5	28.2	28.0	27.8	27.6	27.3	27.1	26.9	26.8	27.0	27.8	29.5	31.8	33.5	34.9	35.8	36.1	36.0	35.6	722.4	36.1	30.1
LOSQUILLOS	34.2	28.0	29.9	29.0	29.6	31.5	32.2	32.8	33.1	32.2	32.0	32.2	31.5	31.0	26.7	32.6	33.1	33.2	33.8	33.5	33.7	32.7	32.6	31.4	762.5	34.2	31.8
CHACABUQUITO	19.7	19.7	18.5	17.6	17.4	17.2	18.1	18.8	19.3	19.6	19.3	19.1	19.1	18.7	18.6	16.8	17.9	19.2	19.5	19.9	19.8	20.1	19.7	19.5	453.1	20.1	18.9
SAUCEANDES	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	13.9	0.6	0.6
CARENA	7.1	6.9	6.9	6.8	6.8	7.0	6.9	6.8	6.9	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	7.1	7.1	7.1	6.9	95.8	7.1	4.0
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	65.3	65.2	65.3	65.3	65.3	65.3	65.3	63.9	62.9	59.7	62.7	62.7	62.0	61.1	61.1	61.1	62.2	65.4	67.7	67.7	67.7	68.8	72.4	74.2	1560.3	74.2	65.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.3	1.0	1.0
MALLARAUCA	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.3	3.4	3.4	3.3	3.3	3.2	3.1	3.1	3.1	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	79.0	3.4	3.3
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	84.7	82.1	77.4	77.2	73.0	72.9	73.0	70.6	62.2	60.0	60.0	60.1	60.2	60.3	59.9	55.4	62.7	76.7	85.2	109.1	109.2	108.2	107.2	109.0	1856.3	109.2	77.3
SAUZAL	48.8	48.7	48.2	46.0	44.3	45.1	45.3	44.7	45.2	45.2	43.0	40.7	41.0	44.0	47.3	46.8	46.1	43.4	44.9	47.2	47.0	50.3	50.3	50.3	1104.2	50.3	46.0
CIPRESILLOS	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	3.3	3.3	3.3	3.4	43.0	3.4	1.8
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	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	47.9	2.1	2.0
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	20.2	17.5	15.2	15.0	13.8	13.1	13.2	13.1	13.0	11.5	10.3	10.3	0.0	0.0	1.0	12.2	14.5	14.5	15.0	20.5	20.5	20.4	20.4	305.2	20.5	12.7	
SANANDRES	10.7	6.9	6.9	6.9	6.9	8.9	8.9	8.9	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.6	5.8	7.0	11.7	12.1	12.1	12.1	12.1	153.0	12.1	6.4
CONVENTOVIEJO	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	12.3	12.0	12.0	5.1	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	223.8	15.2	9.3
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.7	2.8	2.8	2.7	2.3	2.6	2.2	1.8	1.7	3.1	3.1	2.9	2.9	2.7	2.5	2.9	2.7	2.7	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.9	63.9	3.1	2.7
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.1	0.9	0.9	0.9	1.2	1.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	58.7	2.9	2.4
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	0.4	1.0	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	15.0	2.9	0.6	
LIRCAY	20.3	20.3	19.7	19.2	17.9	18.0	18.0	17.6	16.3	15.0	14.9	14.9	14.9	14.4	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	20.2	20.3	20.3	20.3	20.3	412.3	20.3	17.2
MARIPOSAS	3.0	2.7	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	1.9	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.7	1.7	1.8	1.9	1.9	1.8	1.6	1.7	48.7	3.0	2.0
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.0	0.4	0.4
ELGALPON	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	30.6	1.3	1.3
RIOCOLORADO	16.0	16.1	16.0	15.9	15.9	15.7	15.7	15.7	15.7	12.0	12.2	13.1	15.3	14.4	14.0	14.0	13.9	14.0</									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PEHUENCHE	536,7	536,8	530,6	446,9	468,1	543,2	543,5	539,4	339,4	330,5	311,6	310,2	315,3	311,3	322,8	313,6	306,2	359,9	356,5	500,4	540,2	531,3	528,8	529,6	10352,6	543,5	431,4	
RALCO	594,1	594,8	567,3	533,6	524,6	559,8	563,5	439,4	298,4	325,7	224,1	188,8	219,5	178,8	231,5	166,2	272,2	262,3	301,5	499,5	596,1	569,7	569,3	554,4	9825,0	596,1	409,4	
PALMUCHO	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	767,2	32,0	32,0	
PANGUE	439,5	439,8	438,6	396,0	336,4	345,4	346,8	284,9	100,9	112,4	177,2	197,7	124,5	188,3	83,0	80,8	98,0	157,9	235,9	363,4	445,7	444,1	395,9	287,2	6520,3	445,7	271,7	
ANGOSTURA-1	10,0	0,0	0,0	24,0	75,0	75,0	75,0	77,0	77,0	77,0	75,0	76,0	78,0	77,0	78,0	75,0	77,0	17,0	0,0	1,0	75,0	74,0	74,0	74,0	1341,0	78,0	55,9	
ANGOSTURA-2	86,0	137,0	138,0	142,0	139,0	138,0	139,0	142,0	85,0	79,0	83,0	86,0	83,0	84,0	88,0	83,0	90,0	83,0	85,0	83,0	79,0	76,0	80,0	77,0	2385,0	142,0	99,4	
ANGOSTURA-3	41,0	45,0	40,0	39,0	40,0	41,0	42,0	45,0	28,0	39,0	40,0	40,0	41,0	40,0	40,0	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	624,0	45,0	26,0	
PE-TCHAMMA	10,2	34,2	49,1	83,8	96,0	137,4	152,0	143,9	137,0	91,0	17,3	1,8	16,7	17,0	17,0	17,0	17,0	18,6	25,1	52,5	29,7	7,0	1,4	0,1	1172,7	152,0	48,9	
PE-SIERRAGORDA	1,4	6,1	16,0	27,4	36,1	46,4	54,4	68,1	64,2	27,9	3,1	1,7	10,0	10,0	14,5	17,1	15,5	15,0	35,8	72,3	43,7	12,7	1,6	4,9	605,7	72,3	25,2	
PE-VALLEDELOS VIENTOS	0,0	0,2	2,2	1,6	5,7	7,4	9,4	14,6	17,5	11,2	1,1	0,0	1,1	9,8	21,2	27,9	26,4	40,0	40,0	20,9	9,9	3,9	0,0	0,0	272,1	40,0	11,3	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	2,1	15,4	9,0	3,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,9	36,5	66,6	76,0	74,0	74,2	79,0	144,7	77,5	17,1	0,6	0,0	682,8	144,7	28,5	
PE-CALAMA	0,0	1,3	6,8	5,2	12,4	24,9	35,6	45,1	39,6	17,6	3,4	0,0	2,0	9,0	13,3	16,0	16,0	41,6	50,0	46,8	35,1	9,5	0,0	0,0	431,2	50,0	18,0	
PE-CERRO-TIGRE	1,5	5,8	3,4	2,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	14,7	48,6	87,0	88,4	89,0	89,0	113,1	39,0	2,5	0,0	0,0	589,2	113,1	24,5	
PE-TALTAL	10,2	3,6	4,8	16,5	19,0	31,0	44,8	44,6	37,3	32,2	31,2	26,2	20,8	11,5	20,0	22,9	22,1	14,0	14,1	6,8	0,5	0,0	1,9	9,8	445,4	44,8	18,6	
PE-SARCO	157,3	135,9	138,8	156,9	153,6	147,8	151,8	110,5	18,6	5,8	14,8	13,9	12,5	35,1	62,2	70,3	72,3	75,4	89,0	151,0	151,1	151,1	149,2	141,4	2366,3	157,3	98,6	
PE-SANJUAN	160,4	137,2	139,6	150,1	149,7	142,7	135,0	78,5	19,4	15,4	19,3	17,3	13,1	40,1	72,8	84,0	86,8	91,1	96,3	189,9	189,9	189,0	185,3	177,9	2580,8	189,9	107,5	
PE-CABOLEONES	135,9	112,9	103,2	111,5	101,2	86,1	91,5	43,5	8,0	6,0	6,0	6,0	6,0	19,4	40,6	49,9	52,6	57,6	69,8	147,0	157,0	151,8	139,3	134,5	1837,3	157,0	76,6	
PE-CABOLEONES-2	121,4	88,7	86,7	106,3	92,2	77,5	75,1	26,5	4,9	5,9	7,4	5,6	6,0	22,6	56,2	62,2	63,7	65,2	65,2	143,8	158,8	138,6	120,9	118,5	1720,0	158,8	71,7	
PE-CABOLEONES-3	139,5	117,5	120,8	128,3	124,2	108,7	100,3	62,9	27,7	20,1	20,1	16,8	10,1	33,0	47,4	43,2	46,9	55,8	88,3	158,2	169,8	166,6	160,4	155,0	2121,3	169,8	88,4	
PE-ATACAMA	107,2	96,3	98,3	102,5	90,1	81,8	75,4	48,9	20,4	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	24,6	35,0	26,8	17,5	20,0	37,0	36,7	33,1	31,1	33,2	1100,8	107,2	45,9	
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	0,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,6	0,4	0,0	
PE-ELARRAYAN	53,5	40,6	73,0	79,3	81,5	80,6	84,0	72,4	56,5	50,7	51,1	49,6	46,0	43,3	40,1	38,9	38,5	39,6	51,1	97,1	96,9	87,2	79,8	73,0	1503,2	97,1	62,6	
PE-LOS CURUROS	21,9	25,0	45,2	54,0	45,1	44,3	69,3	33,1	14,7	17,2	18,0	14,7	12,0	36,2	40,1	35,0	33,8	37,0	57,6	104,2	102,0	91,5	62,7	49,6	1064,2	104,2	44,3	
PE-TALINAYORIENTE	3,6	7,0	23,6	60,8	47,1	33,4	32,6	21,1	9,4	9,0	7,8	7,0	5,0	27,2	40,8	42,9	42,1	49,0	49,9	85,6	82,5	64,9	45,8	28,3	826,3	85,6	34,4	
PE-TALINAYPONIENTE	16,4	19,0	40,4	49,5	44,1	49,9	48,8	42,3	28,2	32,4	30,0	28,6	27,0	25,6	27,0	28,1	27,3	32,0	32,2	56,0	52,2	49,6	45,7	885,0	56,0	36,9		
PE-PUNTASIERRA	58,2	45,4	49,2	57,0	63,6	67,5	74,6	66,7	49,4	41,1	40,8	40,2	39,1	37,0	34,6	33,6	35,9	41,0	48,2	78,3	77,1	74,9	65,5	61,9	1280,8	78,3	53,4	
PE-MONTEREDONDO	8,0	7,6	17,1	26,0	24,7	21,2	27,0	17,0	13,4	12,7	14,6	13,8	13,9	11,9	10,9	10,9	10,9	12,7	18,0	19,9	32,8	29,4	26,7	20,7	18,1	429,0	32,8	17,9
PE-CANELA	4,9	6,1	4,4	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,2	5,1	5,3	5,7	7,0	9,3	11,5	12,7	13,3	13,1	9,1	7,6	6,7	5,5	4,8	155,1	13,3	6,5	
PE-CANELA-2	23,4	41,5	32,9	24,2	21,2	27,3	24,8	22,6	13,9	19,9	20,1	19,9	19,9	20,0	20,0	19,9	19,2	18,9	18,9	36,3	39,8	34,9	30,4	26,7	596,4	41,5	24,9	
PE-TOTORAL	12,5	18,4	16,8	17,2	15,4	15,8	19,8	14,8	10,4	10,0	7,7	7,1	5,8	9,0	11,1	12,9	15,1	16,0	24,6	20,2	17,7	16,1	13,5	339,0	24,6	14,1		
PE-PUNTAPALMERAS	30,8	29,3	19,7	18,5	26,4	24,7	27,0	22,5	18,5	17,0	17,0	16,2	16,0	13,7	12,3	12,0	11,4	14,2	25,5	39,3	36,4	35,2	32,2	28,9	544,5	39,3	22,7	
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-LA-ESTRELLA	25,9	21,0	22,3	27,2	24,2	15,8	9,5	4,3	2,1	0,1	0,0	0,7	2,5	3,3	3,2	3,5	4,1	3,4	6,0	15,9	22,4	28,8	29,0	33,5	308,8	33,5	12,9	
PE-CARDONAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-MANANTIALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-LOS-CERRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-ELMAITEN	3,4	3,4	3,5	3,6	3,6	3,6	3,5	3,1	2,1	2,0	1,9	0,9	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,7	0,9	1,9	2,4	4,6	5,5	5,8	59,3	5,8	2,5	
PE-LASPENAS	8,3	7,8	8,2	7,7	7,0	6,9	6,9	7,2	6,5	4,4	4,6	5,5	6,4	7,6	7,5	7,4	8,2	8,1	7,7	8,1	7,9	8,0	7,3	7,1	172,2	8,3	7,2	
PE-ALENA	47,6	52,4	56,4	50,7	60,6	71,3	74,2	70,9	69,1	63,1	53,1	58,4	51,8	45,5	27,6	27,0	24,1	21,9	21,0	21,0	21,0	39,3	53,2	1102,0	74,2	45,9		
PE-CUEL	15,6	15,7	19,6	20,9	24,4	22,9	21,0	15,8	11,2	10,1	8,5	7,7	6,0	4,8	4,0	4,0	6,6	9,6	10,8	14,0	12,3	15,1	19,1	21,8	321,4	24,4	13,4	
PE-SAN-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-LOS-OLMOS	61,7	69,6	70,1	65,8	65,8	65,8	67,1	56,6	50,1	44,9	44,8	41,0	37,9	27,8	21,9	20,9	19,6	20,9	29,4	40,9	46,9	62,3	51,1	58,8	1141,7	70,1	47,6	
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	
PE-NEGRETE	25,8	29,6	32,0	32,1	31,8	31,2	31,7	33,1	29,6	28,1	24,8	16,2	14,9	13,7	12,5	12,0	11,1	11,0	11,0	19,8	24,0	27,2	31,3	28,1	562,3	33,1	23,4	
PE-LOSBUENOSAIRES	15,3	14,4	18,2	20,9	22,5	21,6	19,3	19,4	13,6	12,0	12,0	10,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,8	15,5	14,3	16,8	20,9	20,1	358,5	22,5	14,9	
PE-MESAMAVIDA	16,9	18,4	19,1	20,4	20,8	20,3	19,9	17,6	14,5	12,9	12,4	9,2	8,0	5,7	5,0	5,0	5,0	5,6	7,8	15,4	14,4	16,3	18,8	19,9	329,3	20,8	13,7	
CAMPO_LINDO_E1_EO	34,8	35,2																										

	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
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	17,4	17,0	14,5	12,9	12,3	11,4	9,8	9,1	8,7	8,7	9,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	138,4	17,4	5,8
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	42,9	42,6	39,9	37,8	35,9	33,9	33,0	32,9	32,2	32,0	30,8	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	408,5	42,9	17,0
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,1	164,8	159,8	143,0	132,2	124,8	115,9	106,6	102,7	98,7	97,7	102,5	16,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1404,6	164,8	58,5
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	69,7	74,9	74,9	72,5	71,9	67,7	63,6	61,9	60,6	60,0	49,1	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	750,8	74,9	31,3
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	41,0	41,0	40,9	39,3	37,1	35,2	32,6	31,8	31,2	30,2	25,5	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	397,2	41,0	16,6
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
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	38,6	35,9	33,1	31,1	29,9	28,6	26,5	25,9	25,9	25,9	24,8	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	338,3	38,6	14,1
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	84,2	95,1	95,0	40,7	80,0	73,6	67,9	66,0	63,9	63,0	61,7	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	815,5	95,1	34,0
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	21,6	26,8	27,4	35,1	37,7	37,9	37,5	37,1	36,4	37,2	21,9	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	363,6	37,9	15,1
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,4	187,6	187,4	150,5	150,1	143,8	136,7	130,9	130,8	129,1	126,1	121,2	22,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1656,5	187,6	69,0
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	105,2	125,1	100,0	97,0	96,0	96,0	92,5	90,0	87,9	87,0	71,2	9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1080,1	125,1	45,0
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	7,4	8,0	6,8	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	73,0	8,0	3,0
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,2	8,5	8,8	8,9	9,0	9,1	9,1	9,0	8,9	7,8	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	89,3	9,1	3,7
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	63,2	70,3	63,2	57,8	54,2	51,4	46,6	45,2	43,7	43,2	41,9	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	599,0	70,3	25,0
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	4,0	0,7
PFV-SOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	82,5	95,0	84,9	77,4	73,1	69,5	64,2	62,1	61,1	60,2	57,8	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	810,4	95,0	33,8
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,3	7,3	8,3	8,4	8,3	8,3	7,8	6,4	4,7	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0	8,4	2,8
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	32,1	35,0	35,0	33,4	33,0	29,4	26,2	25,0	23,6	23,0	29,6	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	338,4	35,0	14,1
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	29,2	35,4	33,1	31,5	30,3	29,1	27,9	27,3	26,8	26,3	29,9	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	335,0	35,4	14,0
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	83,6	90,0	69,1	59,5	56,1	53,1	49,7	47,9	46,9	46,0	50,7	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	681,3	90,0	28,4
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	5,0	8,8	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,9	5,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	92,8	9,1	3,9
PFV-DOIMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	99,6	103,5	100,0	96,9	90,0	85,2	77,6	75,0	73,0	72,0	65,4	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	971,0	103,5	40,5
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	13,6	14,0	14,0	12,8	12,0	11,2	10,3	10,0	10,0	9,7	10,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	132,6	14,0	5,5
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	37,6	39,9	49,6	47,5	45,9	43,0	40,6	39,9	39,3	37,0	34,0	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	469,0	49,6	19,5
PFV-ANDES-IIB	76,2	3,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	3,0	3,0	3,0	3,0	38,9	54,2	53,1	51,9	51,1	31,0	41,2	112,3	112,2	112,3	112,1	878,5	112,3	36,6
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	98,0	103,5	100,1	95,3	90,1	83,2	77,0	75,1	73,6	73,0	75,7	11,5	0,0	0,0	0,0	0,0	978,5	103,5	40,8
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,9	8,0	8,2	8,3	8,2	8,3	8,3	8,3	8,3	7,5	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	86,7	8,3	3,6
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,1	7,1	7,1	7,2	7,1	7,2	7,3	7,2	7,3	6,6	3,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	75,8	7,3	3,2
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,5	5,3	5,2	5,4	5,4	5,5	5,5	5,4	5,5	4,9	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	56,8	5,5	2,4
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	36,4	35,0	52,3	52,5	50,0	47,4	45,0	44,0	42,3	42,0	31,5	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	488,6	52,5	20,4
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	75,2	81,3	73,2	73,3	69,7	67,7	62,7	62,2	59,5	54,1	34,6	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	732,5	81,3	30,5
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	59,4	70,0	62,3	57,8	55,0	51,9	49,0	48,0	47,5	47,0	40,1	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	605,5	70,0	25,2
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	35,3	82,9	79,5	65,6	61,7	59,5	55,2	52,5	51,5	51,5	51,3	48,1	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	699,3	82,9	29,1
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,0	85,0	84,9	91,0	84,8	84,9	77,8	72,7	72,8	70,6	70,8	40,7	0,0	0,0	0,0	0,0	894,9	91,0	37,3
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
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,4	5,1	5,2	5,1	5,2	5,2	5,3	5,4	5,3	5,0	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	56,6	5,4	2,4
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	26,4	29,8	30,8	29,2	27,8	26,2	24,5	23,9	22,8	22,4	23,8	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	296,5	30,8	12,4
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,5	0,9
PMGD-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	2,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,5	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	4,8	1,2
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	7,8	8,8	9,1	8,6	8,2	7,7	7,2	7,0	6,7	6,6	6,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	87,2	9,1	3,6
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	62,3	69,9	62,8	55,6	51,0	47,7	42,7	41,0	39,9	38,9	42,0	9,4	0,0	0,0	0,0	0,0	575,6	69,9	24,0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	29,5	34,8	39,7	38,2	36,0	34,5	32,2	31,2	30,6	30,3	33,4	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	382,5	39,7	15,9
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,9	132,2	140,4	170,8	110,7	112,2	142,5	144,4	144,5	142,7	140,5	129,4	24,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1570,0	170,8	65,4
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	3,2	13,4	35,0	29,0	33,6	46,0	46,0	45,9	45,3	44,9	38,5	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	389,4	46,0	16,2
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	55,0	60,2	52,9	48,6	46,2	43,8	41,4	40,2	39,6	39,2	40,6	9,2	0,0	0,0	0,0	0,0	528,7	60,2	22,0
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	40,2	39,0	41,5	39,8	38,0	35,5	33,1	32,0	30,4	30,0	30,2	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	402,6	41,5	16,8
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	15,7	18,4	21,0	19,9	19,0	19,6	19,5	20,0	19,2	19,0	15,9	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	212,9	21,0	8,9
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	34,4	35,0	35,0	33,0	9,0	8,5	7,6	8,4	8,3	10,4	18,5	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	217,7	35,0	9,1
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	1,6	1,8	1,9	1,9	1,7	1,5	1,1	0,6	0,1	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-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,7	1,0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,9	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,5	0,9
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,5	1,0
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,6	5,4	5,8	5,9	5,8	5,8	5,8	5,6	5,1	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,1	5,9	2,1
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	3,0	7,4	8,8	9,0	9,0	9,0	8,7	7,0	4,7	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,9	9,0	2,9
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	5,7	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	4,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,7	6,3	2,7
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,0	4,7	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,7	3,9	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,6	4,9	1,9
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	2,4	1,9	2,5	2,1	2,5	2,5	2,5	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,5	1,0
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,6	1,6	3,1	3,3	3,2	3,2	3,0	2,9	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	3,3	1,1
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,4	1,0
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,1	6,5	6,0	4,9	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	6,5	1,1
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	2,3	4,7	4,7	3,4	0,1	4,0	4,0	3,9	3,7	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,6	4,7	1,5
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,7	1,2	2,1	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,5	0,7
PFV-ALTOSDETILIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	1,9	2,0	2,0	1,9	1,7	1,3	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,0	0,6
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	1,8	0,2
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,4	0,9
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	5,0	8,3	8,5	8,6	8,5	8,3	8,3	8,1	7,0	4,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	8,6	3,2
PFV-LOSGORRIONES	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	2,3	2,7	2,6	2,6	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,7	0,7
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELPITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,7	2,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	2,7	0,4
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	6,1	8,4	8,4	8,5	8,4	8,4	8,4	8,3	7,3	4,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,2	8,5	3,3
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,2	2,6	2,7	2,8	2,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,8	0,6
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,6	3,3	3,9	4,0	4,0	4,0	3,8	3,2	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	4,0	1,3
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,9	1,4	2,2	2,2	2,3	2,2	2,2	2,1	1,9	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,3	0,8
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,7	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	95,7	9,0	4,0
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	2,2	2,4	2,3	2,4	2,4	2,5	2,4	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,5	1,0
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,3	2,8	1,2
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,8	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,3	0,9
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,1	0,9
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,7	1,1
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,4	4,5	4,8	4,7	4,7	4,5	4,8	4,2	4,8	4,3	2,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,2	4,8	2,0
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,2	0,1
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	2,2	2,3	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,5	1,0
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,2	2,3	2,3	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,3	1,0
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,0	2,2	2,2	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,4	1,0
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,5	1,1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,3	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,5	1,1
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,8	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	2,5	2,3	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,6	1,0
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,7	1,1
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	2,9	1,2
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,7	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,1	2,7	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	3,2	1,3
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	1,3	2,0	2,0	2,0	2,0	1,5	2,0	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,0	0,8
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,8	3,8	5,7	9,0	9,1	8,7	8,7	8,5	8,8	7,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	73,8	9,1	3,1
PMGD-PFV-OLVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	5,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,6	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	96,1	9,0	4,0
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	109,9	1,6	0,5
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,8	267,1	270,5	250,5	240,0	229,5	215,7	203,3	199,4	194,3	192,4	210,3	45,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2583,1	270,5	107,6
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	0,8	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,6	0,4
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	2,8	4,0	4,2	4,0	3,6	2,9	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	4,2	1,0
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0	0,1	6,7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	4,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	54,6	7,0	2,3
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,2	2,2	5,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,3	6,7	3,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	58,2	7,5	2,4
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	1,6	0,5
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,7	1,0
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,7	1,0
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	31,6	2,9	1,3
PFV-TALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,0	0,0	1,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,3	0,8
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	2,0	0,3
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	5,6	4,0	1,9	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	40,8	5,6	1,7
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,8	5,0	5,3	5,3	5,3	5,3	4,3	0,0	1,7	5,3	1,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	41,6	5,3	1,7
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	1,6	0,5
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	3,0	1,2
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,2	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	3,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	49,3	4,9	2,1
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,0	0,0	4,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	55,9	7,0	2,3
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	1,6	0,5
PFV-PMGD-KCILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	6,2	8,9	9,0	9,0	9,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	95,3	9,1	4,0
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,8	0,0	0,2	6,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	59,0	7,0	2,5
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,5	0,1
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	5,6	0,3
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,5	1,1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,4	4,4	6,7	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	88,5	9,0	3,7
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,3	4,4	6,0	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	4,5	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	59,2	6,7	2,5
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,1	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,7	0,9
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,6	2,2	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,7	0,8
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,0	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,3	0,7
PFV-PMGD-CABILODO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,9	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	5,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	72,5	9,0	3,0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,9	2,5	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,9	0,9
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	2,1	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	2,9	0,4
PMGD-PFV-MAIMALICAN	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,1	0,1
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,9	1,1
PFV-JAURIRO	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	1,3	1,7	1,6	1,7	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,7	0,4
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,0	2,4	2,6	2,5	2,4	2,4	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,6	0,8
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,7	1,1
PFV-ILLAPELIX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	2,4	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,8	2,6	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,8	1,0
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,8	2,6	2,9	3,0	2,9	2,6	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	3,0	0,9
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,9	1,1	1,4	2,0	2,7	2,2	1,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	2,7	0,6
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,8	1,1	1,5	1,4	1,2	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,5	0,3
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,4	0,2	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-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	2,2	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,3	0,9
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,1	5,5	4,7	8,5	8,6	8,7	8,7	8,6	8,5	8,0	5,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	78,6	8,7	3,3
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,7	2,5	2,5	2,7	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,7	1,2
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	4,4	5,2	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,4	5,0	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	52,6	5,6	2,2
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,8	2,6	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,3	3,1	2,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	32,7	3,5	1,4
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	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	10,5	3,0	0,4
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,3	7,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	6,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	90,3	9,0	3,8
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	2,0	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,4	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	33,3	3,6	1,4
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	0,8	1,4	2,9	3,1	2,9	2,6	2,9	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	3,1	0,8
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,7	1,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,7	0,8
PFV-TEÑO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,4	1,8	2,1	4,3	7,7	7,8	7,8	7,8	7,1	4,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	53,9	7,8	2,2
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	0,9	2,0	2,5	2,5	2,6	2,5	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,6	0,8
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,6	0,9
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	0,8	1,4	2,8	3,0	2,8	2,5	2,8	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	3,0	0,8
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	2,1	3,2	6,3	8,6	9,1	9,1	9,1	8,9	6,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	65,9	9,1	2,7
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,9	1,4	2,1	2,4	2,4	0,2	0,3	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,4	0,5
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,8	3,3	6,4	8,1	8,3	8,3	8,2	7,7	5,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	60,5	8,3	2,5
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,9	3,7	7,0	8,1	8,1	7,9	7,4	6,5	4,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	8,1	2,4
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,6	1,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,6	0,9
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,9	2,4	2,4	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,4	0,9
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,7	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	1,9	0,8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	6,1	8,6	9,2	9,1	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	8,3	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	92,6	9,2	3,9
PFV-LOS-LIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,2	2,7	4,7	5,4	5,5	5,3	4,7	3,8	2,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	38,9	5,5	1,6
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,2	0,9
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,2	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
PUNTA-DEL-VIENTO	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	70,8	3,0	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,5	2,7	5,7	5,9	5,9	5,9	5,8	5,4	4,5	3,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	5,9	2,0
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,1
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	4,2	6,5	8,0	8,8	8,9	8,7	7,9	6,4	4,3	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	67,6	8,9	2,8
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,1	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,4	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	3,0	1,2
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,8	1,2
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	1,2	0,4
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	1,0	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,4	0,8
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,2	2,2	2,3	2,2	2,0	2,0	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,3	0,7
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,1	4,5	4,4	4,3	4,4	4,4	4,2	4,3	4,2	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,7	4,5	1,7
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,9	2,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,8	0,9
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,5	3,6	4,3	4,7	4,6	4,5	4,1	3,3	2,3	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	36,5	4,7	1,5
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,1	1,8	3,3	7,2	9,0	9,0	9,0	8,3	5,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	9,0	2,4
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,2	1,9	3,1	7,9	8,9	8,9	8,7	8,1	4,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	56,3	8,9	2,3
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,6	0,9	2,3	2,6	2,7	2,6	2,5	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,7	0,7
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,7	1,0
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,5	1,1
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,1	1,8	4,0	7,4	8,1	8,2	8,1	7,5	5,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	52,9	8,2	2,2
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	1,2	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,2	0,8
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,0	1,7	4,7	5,6	5,6	5,6	5,5	4,8	2,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	39,2	5,6	1,6
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,4	1,0	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,7	0,9
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,5	2,9	5,7	7,6	7,6	7,6	7,5	6,7	3,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	53,4	7,6	2,2
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	0,8	1,5	3,1	5,2	5,6	5,4	5,3	4,9	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	36,8	5,6	1,5
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	3,1	5,0	4,9	4,9	4,9	3,7	3,0	3,1	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	37,1	5,0	1,5
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,8	1,7	2,4	2,3	2,3	2,2	2,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,4	0,7
PFV-																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	2,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,9	1,0
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	2,8	0,4
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,9	7,0	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	7,4	4,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	72,9	8,5	3,0
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,9	4,6	5,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,2	4,6	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	48,3	5,4	2,0
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,4	0,9
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,1	2,5	2,7	2,9	2,7	2,5	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,9	0,9
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,5	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,7	1,1
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,1	7,8	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	9,0	8,5	5,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	86,7	9,0	3,6
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,4	0,6
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,4	0,6
PMGD-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	0,0	0,0	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-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,8	5,8	7,1	7,9	8,2	7,8	7,0	5,8	3,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	8,2	2,5
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	0,8	1,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,4	0,9
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	0,4	2,2	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,5	0,9
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,7	2,1	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	3,0	1,1
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,6	2,8	2,9	2,8	2,9	2,8	2,8	1,0	0,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,9	1,0
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,7	1,1
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,6	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	2,9	1,2
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	0,7	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,3	0,8
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	5,0	7,6	7,9	7,9	7,7	7,6	7,7	7,1	6,4	3,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	70,5	7,9	2,9
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,7	2,0	2,2	2,1	2,1	2,0	1,6	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,2	0,7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	2,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,6	0,9
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	6,5	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	6,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	95,6	9,0	4,0
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,6	5,0	6,1	6,2	6,3	6,4	6,3	6,2	6,2	5,2	3,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	60,7	6,4	2,5
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,7	2,5	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,5	1,0
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
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,6	0,2
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,5	1,2	1,4	1,4	1,4	1,3	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,4	0,4
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	2,6	3,0	5,0	8,4	8,7	8,8	9,0	8,9	6,9	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	65,8	9,0	2,7
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,1	1,9	1,9	3,8	7,9	8,6	8,5	8,2	7,5	5,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	56,3	8,6	2,3
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,4	2,9	7,9	8,9	8,9	8,9	8,8	7,7	4,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	62,0	8,9	2,6
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,3	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,7	1,1
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,0	0,3
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,0	3,0	3,0	2,8	2,9	3,0	2,9	3,0	3,0	2,9	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	3,0	1,3
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,3	2,3	6,1	9,0	8,9	8,8	8,7	8,2	5,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	61,4	9,0	2,6
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,1	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,7	1,1
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,1	2,4	2,7	2,6	2,6	2,0	2,4	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,7	0,8
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,4	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,9	0,9
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,6	5,5	5,3	5,6	5,6	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	3,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	58,9	5,6	2,5
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	1,5	0,6
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	1,4	0,6
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,2	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,5	0,7
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,4	2,8	2,9	2,8	0,0	2,7	2,8	2,8	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,9	1,0
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,4	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,9	1,2
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	3,0	1,2
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,8	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,5	0,7
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,6	1,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,6	0,7
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,8	0,8
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,0	1,7	3,8	4,8													

	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-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	2,4	0,3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,4	1,2	2,7	2,4	1,3	2,5	2,6	2,5	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,7	0,8
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	2,1	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,0	1,2	0,3	0,0	2,1	0,0	0,0	0,0	22,0	2,2	0,9
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,6	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,5	1,0
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,8	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,5	1,0
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,1	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,8	3,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,3	6,0	2,6
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	5,1	7,7	7,8	7,9	7,9	7,8	7,8	7,7	7,3	5,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,6	7,9	3,1
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	0,8	0,4
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	5,1	8,4	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,9	7,6	4,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,8	9,0	3,4
PFV-PMGD-CORTUO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,4	4,9	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	5,7	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,4	9,0	3,3
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,7	7,3	8,0	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,4	5,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,4	8,0	3,4
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,2	2,3	7,6	8,7	8,8	8,8	8,7	8,7	7,8	3,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,4	8,8	2,8
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,4	0,9
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,8	3,0	3,0	2,8	2,7	2,5	2,3	2,2	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	3,0	1,0
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,5	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,9	1,0
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,0	2,6	2,8	2,8	2,7	2,5	2,1	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,8	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	4,5	6,6	7,3	7,5	7,2	6,3	5,0	3,2	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,0	7,5	2,1
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,5	2,2	2,5	2,6	2,4	2,2	1,7	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,6	0,7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	0,9	0,4
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	2,1	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,6	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,9	1,0
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,1	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,6	0,9
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	1,5	0,6
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	2,1	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,6	0,9
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	1,2	0,3
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	2,5	1,0
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,5	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	1,5	0,7
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
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	2,2	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	4,7	2,2	0,2
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,5	9,7	30,4	42,6	41,5	39,2	37,8	37,3	37,4	35,6	16,3	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,6	42,6	14,0
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	1,5	2,4	2,7	2,8	2,7	2,5	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,8	0,9
PMGD-PFV-MAKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	0,7	1,2	1,7	1,7	1,7	1,5	1,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,7	0,5
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,9	1,9	6,4	7,4	7,4	7,1	7,1	6,9	6,0	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,5	7,4	2,3
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,7	2,8	6,9	8,6	8,6	8,6	8,5	7,9	6,9	4,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,8	8,6	2,8
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	6,1	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,7	9,0	3,4
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,8	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,7	0,9
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,5	2,6	2,7	2,3	2,0	1,7	0,9	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,7	0,7
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,0	0,7
PFV-PLACILASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	3,6	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	6,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	76,8	9,0	3,2
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	6,1	8,2	8,5	8,7	8,6	8,6	8,6	8,7	6,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	75,9	8,7	3,2
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,2	2,5	2,6	2,5	2,6	2,5	2,6	2,6	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,6	1,1
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,4	5,2	5,7	5,8	5,8	5,7	5,7	5,6	5,5	4,7	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	56,2	5,8	2,3
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	4,5	6,5	7,9	8,7	8,9	8,6	7,8	6,3	4,2	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	67,9	8,9	2,8
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,8	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,7	1,0
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,8	8,4	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,4	7,1	3,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	77,3	9,0	3,2
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,1	1,8	2,1	4,2	7,6	8,7	8,7	8,8	8,3	5,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	8,8	2,4
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,0	1,2	2,1	3,1	7,2	8,7	8,7	8,7	8,4	5,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	56,6	8,7	2,4
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	1,1	2,5	4,4	4,9	4,8	4,7	4,3	2,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	4,9	1,3
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	1,5	1,9	2,8	4,6	5,0	5,0	5,0	4,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,7	5,0	1,6
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,6	0,8
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,5	0,7
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,2	1,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,6	1,0
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,4	0,1
PFV-PUELICHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,6	1,0
PFV-LASARAUCARIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CSP-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-GMAR_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
ARICA-M1AR_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	0,2	0,7	0,0	0,3	0,7	0,8	0,1	0,0	2,8	0,8	0,1
ARICA-M2AR_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
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,3	0,0	1,8	1,5	0,1
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_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
IQUIQUE-MIIQ_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
IQUIQUE-MSIQ_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
IQUIQUE-SUIQ_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
IQUIQUE-TGIQ_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
ZOFRI_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
ZOFRI_2-5_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
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_13_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
ZOFRI_7-12_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
CTTAR_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TGTAR_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
UJINA-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
UJINA-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
UJINA-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
UJINA-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
UJINA-5_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
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U1_GEO	21,3	21,8	21,9	22,1	22,0	21,1	21,3	21,5	21,2	20,5	20,1	20,1	19,6	19,3	19,0	19,1	19,3	19,5	19,7	20,3	20,7	20,7	20,5	20,8	493,6	22,1	20,6
CERROPABELLON-U2_GEO	17,8	17,7	18,2	18,0	18,2	18,8	18,9	18,9	17,9	17,3	17,1	17,5	16,9	16,6	16,8	16,8	17,0	17,2	17,5	17,8	17,8	17,5	17,1	17,4	422,4	18,9	17,6
CERROPABELLON-U3_GEO	16,7	16,6	16,9	16,7	16,8	17,2	17,1	16,7	16,6	16,0	15,6	15,8	15,6	15,2	15,2	15,3	15,3	15,5	15,9	16,1	16,3	16,2	16,1	16,5	387,7	17,2	16,2
NORGENER-NT01_CAR	92,7	92,1	90,7	88,2	87,4	90,5	107,8	119,7	60,4	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	75,9	121,9	129,2	112,3	87,5	1911,3	129,2	79,6
NORGENER-NT02_CAR	80,4	79,8	78,7	76,5	75,8	78,9	113,8	109,7	60,3	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	59,2	66,0	64,5	64,9	100,6	120,0	118,3	117,9	118,0	1915,1	120,0	79,8
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									

	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
COCHRANE-CCH1_CAR	209,3	190,8	158,8	121,0	102,4	107,8	145,0	189,7	122,2	90,7	91,1	90,9	90,7	90,6	97,3	108,6	76,5	60,5	65,2	137,7	217,7	226,3	258,1	273,1	3322,0	273,1	138,4
COCHRANE-CCH2_CAR	205,4	201,0	199,2	193,9	194,0	198,2	235,4	229,9	120,4	91,4	72,1	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	71,0	173,5	230,7	240,2	263,9	269,3	3613,0	269,3	150,5
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEIM_CAR	207,1	208,3	205,3	197,6	195,0	203,4	211,0	223,3	184,6	122,2	116,6	116,1	118,6	117,2	121,8	118,2	125,2	121,4	130,4	188,5	223,2	266,0	291,5	303,4	4315,9	303,4	179,8
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21,6	21,6	21,6	21,7	21,7	21,7	21,7	21,9	21,9	21,9	22,4	22,2	21,9	21,7	0,0	16,1	21,4	21,9	21,8	21,8	22,0	21,7	21,8	21,8	495,7	22,4	20,7
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+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
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	104,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	116,7	154,2	153,7	153,9	154,1	837,1	154,2	34,9
TG1A+TG1B+TV1C_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
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	208,2	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	208,2	208,2	8,7
TG1A_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
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	0,0	7,0	33,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1	33,1	1,7
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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
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	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_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
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
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
TG2A+TG2B+TV2C_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
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
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	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_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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
TALTAL-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,0	109,0	50,0	0,0	233,0	109,0	9,7
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	0,0	80,0	117,0	48,0	0,0	245,0	117,0	10,2
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
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
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
EMELDA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-10-2023

4-10-2023

[illegible]

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8281,9	8282

ANEXO N°3

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

24-10-2023													SS-CC			
Hora Movl.	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_vslgn	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RALCO	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio política de precios.	-	-	-	ARAUCO	-	-
00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio política de precios.	-	-	-	SANTAFE	-	-
00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio política de precios.	-	-	-	ARAUCO	-	-
00:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambio política de precios.	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-
00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	A	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:01	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
00:03	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
00:03	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	A	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
00:04	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
00:05	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-
00:09	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	0	DN	-	FS	-	OT	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-
00:14	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	-	N	LC	MT	-	OM	Inicia retro de TG18 por control suministro de gas.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:24	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	Disponible, cancelada IF2023004101	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
00:27	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
00:27	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	N	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
00:27	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
00:34	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	-	PO	LC	EP	-	OT	Desacopla TG18. TG1A E/S en pruebas SD2023094284.	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000906 - SD2023094284	ENEL GENERACION	-	-
00:34	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
00:38	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG18 F/S.	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
00:43	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
01:23	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
01:26	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
01:49	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	MT	PO	LC	EP	-	OT	Componente TV1 F/S.	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	-
01:53	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG1A F/S. Finalizada pruebas, cancelada SD2023094284.	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	-
02:06	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
02:06	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
02:06	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	-	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-
02:06	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
02:22	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	N	MT	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
02:25	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
02:35	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
02:38	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
02:44	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	ARAUCO	-	-
02:49	-	CDC	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-60	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
02:49	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	128	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
02:49	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	71	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
02:49	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	66	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
02:49	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	35	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
02:49	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
02:49	-	PUELFU-1	PUELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
02:49	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:49	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:49	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	11	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:49	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:49	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:49	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:49	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	72	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
02:49	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	116	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
02:49	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	MT	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
02:49	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	MT	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
02:49	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	51	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
02:49	-	PE-AURORA	PE-AURORA	37	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNEREX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
02:49	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	96	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
02:49	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	76	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
02:49	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO	-	-
02:49	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
02:49	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
02:49	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	29	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-
03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	A	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
03:03	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	A	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
03:32	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-
03:33	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	175	RO	-	CI	-	OT	Control cota.	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
03:33	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	175	RO	-	CI	-	OT	Control cota.	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
03:38	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada.	-	-	-	COLBUN	-	-
03:47	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Las Palmas - Los Vilos	LT 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	CDC	-	-
03:47	-	CDC	Inicio Prorrata LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	-	-	-
03:47	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ACCIONA	-	-
03:47	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:47	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:47	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	44	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:47	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	35	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:47	-	PE-MONTEREYDONDO	PE-MONTEREYDONDO	21	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
03:47	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	70	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	ENOR CHILE	-	-
03:47	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	LAP	-	-
03:47	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	42	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
03:47	-	PE-LOSCORUROS	PE-LOSCORUROS	37	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	AESANDES	-	-
03:55	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	A	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	A	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
04:14	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-100	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	LT 220 kV Las Palmas-Los Vilos	-	-	-	-	-
04:14	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Las Palmas - Los Vilos	LT 220 kV Las Palmas - Los Vilos	-	-	CDC	-	-
04:55	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	-	-	A	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
05:02	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
05:52	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-

24-10-2023														SS.CC.		
Hora Movl.	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_vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
05:52	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
05:52	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
05:52	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-
05:52	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
05:52	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	-
05:52	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-
05:57	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023001565	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada más SSCC	-	A	IL 2022001067	ENEL GENERACION	-	-
06:18	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:18	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-
06:18	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
06:30	-	CDC	Finalizada Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	Finalizada Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
06:30	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-
06:30	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
06:35	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	SO	N	-	CI	-	OM	Sincronizada	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	A	-	COLBUN	-	-
06:55	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	A	IL 2022001064	ENEL GENERACION	-	-
06:55	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	A	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
06:59	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	A	IL 2022001064	ENEL GENERACION	-	-
06:59	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC	-	A	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
07:01	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
07:02	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
07:06	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-
07:22	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
07:22	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
07:30	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
07:30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
07:30	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	-	-
07:30	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:30	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:30	-	MASISA	MASISA COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000904	STS	-	-
07:30	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:30	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:30	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:30	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:30	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:30	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:30	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
07:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
07:30	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	MTP	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2022000696 - IL 2023001242	AES ANDES	-	-
07:30	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
07:30	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-
07:30	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-
07:30	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:30	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENGIE	-	-
07:30	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
07:33	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OT	Control cota	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:33	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OT	Control cota	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC	-	V	IL 2021001045	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC	-	V	IL 2021001046	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37	-	PAM	PAM_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37	-	LAIJAEVE-2	LAIJAEVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:37	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	V	-	COLBUN	-	-
07:37	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	V	-	COLBUN	-	-
07:37	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
07:37	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:37	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:37	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:37	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
07:37	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
07:37	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:37	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
07:37	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:37	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:37	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:37	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:38	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
07:44	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:50	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 2023087041	ENOR CHILE	-	-
07:50	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023094323	SEN	-	SI 2023086423	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023093515	SEN	-	SI 2023086424	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023093922	SEN	-	SI 2023086426	ENEL GREEN POWER	-	-
07:50	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023091028	SIEMENS	-	-
07:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:53	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
07:53	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
07:58	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OT	Control cota	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:58	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
08:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-

24-10-2023														SS.CC.		
Hora Movl.	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_vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
10:39	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:39	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:39	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:39	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:39	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:39	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:39	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:39	-	PFV-SAMANDRES	PFV-SAMANDRES	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:39	-	PE-SANIJUAN	PE-SANIJUAN	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:39	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:39	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:39	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:39	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:39	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
10:39	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
10:39	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
10:39	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
10:39	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:39	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:39	-	PUNTILLA-1	PUNTILLA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:39	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:39	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:39	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:39	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:39	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:39	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:39	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	91	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	139	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	PFV-QUILAPIJUN	PFV-QUILAPIJUN	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:39	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
10:39	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:39	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:39	-	PE-ALENA	PE-ALENA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:39	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:39	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:39	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:39	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:39	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:39	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:39	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:50	-	PANGUE-1	RALCO_sinv		PO	-	FS	-	EP	Se requiere realizar rechazo de carga de la unidad. Estando la unidad a plena carga y manteniendo U2 en 80 MW y limitada para que no tome carga se procederá a la apertura del interruptor quedando unidad girando en vacío.	SEN	-	SI 2023094987.	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	-250	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	SEN	-	-	CDC	-	-
10:59	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	114	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PFV-USYA	PFV-USYA	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	167	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:59	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	QUELTHUES-2	QUELTHUES-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	QUELTHUES-3	QUELTHUES-3	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	VOLCAN	VOLCAN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-

24-10-2023													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_vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
10:59	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:59	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:59	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:59	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:59	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:59	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:59	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	RUCUE-1	RUCUE-1	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	RUCUE-2	RUCUE-2	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	124	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:59	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
10:59	-	RALCO-1	RALCO_1inv	109	N	-	CI	-	OM	-	SEN	V	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	RALCO-2	RALCO_2inv	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	V	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	PANGUE-2	RALCO_2inv	80	N	-	CI	-	OT	Control cota	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	CURILINQUE	CURILINQUE	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	ISLA-1	ISLA-1	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:59	-	PE-LOSBUENOSAÍRES	PE-LOSBUENOSAÍRES	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	143	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	240	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	240	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:59	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:59	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:59	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:59	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:59	-	LAIA1-1	LAIA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:59	-	LAIA1-2	LAIA1-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:59	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:59	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:59	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:59	-	PFV-COYA	PFV-COYA	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
10:59	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
10:59	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:59	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:59	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-

24-10-2023													SS.CC.			
Hora Movl.	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_vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
10:59	-	URCAY-1	URCAY-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:59	-	URCAY-2	URCAY-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:59	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:59	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:59	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:59	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:59	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:59	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:59	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:59	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:59	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:59	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:59	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:59	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:59	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:59	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
10:59	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
10:59	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
10:59	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
10:59	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:59	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:59	-	PUNTILLA-1	PUNTILLA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:59	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:59	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
10:59	-	ANCOA-1	ANCOA-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:59	-	ANCOA-2	ANCOA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:59	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:59	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:59	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	87	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PFV-SOLDELDIESIERTO	PFV-SOLDELDIESIERTO	133	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:59	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:59	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:59	-	PE-ALENA	PE-ALENA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:59	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:59	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:59	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:59	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:59	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:59	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:59	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
11:26	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	SEN	-	IL 2023000905 - IL 2023001377 - SI 2023093123	RNE	-	-
11:30	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	-300	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	SEN	-	-	CDC	-	-
11:30	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	108	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PFV-USYA	PFV-USYA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	161	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	VOLCAN	VOLCAN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
11:30	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:30	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:30	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
11:30	-	PULILFU-1	PULILFU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
11:30	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	RUCUE-1	RUCUE-1	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	RUCUE-2	RUCUE-2	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	117	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
11:30	-	PANQUE-2	RALEDQ_aliv	167	N	-	CI	-	OT	Control cota	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	CURILINQUE	CURILINQUE	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

24-10-2023													SS.CC.			
Hora Movl.	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_vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
11:30	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	84	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	125	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:30	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
11:30	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:30	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:30	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:30	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
11:30	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
11:30	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
11:30	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
11:30	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
11:40	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	222	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en prueba	-	-	SI 2023094987.	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:06	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	222	PO	-	FS	-	EP	Se requiere realizar rechazo de carga de la unidad. Estando la unidad a plena carga y manteniendo UZ en 80 MW y limitada para que no tome carga se procederá a la apertura del interruptor quedando unidad girando en vacío.	-	-	SI 2023094987.	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	-550	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	SEN	-	-	CDC	-	-
13:05	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	97	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PFV-USYA	PFV-USYA	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	142	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:05	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	QUELTUHUES-2	QUELTUHUES-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	QUELTUHUES-3	QUELTUHUES-3	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	VOLCAN	VOLCAN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:05	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
13:05	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
13:05	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	RUCUE-1	RUCUE-1	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	RUCUE-2	RUCUE-2	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	105	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:05	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
13:05	-	RALCO-1	RALCO-1	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	RALCO-2	RALCO-2	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	PANGUE-2	PANGUE-2	120	N	-	CI	-	OT	Control cota	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	ANTUICO-1	ANTUICO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	ANTUICO-2	ANTUICO-2	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	CURILINQUE	CURILINQUE	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	ISLA-2	ISLA-2	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:05	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	130	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-SOLDELLIA	PFV-SOLDELLIA	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	209	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	88	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	209	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:05	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:05	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:05	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:05	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:05	-	LAIA1-1	LAIA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:05	-	LAIA1-2	LAIA1-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:05	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:05	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:05	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-

24-10-2023										SS.CC.						
Hora Movl.	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_vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
13:05	-	PFV-COYA	PFV-COYA	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:05	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
13:05	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:05	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:05	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:05	-	URCAY-1	URCAY-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:05	-	URCAY-2	URCAY-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:05	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:05	-	PE-SARCO	PE-SARCO	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:05	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:05	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:05	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:05	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:05	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:05	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:05	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:05	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:05	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:05	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:05	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:05	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
13:05	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
13:05	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:05	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:05	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:05	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:05	-	PUNTILLA-1	PUNTILLA-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:05	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:05	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:05	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:05	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:05	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:05	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:05	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PE-NEGRETRE	PE-NEGRETRE	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	PFV-QUILAPIJUN	PFV-QUILAPIJUN	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:05	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:05	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:05	-	PE-ALENA	PE-ALENA	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:05	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:05	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:05	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:05	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:05	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:05	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:05	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:06	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	SEN	-	-	CDC	-	-
13:07	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	N	-	COLBUN	-	-
13:07	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	SEN	N	-	COLBUN	-	-
13:08	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	OT	Cancelado SI 2023094987.	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	220	PO	-	EP	-	EP	Se requiere realizar rechazo de carga de la unidad. Estando la unidad 2 a plena carga y manteniendo U1 en 80 MW y limitada para que no tome carga se procederá a la apertura del interruptor de la unidad 2 quedando unidad girando en vacío.	SEN	-	SI 2023095008	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:43	-	PANGUE-2	RALCO_sinv		PO	-	FS	-	EP	Se requiere realizar rechazo de carga de la unidad. Estando la unidad 2 a plena carga y manteniendo U1 en 80 MW y limitada para que no tome carga se procederá a la apertura del interruptor de la unidad 2 quedando unidad girando en vacío.	SEN	-	SI 2023095008	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:01	-	PAM	PAM_COGEN		DF	-	FS	-	SIF		SEN	-	IF 202304152	ENOR CHILE	-	-

24-10-2023																SS.CC.	
Hora Movl.	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_vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-	
14:14	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-SANTAIABEL	PFV-SANTAIABEL	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV- NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:14	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
14:14	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
14:14	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
14:14	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
14:14	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
14:14	-	PE-SARCO	PE-SARCO	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
14:14	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
14:14	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
14:14	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-	
14:14	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-	
14:14	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
14:14	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
14:14	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
14:14	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	
14:14	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	
14:14	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
14:14	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
14:14	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-	
14:14	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-	
14:14	-	PUNTILLA-1	PUNTILLA-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-	
14:14	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-	
14:14	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-	
14:14	-	ANCOA-1	ANCOA-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
14:14	-	ANCOA-2	ANCOA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
14:14	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
14:14	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
14:14	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
14:14	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
14:14	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
14:14	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
14:14	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
14:14	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
14:14	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
14:14	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
14:14	-	PFV-ATACAMASOLAR- 2	PFV-ATACAMASOLAR-2	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
14:14	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	103	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
14:14	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
14:14	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
14:14	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
14:14	-	PE-ALENA	PE-ALENA	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
14:14	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
14:14	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
14:14	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
14:14	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
14:14	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
14:14	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
14:14	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
15:14	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-	
15:27	-	PAM	PAM_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en prueba	-	-	IF 202304152	ENOR CHILE	-	-	
15:32	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OT	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-	
15:35	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	DN	-	-	FS	-	OT	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-	
15:38	-	PAM	PAM_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Inicia hora de prueba	-	-	IF 202304152	ENOR CHILE	-	-	
15:57	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565 IL 2022001908	COLBUN	-	-	
16:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTDV_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:04	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo cero al Norte de S/E Lastarria	SEN	-	-	-	-	-	
16:04	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	11	-	
16:04	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	60	-	
16:04	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	31	-	
16:04	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
16:04	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	87	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
16:04	-	PFV-USYA	PFV-USYA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
16:04	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	140	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
16:04	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	33	-	
16:04	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	19	-	
16:04	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	10	-	
16:04	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	39	-	
16:04	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	5	-	
16:04	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	12	-	
16:04	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	51	-	
16:04	-	RUCUE-1	RUCUE-1	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
16:04	-	RUCUE-2	RUCUE-2	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
16:04	-	PFV- DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	94	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
16:04	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
16:04	-	RALCO-1	RALCO-1	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
16:04	-	RALCO-2	RALCO-2	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
16:04	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
16:04	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
16:04	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	61													

24-10-2023																SS.CC.	
Hora Movl.	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_vsign	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-	
16:04	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	19	-	
16:04	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	34	-	
16:04	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	15	-	
16:04	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	42	-	
16:04	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	27	-	
16:04	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	22	-	
16:04	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	26	-	
16:04	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	125	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	192	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	87	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	192	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:04	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	54	-	
16:04	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
16:04	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	14	-	
16:04	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	10	-	
16:04	-	LAIA1-1	LAIA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
16:04	-	LAIA1-2	LAIA1-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
16:04	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
16:04	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
16:04	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
16:04	-	PFV-COYA	PFV-COYA	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
16:04	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	47	-	
16:04	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	58	-	
16:04	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	40	-	
16:04	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	37	-	
16:04	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	3	-	
16:04	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	16	-	
16:04	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:04	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	89	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	89	-	
16:04	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	73	-	
16:04	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	17	-	
16:04	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-	
16:04	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	3	-	
16:04	-	PE-SARCO	PE-SARCO	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	67	-	
16:04	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-	
16:04	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
16:04	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
16:04	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
16:04	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	
16:04	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	
16:04	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
16:04	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
16:04	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
16:04	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
16:04	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
16:04	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
16:04	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
16:04	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
16:04	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	98	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
16:04	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
16:04	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
16:04	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
16:04	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
16:25	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	PO	DLC	EP	-	OT	U-3 E/S en pruebas.	-	-	SD2023093545	ENGIE	-	-	
16:26	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TYG	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	
16:38	-	PAM	PAM_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelado IF 202304152	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:39	-	PANGUE-2	RALCO_sinv														

24-10-2023																			SS.CC.
Hora Movl.	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_vsig	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-			
19:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-			
19:40	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-			
19:40	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
19:40	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-			
19:40	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	-			
19:40	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2023001376	RNE	-	-			
19:45	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	Finaliza MM cancelada SD2023086479.	-	-	IL 2023001091	ESCUADRON	-	-			
19:50	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:50	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:53	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-			
19:53	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Control cota.	-	-	-	COLBUN	-	-			
19:55	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-			
19:55	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-			
19:57	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-			
20:03	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
20:05	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
20:14	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
20:14	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-			
20:14	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
20:17	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-			
20:18	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-			
20:26	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-			
20:30	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Detiene proceso de prtida.	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-			
20:35	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-			
20:55	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OT	Cancelada IL2023001635.	-	-	IL2023001376 IL2023001631	RNE	-	-			
21:26	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	MT estable solicitada a PC	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-			
21:37	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-			
21:54	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-			
21:58	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-			
22:05	-	ARICA-MIAR	ARICA-MIAR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	U-3 F/5 en pruebas. Cancelada SD2023093545.	-	-	-	ENGIE	-	-			
22:07	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-			
22:11	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	PO	-	EP	-	OT	Pruebas periódicas.	-	-	SD2023094813	PRIME ENERGIA	-	-			
22:16	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:18	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:18	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-			
22:18	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OT	Cancelada IL2023001635.	-	-	IL2023001376 IL2023001631	RNE	-	-			
22:18	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	-			
22:18	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OT	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377 - SI 2023093123	RNE	-	-			
22:18	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-			
22:18	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL2023001639	AES ANDES	-	-			
22:18	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-			
22:24	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Finalizada pruebas.	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-			
22:26	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	LP	-	-	EP	PCP	EP	Mediciones Isocinéticas para validación anual de equipos CEMS.	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377 - SD2023094957	RNE	-	-			
22:30	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:32	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:36	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OT	Control cota	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-			
22:36	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OT	Control cota	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-			
22:54	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	PO	-	EP	-	OT	Sincronizada en prueba	-	-	SD2023094814	PRIME ENERGIA	-	-			
23:00	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-			
23:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-			
23:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-			
23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-			
23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-			
23:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OT	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-			
23:10	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
23:11	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	Finalizada pruebas.	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-			
23:19	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-			
23:25	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-			
23:28	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	250	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-			
23:41	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-			
23:41	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
23:41	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001091	ESCUADRON	-	-			
23:44	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-			
23:44	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUICO	-	-			
23:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-			
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_th	-	-	-	CDC	-	-			

INFORME DIARIO

Martes 24 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	101.5	131.8	+29.87 %	PMG
BESS Angamos	-	5.6	GNP		PMG HP Rio Huasco	22.2	19.4	-12.35 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-7.68 %		PMG HP San Clemente	92.2	90.6	-1.74 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	129.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	31.2	GNP		PMG PFV Antay	32.3	40.8	+26.11 %	PMG
BESS Salvador	-	217.4	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	16.0	22.1	+38.51 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1303.6	+10.85 %		PMG PFV Chercan	-	49.5	-	PMG
HE Angostura	6054.4	4350.0	(*) -28.15 %		PMG PFV De los Andes	63.3	86.7	+36.93 %	PMG
HE Antuco	4761.5	4359.2	-8.45 %		PMG PFV Del Desierto	41.2	56.8	+37.86 %	PMG
HE Canutillar	1783.6	2403.0	+34.73 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.8	4.7	-18.28 %	PMG, P
HE Cipreses	592.9	652.3	+10.02 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	9201.2	9545.0	+3.74 %		PMG PFV Machicura	73.4	51.8	-29.38 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	MM	PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1893.1	1621.0	-14.37 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	8209.2	6520.3	(*) -20.57 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.6	14.4	+2125.35 %	PMG
HE Pehuenche	12097.9	10352.7	(*) -14.43 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.8	1.6	+110.53 %	PMG
HE Pilmaiquén	696.0	691.1	-0.70 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	94.2	73.0	-22.44 %	PMG
HE Ralco	11984.9	9825.0	(*) -18.02 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	1926.1	1522.5	-20.95 %		PMG PFV SDGx01	6.7	6.4	-4.48 %	PMG, DF
HP Abanico	814.5	922.1	+13.20 %		PMG PFV Sol del Norte	54.9	75.8	+37.98 %	PMG
HP Alfalfal	1623.4	1560.3	-3.89 %		PMG PFV Teno Solar	32.8	53.9	+64.23 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	376.3	-3.81 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	543.0	722.4	+33.04 %		PMG TER CMPC Tissue	-	11.7	-	PMG
HP Capullo	128.0	139.2	+8.75 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	336.0	342.1	+1.82 %		PMG TER Celco	86.2	101.4	+17.61 %	PMG
HP Chacabucuito	352.8	453.1	+28.43 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1896.8	1856.3	-2.13 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	128.5	133.7	+4.05 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	223.8	-28.68 %		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	240.0	239.8	-0.09 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1797.9	1772.6	-1.41 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	177.6	-26.00 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	236.0	0.0	-100.00 %		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	291.1	290.6	-0.18 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	218.2	232.7	+6.65 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	398.0	513.6	+29.05 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1465.2	1432.7	-2.22 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Itata	144.0	132.6	-7.92 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	310.0	408.4	+31.74 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.1	GNP	
HP Laja I	480.9	299.5	-37.73 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	155.0	160.2	+3.34 %	
HP Lircay	480.0	412.3	-14.10 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	328.0	320.2	-2.37 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	40.4	35.4	-12.17 %	
HP Los Quilos	588.0	762.5	+29.68 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	168.0	189.2	+12.63 %	
HP Mampil	392.1	554.9	+41.50 %	
HP Mocho	216.0	226.1	+4.68 %	
HP Palmucho	766.7	767.2	+0.07 %	
HP Peuchen	638.9	790.6	+23.73 %	DF
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	717.5	762.2	+6.24 %	
HP Puntilla	354.5	341.9	-3.55 %	DF
HP Queltehués	372.0	556.3	+49.54 %	DF
HP Quilleco	1528.9	1072.0	-29.88 %	
HP Río Colorado	336.0	361.2	+7.50 %	
HP Río Picoiquén	216.0	210.3	-2.63 %	
HP Rucatayo	743.0	765.5	+3.03 %	
HP Rucue	4035.0	2688.0	(*) -33.38 %	
HP San Andrés	181.9	153.0	-15.90 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1104.2	-19.70 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	200.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	151.2	147.7	-2.31 %	
PE Alena	894.7	1102.0	+23.16 %	
PE Atacama	2233.8	1100.8	(*) -50.72 %	
PE Aurora	780.9	918.3	+17.59 %	
PE Cabo Leones 1	1780.1	1837.3	+3.21 %	
PE Cabo Leones 2	3275.0	1720.0	(*) -47.48 %	
PE Cabo Leones 3	2232.5	2121.3	-4.98 %	
PE Calama	815.5	431.2	-47.12 %	
PE Campo Lindo	624.3	628.7	+0.70 %	
PE Canela	149.3	155.1	+3.87 %	
PE Canela 2	699.0	596.4	-14.68 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	697.5	589.2	-15.52 %	
PE Cuel	354.1	321.4	-9.22 %	
PE El Arrayán	1662.4	1503.2	-9.58 %	
PE El Maitén	108.5	59.3	-45.35 %	
PE La Cabaña	0.0	1021.0	GNP	P
PE La Estrella	257.9	308.8	+19.75 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4096.0	3449.6	-15.78 %	
TER Angamos-ANG2	4280.1	3230.8	-24.52 %	
TER Antihue	0.0	8.6	GNP	
TER Arauco	156.0	60.0	-61.57 %	
TER Arauco MAPA	626.0	48.0	-92.34 %	P
TER Arica-GMAR	10.8	0.0	-100.00 %	
TER Arica-M1AR	4.1	2.8	-32.20 %	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1069.0	1085.4	+1.53 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	160.4	427.4	+166.44 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	148.4	+23.67 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	180.0	195.0	+8.33 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	101.0	79.8	-20.96 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	3965.5	3322.0	-16.23 %	
TER Cochrane-CCH2	4117.2	3613.0	-12.25 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	184.4	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	266.5	1100.0	+312.76 %	
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	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	60.0	0.0	-100.00 %	
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
PE La Flor	520.7	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	108.3	31.9	-70.53 %	
PE Llanos del Viento	934.3	682.8	-26.92 %	
PE Lomas de Duqueco	673.5	665.0	-1.26 %	
PE Los Buenos Aires	378.8	358.5	-5.36 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	1018.5	1064.2	+4.48 %	
PE Los Olmos	1130.3	1141.7	+1.01 %	LF
PE Malleco Norte	1355.4	1360.2	+0.35 %	
PE Malleco Sur	1625.2	1597.6	-1.69 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	527.3	329.3	-37.55 %	
PE Monte Redondo	299.4	429.0	+43.29 %	
PE Negrete	563.6	562.3	-0.22 %	
PE Puelche Sur	735.6	1001.4	+36.13 %	
PE Punta Colorada	10.2	0.6	-94.39 %	LF
PE Punta Palmeras	688.9	544.5	-20.96 %	
PE Punta Sierra	1192.2	1280.8	+7.44 %	
PE Renaico	1463.9	1335.8	-8.75 %	
PE Renaico II	1059.6	2303.8	(*) +117.43 %	
PE San Gabriel	2613.3	2299.1	-12.03 %	
PE San Juan	3013.1	2580.8	-14.35 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	77.6	74.4	-4.09 %	
PE San Pedro 2	117.3	100.2	-14.57 %	
PE Sarco	1983.8	2366.3	+19.28 %	
PE Sierra Gorda Este	720.9	605.7	-15.98 %	LF
PE Talinay Oriente	1156.3	826.3	-28.54 %	
PE Talinay Poniente	1031.0	885.0	-14.16 %	
PE Taltal	267.1	445.4	+66.78 %	
PE Tchamma	1256.4	1172.7	-6.67 %	
PE Tolpan Sur	1448.4	1381.5	-4.62 %	
PE Totoral	396.1	339.0	-14.42 %	
PE Ucuquer 2	56.1	0.0	-100.00 %	LF
PE Valle de los Vientos	300.0	272.1	-9.30 %	
PFV Almeyda	453.7	389.4	-14.16 %	
PFV Andes Solar	162.7	132.6	-18.50 %	
PFV Andes Solar II-A	649.4	469.0	-27.78 %	
PFV Andes Solar II-B	1311.3	878.5	-33.01 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	445.8	894.9	+100.74 %	LF
PFV Azabache	406.3	408.5	+0.53 %	LF
PFV Bolero	895.2	810.4	-9.48 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2552.1	2617.8	+2.58 %	
PFV Capricornio	749.1	338.4	-54.83 %	
PFV Carrera Pinto	557.7	485.1	-13.01 %	
PFV Cerro Dominador	512.3	599.0	+16.92 %	
PFV Chañares	11.5	212.9	+1750.87 %	
PFV Conejo	64.0	575.6	+800.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	264.0	364.8	+38.19 %	LF
TER Escuadrón	62.6	15.0	-76.05 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1821.6	1651.9	-9.32 %	LF
TER Guacolda 2	730.0	368.6	-49.51 %	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4778.9	4315.9	-9.69 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER Kelar Gas Arg	2096.9	2444.2	+16.56 %	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	95.1	98.0	+3.06 %	
TER Lautaro I	0.0	346.4	GNP	
TER Lautaro II	0.0	207.4	GNP	
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	182.0	225.5	+23.90 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	MM
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	144.5	138.9	-3.87 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	106.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	1584.3	815.5	-48.53 %	
PFV Diego de Almagro	6.4	130.3	+1936.09 %	
PFV Diego de Almagro Sur	150.3	1281.5	(*) +752.63 %	
PFV Domeyko	1874.5	971.0	-48.20 %	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG
PFV Doña Antonia	-	0.0	-	
PFV Doña Carmen	219.0	0.0	-100.00 %	
PFV El Aguila	0.6	14.6	+2333.33 %	
PFV El Manzano	-	678.6	GNP	P
PFV El Pelicano	456.7	658.3	+44.13 %	
PFV El Romero	1202.0	950.3	-20.94 %	
PFV Elena	17.9	17.7	-0.95 %	P
PFV Finis Terrae	1289.8	1656.5	+28.43 %	
PFV Granja Solar	268.6	699.3	+160.34 %	
PFV Guanchoi	540.2	2583.1	(*) +378.19 %	
PFV Huatacondo	211.0	488.6	+131.58 %	
PFV Jama	297.8	330.9	+11.11 %	
PFV Javiera	42.9	402.6	+837.32 %	
PFV La Cruz Solar	501.1	338.3	-32.49 %	
PFV La Huayca II	46.3	76.1	+64.18 %	
PFV La Huella	625.6	486.4	-22.25 %	
PFV La Silla	13.5	15.8	+17.26 %	
PFV Lalackama	38.8	296.5	+664.23 %	LF
PFV Lalackama II	6.9	87.2	+1164.20 %	
PFV Las Salinas	318.7	363.6	+14.10 %	P
PFV Llano de Llampos	472.1	629.9	+33.42 %	
PFV Los Loros	305.4	188.9	-38.14 %	
PFV Los Tilos	10.1	21.1	+109.21 %	
PFV Luz del Norte	475.5	772.1	+62.38 %	
PFV Malgarida	1755.1	1570.0	-10.55 %	
PFV María Elena	400.3	397.2	-0.77 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P
PFV Nuevo Quillagua	568.5	605.5	+6.51 %	
PFV Pampa Camarones	3.2	58.2	+1718.75 %	
PFV Pampa Solar Norte	32.4	382.5	+1080.49 %	
PFV Pampa Tigre	999.4	681.3	-31.83 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	17.0	51.8	+204.17 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	34.7	103.3	+197.69 %	
PFV Quilapilun	706.1	372.7	-47.22 %	
PFV Rio Escondido	1505.6	781.8	-48.08 %	
PFV Salvador	85.8	217.7	+153.69 %	
PFV San Andres	83.5	158.1	+89.32 %	LF
PFV San Pedro	906.3	618.3	-31.77 %	
PFV Santa Isabel	396.5	732.5	+84.72 %	LF
PFV Santiago	651.2	335.6	-48.47 %	
PFV Sol de Lila	1509.7	978.5	-35.19 %	
PFV Sol de los Andes	74.0	528.7	+614.62 %	
PFV Sol del Desierto	1506.2	1404.6	-6.75 %	
PFV Tamaya Solar	296.6	750.8	+153.10 %	
PFV Uribe Solar	417.7	335.0	-19.81 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	6132.8	6930.0	+13.00 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	2226.3	1911.3	-14.15 %	RO
TER Norgener-NT02	2140.9	1915.1	-10.55 %	RO
TER Nueva Aldea	1112.0	927.1	-16.63 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	3173.5	2761.0	-13.00 %	LF
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	495.7	+21.49 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	DF
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	3374.8	(*)GNP	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	102.2	GNP	DF
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	659.5	737.3	+11.79 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	203.5	106.6	-47.61 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	233.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	245.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	402.5	377.8	-6.16 %	
PFV Valle Escondido	738.6	603.5	-18.29 %	
PFV Valle del Sol	994.6	1080.1	+8.60 %	
PFV Willka	786.3	696.6	-11.41 %	P
PMG HP Aillin	101.2	129.8	+28.19 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.8	26.7	+3.57 %	PMG
PMG HP Callao	11.8	10.1	-15.11 %	PMG
PMG HP Carena	46.2	95.8	+107.58 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	192.0	360.0	+87.50 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	27.9	-46.35 %	PMG
PMG HP Corrales	56.8	58.7	+3.28 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	11.0	15.5	+40.91 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	40.0	43.0	+7.40 %	PMG
PMG HP MC1	61.1	55.8	-8.76 %	PMG
PMG HP MC2	17.9	13.6	-24.07 %	PMG
PMG HP MC3	24.0	22.4	-6.63 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	48.7	+1.46 %	PMG
PMG HP Nalcas	64.0	69.8	+9.13 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	167.4	168.5	+0.69 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	57.9	57.7	-0.24 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	112.3	-48.95 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.8	+0.31 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	2.1	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	414.0	491.3	+18.68 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	240.6	382.4	+58.92 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	215095.4	208056.8	-3.27 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.2	61.4	-1.27 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	19.0	-15.74 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.9	70.4	-16.13 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	28.9	19.1	-33.82 %
PMGD HP Caliboro	21.8	20.3	-6.62 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	7.9	4.6	-42.01 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.2	9.7	-4.91 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	52.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	51.2	-
PMGD HP Dongo	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.6	-
PMGD HP El Agrio	46.9	38.7	-17.58 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Brinco	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Canelo	86.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	8.6	6.3	-26.93 %
PMGD HP El Diuto	70.0	59.0	-15.69 %
PMGD HP El Galpón	29.9	25.9	-13.37 %
PMGD HP El Llano	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	84.7	68.3	-19.36 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	20.0	19.7	-1.45 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.8	17.8	-28.39 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	13.5	9.4	-30.54 %
PMGD HP La Bifurcada	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	36.7	40.3	+9.76 %
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	7.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Las Flores	0.0	16.2	-
PMGD HP Las Vertientes	18.0	15.2	-15.53 %
PMGD HP Los Bajos	124.3	102.2	-17.83 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	33.4	41.3	+23.78 %
PMGD HP Los Padres	10.8	7.9	-26.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	4.7	21.9	+369.21 %
PMGD PFV Los Cisnes	51.5	0.3	-99.36 %
PMGD PFV Los Gorriones	27.8	17.1	-38.52 %
PMGD PFV Los Jotes	14.0	22.0	+56.84 %
PMGD PFV Los Lagos	3.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Libertadores	48.3	38.9	-19.40 %
PMGD PFV Los Lirios	-	32.7	-
PMGD PFV Los Magnolios	5.1	22.3	+332.72 %
PMGD PFV Los Molinos	89.1	95.6	+7.34 %
PMGD PFV Los Nogales	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	21.6	21.0	-2.92 %
PMGD PFV Los Patos	28.8	20.6	-28.39 %
PMGD PFV Los Perales	12.1	20.4	+68.45 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	12.9	2.5	-80.94 %
PMGD PFV Los Tordos	40.6	33.7	-16.86 %
PMGD PFV Luce Solar	21.4	22.0	+2.99 %
PMGD PFV Luders	24.7	24.1	-2.39 %
PMGD PFV Lumbreras	5.9	27.0	+357.36 %
PMGD PFV Luna	22.3	3.8	-82.81 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.2	20.7	+2.44 %
PMGD PFV Maikono	4.4	11.5	+159.71 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.6	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	2.5	-
PMGD PFV Malaquita II	54.3	89.6	+65.03 %
PMGD PFV Malinke	7.7	14.3	+85.38 %
PMGD PFV Malloco	10.1	19.9	+96.75 %
PMGD PFV Manao	14.3	25.4	+77.11 %
PMGD PFV Mandinga	17.8	43.8	+145.67 %
PMGD PFV Marambio	3.8	22.8	+499.26 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	66.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	6.6	23.8	+260.43 %
PMGD PFV Marin	9.5	29.1	+205.54 %
PMGD PFV María Pinto	9.9	24.9	+150.93 %
PMGD PFV Meco Chillan	55.6	46.1	-17.20 %
PMGD PFV Meli	29.0	77.3	+166.23 %
PMGD PFV Membrillo	3.1	18.4	+502.34 %
PMGD PFV Mercurio Sur	17.6	15.4	-12.49 %
PMGD PFV Milán A	9.7	20.3	+109.05 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.5	25.5	+3.88 %
PMGD PFV Mostazal	58.3	51.1	-12.32 %
PMGD PFV Moya	92.3	77.9	-15.64 %
PMGD PFV Mutupín	64.7	61.4	-5.08 %
PMGD PFV Nahuén	88.6	86.7	-2.17 %
PMGD PFV Nan	21.8	34.8	+59.53 %
PMGD PFV Nazarino Verano	10.0	24.6	+144.96 %
PMGD PFV Newentun	21.7	47.2	+117.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.7	26.3	-17.18 %
PMGD HP MSA-I	0.0	5.5	-
PMGD HP Maisán	8.0	5.8	-27.49 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.3	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	40.5	39.6	-2.27 %
PMGD HP Molinera Villarrica	9.2	1.6	-82.59 %
PMGD HP Muchi	4.2	2.1	-50.69 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.0	-
PMGD HP Munilque II	6.7	4.8	-28.35 %
PMGD HP Palmar	0.0	0.0	-
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	5.0	3.4	-32.48 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	10.4	14.0	+33.64 %
PMGD HP Purísima	9.7	8.5	-12.84 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	13.7	11.0	-19.38 %
PMGD HP Roblería	13.3	15.0	+12.48 %
PMGD HP Río Mulchén	25.9	19.3	-25.36 %
PMGD HP Río Trueno	51.4	46.2	-10.22 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.6	-
PMGD HP Santa Isabel	13.6	4.3	-68.07 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	10.0	-15.88 %
PMGD HP Sauce Andes	10.5	11.8	+12.63 %
PMGD HP Trailelfú	11.2	8.6	-23.33 %
PMGD HP Tranquil	28.2	31.9	+12.86 %
PMGD HP Truful Truful	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	70.6	100.3	+42.00 %
PMGD PE El Nogal	34.2	91.2	+166.34 %
PMGD PE Huajache	80.4	100.5	+25.05 %
PMGD PE Las Peñas	100.9	95.0	-5.82 %
PMGD PE Lebu III	66.2	21.7	-67.19 %
PMGD PE Raki	118.4	82.4	-30.42 %
PMGD PE Ucuquer	12.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	50.1	43.0	-14.31 %
PMGD PFV Alcaldesa	55.2	58.9	+6.72 %
PMGD PFV Alcon Solar	44.0	92.6	+110.25 %
PMGD PFV Alhué	8.8	32.1	+265.77 %
PMGD PFV Alicahue	30.4	20.9	-31.25 %
PMGD PFV Alto Solar	23.2	4.5	-80.82 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.7	13.6	-0.95 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.0	24.4	-26.17 %
PMGD PFV Amparo del Sol	25.4	3.8	-84.96 %
PMGD PFV Anakena	59.9	41.6	-30.54 %
PMGD PFV Antonia	4.2	22.9	+441.88 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	3.4	27.1	+695.83 %
PMGD PFV Norte Chico	17.9	15.1	-15.70 %
PMGD PFV Ocoa	28.6	10.5	-63.46 %
PMGD PFV Olivia	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	31.8	70.1	+120.38 %
PMGD PFV Orion	23.8	19.4	-18.44 %
PMGD PFV Ovalle Norte	60.5	54.6	-9.78 %
PMGD PFV Ovejería	74.1	65.6	-11.48 %
PMGD PFV PAS1	75.2	90.9	+20.81 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	16.2	31.7	+95.89 %
PMGD PFV Pachira	0.0	55.1	-
PMGD PFV Paine	78.1	95.0	+21.65 %
PMGD PFV Palto Sunlight	33.3	55.5	+66.46 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	33.9	36.6	+8.16 %
PMGD PFV Panquehue II	41.1	39.6	-3.70 %
PMGD PFV Paraguay	67.2	56.3	-16.18 %
PMGD PFV Paranal	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.5	16.5	-23.13 %
PMGD PFV Parque Curicura	25.7	58.4	+126.88 %
PMGD PFV Parque El Olivar	84.4	82.7	-1.99 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	30.1	37.8	+25.62 %
PMGD PFV Parque La Colonia	37.1	85.6	+130.45 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.0	11.3	+12.89 %
PMGD PFV Parque Nancagua	18.6	48.8	+162.15 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	83.2	62.0	-25.44 %
PMGD PFV Parque San Javier	41.1	39.2	-4.71 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.8	53.4	-39.91 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	33.7	55.4	+64.59 %
PMGD PFV Pastrán	59.1	40.9	-30.83 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	34.8	71.0	+104.19 %
PMGD PFV Pedreros	24.3	25.7	+5.76 %
PMGD PFV Pegasus	24.1	7.6	-68.52 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	8.9	13.3	+48.63 %
PMGD PFV Penaflor	31.3	72.3	+131.03 %
PMGD PFV Pencahue Este	19.3	18.7	-3.05 %
PMGD PFV Pepa	87.8	71.8	-18.21 %
PMGD PFV Pequen	7.9	18.9	+140.42 %
PMGD PFV Peralillo	9.9	15.7	+58.59 %
PMGD PFV Pica	1.2	2.5	+110.29 %
PMGD PFV Pichon	-	8.3	-
PMGD PFV Picunche	32.4	69.9	+115.81 %
PMGD PFV Piduco	13.1	0.6	-95.57 %
PMGD PFV Pilpilén	21.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piquero	34.5	81.7	+136.98 %
PMGD PFV Pirque	21.4	21.3	-0.65 %
PMGD PFV Pitotoy	4.6	24.4	+428.80 %
PMGD PFV Pitra	7.6	17.9	+134.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	4.9	13.0	+166.03 %
PMGD PFV Armazones	2.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	6.8	24.9	+264.07 %
PMGD PFV Astillas	52.3	92.5	+76.73 %
PMGD PFV Avel Solar	71.6	79.1	+10.36 %
PMGD PFV Aviles	16.6	60.6	+266.00 %
PMGD PFV Ayla	20.8	78.6	+278.29 %
PMGD PFV Bellavista	28.9	56.6	+96.07 %
PMGD PFV Bellavista	24.6	20.0	-18.70 %
PMGD PFV Berrueco	69.3	69.6	+0.36 %
PMGD PFV Bulnes Barones	21.3	18.9	-11.23 %
PMGD PFV Bér gamo	10.3	19.8	+92.36 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	46.5	72.5	+55.93 %
PMGD PFV Cabilsol	14.0	18.5	+32.54 %
PMGD PFV Cabrero	72.8	63.4	-12.94 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	81.1	69.7	-14.03 %
PMGD PFV Caimi	0.5	0.1	-84.51 %
PMGD PFV Calama	94.4	98.2	+4.00 %
PMGD PFV Calle Larga	23.9	28.5	+19.21 %
PMGD PFV Candelaria Solar	7.2	10.7	+49.22 %
PMGD PFV Canelillo	16.2	23.0	+41.90 %
PMGD PFV Canesa	24.5	25.1	+2.33 %
PMGD PFV Cantera	8.3	27.6	+233.60 %
PMGD PFV Cantillana	34.0	63.7	+87.38 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	23.2	60.9	+163.19 %
PMGD PFV Casuto	22.3	19.1	-14.35 %
PMGD PFV Catemu	16.1	17.2	+6.58 %
PMGD PFV Catán	28.8	27.8	-3.30 %
PMGD PFV Cauquenes	24.2	25.3	+4.66 %
PMGD PFV Chacabuco	90.5	83.2	-8.10 %
PMGD PFV Chalinga	12.7	25.6	+102.49 %
PMGD PFV Champa	32.8	60.2	+83.43 %
PMGD PFV Chancon	14.0	16.1	+15.14 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	27.4	11.8	-56.85 %
PMGD PFV Chuchifí	15.8	19.5	+23.06 %
PMGD PFV Cipres	20.4	37.7	+84.87 %
PMGD PFV Citrino	22.2	18.4	-17.30 %
PMGD PFV Kkilir	78.6	95.3	+21.22 %
PMGD PFV Clementina	31.8	48.7	+52.99 %
PMGD PFV Cocharcas	21.1	18.9	-10.48 %
PMGD PFV Cocinillas	13.8	24.6	+78.20 %
PMGD PFV Coinco	-	2.0	-
PMGD PFV Colchagua	9.9	24.6	+147.22 %
PMGD PFV Colina	47.2	75.9	+60.94 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.7	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	67.3	-
PMGD PFV Playerito	25.8	27.9	+7.86 %
PMGD PFV Playero	25.5	24.5	-3.65 %
PMGD PFV Playeron	28.7	29.0	+1.32 %
PMGD PFV Plomo Verano	7.6	9.0	+19.18 %
PMGD PFV Población	22.8	23.3	+2.37 %
PMGD PFV Portezuelo	22.1	23.1	+4.10 %
PMGD PFV Pretty Field	16.6	12.3	-25.99 %
PMGD PFV Puangue	9.0	31.3	+246.77 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	69.3	-
PMGD PFV Puelche	25.0	23.9	-4.26 %
PMGD PFV Puente Solar	8.3	19.9	+139.11 %
PMGD PFV Pullalli	24.1	8.1	-66.35 %
PMGD PFV Punta Baja	16.2	18.2	+12.53 %
PMGD PFV Queltehue	4.4	23.2	+428.20 %
PMGD PFV Quemados	18.3	35.8	+95.77 %
PMGD PFV Quetena	65.6	89.3	+36.12 %
PMGD PFV Quillay	8.7	22.3	+155.35 %
PMGD PFV Quinantu	88.2	58.5	-33.72 %
PMGD PFV Quinta	17.8	24.3	+36.57 %
PMGD PFV RDCL SAN	35.7	58.2	+62.89 %
PMGD PFV REN	14.3	4.7	-67.00 %
PMGD PFV RLA	21.2	22.4	+5.47 %
PMGD PFV Ranguil	8.8	25.4	+187.47 %
PMGD PFV Ratulemus	24.9	25.7	+2.88 %
PMGD PFV Rauquen	34.8	56.3	+62.08 %
PMGD PFV Recoleta	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	15.1	24.1	+58.99 %
PMGD PFV Rimini	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada	12.0	73.6	+513.26 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	50.2	95.6	+90.37 %
PMGD PFV Rinconada Norte	18.7	30.5	+63.52 %
PMGD PFV Rodeo	12.9	20.3	+57.39 %
PMGD PFV Romeria	22.3	56.6	+153.93 %
PMGD PFV Rosario	6.3	8.9	+40.03 %
PMGD PFV Rovián	53.5	25.7	-52.06 %
PMGD PFV Río Peuco	8.4	21.4	+154.74 %
PMGD PFV SDSI	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	16.3	24.8	+52.42 %
PMGD PFV Salerno Solar	6.7	25.6	+281.77 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.4	12.1	-25.80 %
PMGD PFV San Antonio	26.5	38.8	+46.51 %
PMGD PFV San Camilo	12.5	17.4	+38.95 %
PMGD PFV San Carlos	23.0	17.9	-22.16 %
PMGD PFV San Emilio I	12.0	16.2	+34.84 %
PMGD PFV San Francisco	27.3	24.2	-11.25 %
PMGD PFV San Isidro	20.5	22.6	+10.00 %
PMGD PFV San José II	29.8	23.0	-22.75 %
PMGD PFV San Pedro	21.3	21.3	+0.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	65.5	78.4	+19.53 %
PMGD PFV Covadonga	79.6	85.3	+7.13 %
PMGD PFV Coyunche	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Crucero	28.0	17.2	-38.43 %
PMGD PFV Cruz	8.9	24.1	+170.02 %
PMGD PFV Curacavi	11.1	24.2	+117.20 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.5	21.1	+27.60 %
PMGD PFV Dadinco	25.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Darlin	70.4	75.2	+6.82 %
PMGD PFV Diego de Almagro	64.8	72.7	+12.10 %
PMGD PFV Don Andrónico	5.1	21.8	+329.17 %
PMGD PFV Don Enrique	36.8	88.5	+140.60 %
PMGD PFV Don Eugenio	17.8	13.9	-21.49 %
PMGD PFV Don Jorge	12.3	30.9	+151.77 %
PMGD PFV Don Mariano	3.1	23.4	+654.14 %
PMGD PFV Don Martín	26.5	18.3	-31.02 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.1	-
PMGD PFV Don Rodrigo	38.4	30.7	-20.06 %
PMGD PFV Doña Igna	16.6	0.1	-99.52 %
PMGD PFV Doñihue	57.0	65.3	+14.54 %
PMGD PFV Duqueco Solar	88.4	81.5	-7.90 %
PMGD PFV Eclipse	87.0	60.9	-30.00 %
PMGD PFV El Boco	30.1	52.3	+73.69 %
PMGD PFV El Castaño	9.8	62.5	+535.95 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.9	15.3	+10.13 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.9	14.1	+1.84 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Chincol	29.8	19.4	-34.87 %
PMGD PFV El Chucao	22.8	16.8	-26.61 %
PMGD PFV El Cóndor	1.0	7.2	+593.82 %
PMGD PFV El Divisadero	24.6	26.5	+7.68 %
PMGD PFV El Estero	3.5	18.7	+428.92 %
PMGD PFV El Flamenco	55.9	44.6	-20.18 %
PMGD PFV El Gaviotin	73.4	73.8	+0.53 %
PMGD PFV El Huaso	13.0	19.5	+49.28 %
PMGD PFV El Ingenio	15.8	10.0	-36.65 %
PMGD PFV El Laurel	18.7	54.7	+192.83 %
PMGD PFV El Litre	28.7	70.3	+144.89 %
PMGD PFV El Monte	10.5	23.0	+118.74 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	27.0	19.3	-28.56 %
PMGD PFV El Pilpen	28.8	29.8	+3.44 %
PMGD PFV El Pitio	28.6	9.6	-66.29 %
PMGD PFV El Piuquen	26.9	24.7	-8.46 %
PMGD PFV El Queltehue	28.5	29.3	+2.95 %
PMGD PFV El Quemado	30.3	22.6	-25.31 %
PMGD PFV El Queule	52.9	27.5	-48.09 %
PMGD PFV El Rayador	0.0	0.1	-
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	87.6	79.2	-9.58 %
PMGD PFV Santa Adriana	23.8	19.9	-16.47 %
PMGD PFV Santa Amelia	6.5	28.1	+330.49 %
PMGD PFV Santa Carolina	3.5	22.2	+540.29 %
PMGD PFV Santa Cecilia	16.8	17.0	+0.89 %
PMGD PFV Santa Clara	17.9	6.0	-66.20 %
PMGD PFV Santa Cruz	19.2	82.9	+332.42 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	14.8	82.2	+456.58 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	7.6	17.0	+124.60 %
PMGD PFV Santa Francisca	30.5	44.1	+44.59 %
PMGD PFV Santa Inés	10.1	21.8	+114.90 %
PMGD PFV Santa Julia	14.0	3.7	-73.41 %
PMGD PFV Santa Laura	19.0	17.8	-6.16 %
PMGD PFV Santa Lucía	0.0	0.4	-
PMGD PFV Santa Luisa	24.5	18.6	-24.17 %
PMGD PFV Santa Margarita	11.0	25.3	+130.32 %
PMGD PFV Santa Rita	23.1	19.2	-17.09 %
PMGD PFV Santuario	28.9	24.4	-15.64 %
PMGD PFV Saturno Norte	19.0	24.8	+30.82 %
PMGD PFV Siete Colores	44.9	0.0	-99.91 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	23.9	51.0	+112.93 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.2	20.7	+2.64 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	70.6	55.9	-20.78 %
PMGD PFV Talca	43.2	52.9	+22.56 %
PMGD PFV Talhuén	21.7	18.8	-13.46 %
PMGD PFV Tallado	29.0	66.0	+127.65 %
PMGD PFV Tamarugo	20.2	27.1	+34.00 %
PMGD PFV Tambo Real	20.0	18.7	-6.18 %
PMGD PFV Taranto	20.8	75.9	+264.46 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	35.3	36.5	+3.31 %
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	20.3	16.6	-18.53 %
PMGD PFV Torino	13.2	31.8	+140.67 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	16.4	25.8	+57.85 %
PMGD PFV Trebal	8.8	17.4	+97.60 %
PMGD PFV Trebo	4.8	26.7	+460.09 %
PMGD PFV Trica-Dos	21.9	12.7	-42.24 %
PMGD PFV Tricahue II	83.7	48.3	-42.31 %
PMGD PFV Trinidad	10.7	26.7	+149.79 %
PMGD PFV Tucuguere	24.3	23.1	-4.77 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.0	-66.47 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.0	-
PMGD PFV Valle Este II	62.9	69.6	+10.67 %
PMGD PFV Valle Oeste II	61.6	67.9	+10.29 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	20.7	20.9	+0.92 %
PMGD PFV Ventisquero	-	60.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplendor	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	76.5	77.4	+1.14 %
PMGD PFV El Romeral	10.7	56.3	+425.35 %
PMGD PFV El Salitral	13.7	31.6	+130.46 %
PMGD PFV El Sauce	26.5	25.1	-5.25 %
PMGD PFV El Sharon	4.4	22.4	+402.60 %
PMGD PFV El Tiuke	7.8	6.7	-13.96 %
PMGD PFV El Trigal	76.2	55.6	-27.05 %
PMGD PFV El Zorzal	17.7	5.5	-68.86 %
PMGD PFV Encino	4.0	15.5	+290.17 %
PMGD PFV Encon	68.8	70.5	+2.43 %
PMGD PFV Erinome	18.7	18.6	-0.28 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.5	25.1	+62.05 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.2	21.4	+244.77 %
PMGD PFV Fardela Negra	4.7	16.8	+255.44 %
PMGD PFV Filomena	8.9	24.1	+169.78 %
PMGD PFV Florencia Solar	24.0	4.2	-82.51 %
PMGD PFV Foster	10.4	21.8	+108.96 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	28.5	25.2	-11.72 %
PMGD PFV Fulgor	8.7	9.2	+4.90 %
PMGD PFV GR Lemu	42.6	37.0	-13.03 %
PMGD PFV GR Peumo	21.7	81.5	+276.06 %
PMGD PFV GR Pitao	84.2	65.8	-21.90 %
PMGD PFV GR Rauli	34.7	57.1	+64.33 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	10.7	68.8	+543.58 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	9.6	19.7	+106.55 %
PMGD PFV Gabriela	62.6	96.1	+53.56 %
PMGD PFV Girasoles	9.9	20.9	+110.90 %
PMGD PFV Granada	88.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	75.5	59.0	-21.90 %
PMGD PFV Guadalaio	23.5	29.8	+26.64 %
PMGD PFV Guadalupe	35.3	56.2	+59.13 %
PMGD PFV Guanaco Solar	17.2	70.9	+311.03 %
PMGD PFV Guarana	6.5	12.8	+97.66 %
PMGD PFV Helios	13.6	22.5	+66.15 %
PMGD PFV Homero	26.0	23.4	-9.96 %
PMGD PFV Hormiga	14.0	12.8	-8.89 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.6	-67.87 %
PMGD PFV Huape	23.3	22.2	-4.62 %
PMGD PFV Huaquelon	31.2	59.2	+89.47 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	5.5	23.5	+324.15 %
PMGD PFV Illapel 5X	30.5	23.8	-22.13 %
PMGD PFV Independencia	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	20.4	18.3	-10.36 %
PMGD PFV Jahuel	19.5	54.5	+179.92 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Venturada	76.5	65.4	-14.55 %
PMGD PFV Vicente	6.9	17.2	+148.51 %
PMGD PFV Victoria	65.8	92.5	+40.51 %
PMGD PFV Villa Alegre	44.2	36.8	-16.89 %
PMGD PFV Villa Cruz	23.1	22.7	-1.77 %
PMGD PFV Villa Moscoso	13.2	19.6	+48.37 %
PMGD PFV Villa Prat	6.7	9.7	+44.67 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Villa Solar	7.3	19.7	+169.62 %
PMGD PFV Violeta	25.5	27.4	+7.13 %
PMGD PFV Vituco 2B	9.0	25.7	+183.82 %
PMGD PFV Yahutela	43.1	0.1	-99.86 %
PMGD PFV Ñihue	6.1	5.9	-2.56 %
PMGD PFV Ñiquén	29.8	17.2	-42.32 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	43.5	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	21.8	9.8	-55.09 %
PMGD PFV Javiera Carrera	36.4	77.0	+111.43 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.1	9.1	+330.98 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.2	22.3	-7.85 %
PMGD PFV La Acacia	63.8	44.6	-30.14 %
PMGD PFV La Blanquina	26.0	72.9	+179.98 %
PMGD PFV La Chapeana	15.4	8.4	-45.38 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.7	12.1	-22.79 %
PMGD PFV La Esperanza II	66.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	6.0	22.0	+266.75 %
PMGD PFV La Foresta	8.2	24.0	+193.11 %
PMGD PFV La Frontera	35.4	36.5	+3.06 %
PMGD PFV La Gamboina	15.1	45.0	+198.65 %
PMGD PFV La Lajuela	53.0	36.6	-30.91 %
PMGD PFV La Ligua	24.3	13.5	-44.44 %
PMGD PFV La Manga	25.8	17.2	-33.41 %
PMGD PFV La Muralla	4.9	22.1	+346.10 %
PMGD PFV La Palma Solar	85.2	76.7	-9.97 %
PMGD PFV La Victoria	73.0	60.4	-17.37 %
PMGD PFV Lagunilla	16.3	10.9	-33.16 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	3.9	24.2	+515.82 %
PMGD PFV Las Cachañas	15.1	67.6	+347.07 %
PMGD PFV Las Catitas	25.6	35.1	+37.34 %
PMGD PFV Las Chacras	23.9	25.1	+4.85 %
PMGD PFV Las Codornices	23.6	22.0	-6.82 %
PMGD PFV Las Lechuzas	23.6	21.3	-9.96 %
PMGD PFV Las Majadas	61.3	7.0	-88.60 %
PMGD PFV Las Mercedes	4.0	18.4	+359.40 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.4	1.8	-88.31 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	3.5	24.9	+601.94 %
PMGD PFV Las Palomas	29.3	23.3	-20.34 %
PMGD PFV Las Perdices	23.2	16.2	-30.34 %
PMGD PFV Las Rojas	24.4	16.8	-31.23 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	20.5	67.9	+231.01 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.7	7.4	-70.08 %
PMGD PFV Las Torcazas	6.4	27.7	+334.76 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.3	19.0	+69.07 %
PMGD PFV Las Turcas	23.5	14.6	-38.04 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	37.1	-
PMGD PFV Lingue	10.0	23.2	+132.43 %
PMGD PFV Lipangue	23.4	20.4	-12.82 %
PMGD PFV Liquidambar	45.0	68.2	+51.41 %
PMGD PFV Lirio del Campo	10.0	22.3	+121.76 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	39.0	53.2	+36.41 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	19.4	41.7	+114.80 %
PMGD PFV Llay Llay	34.0	90.3	+165.46 %

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	-	51.1	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	44.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las 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	2.6	2.1	-19.44 %
PMGD PFV Lo Chacón	3.8	23.9	+520.90 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	2.7	-
PMGD PFV Lo Miranda	44.4	52.6	+18.51 %
PMGD PFV Lo Sierra	5.7	15.4	+168.80 %
PMGD PFV Lockma	78.5	92.9	+18.29 %
PMGD PFV Loica	21.8	21.1	-3.34 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	18.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12489.1	14948.1	+19.69 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Pangué	Menor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
HP Rucue	Menor generación real por menores afluentes.
PE Atacama	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE Renaico II	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PFV Diego de Almagro Sur	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER San Isidro I 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 San Isidro II Gas Arg	0.0	Indisponible por falla en la partida. Causa informada: Falla en válvula piloto de gas TG, según IF 2023004101.

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 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
HE El Toro	75.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 1 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Guindos TG2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

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-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

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.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.97 m.s.n.m. Gasto 86 MWh.
00:10	Innergex	C. Mampil U-2 en servicio y disponible. Se cancela IF 2023004142.
00:24	Enel Generación	C. San Isidro 2 disponible, cancelado IF 2023004101.
00:25	STM	SDAC deshabilitado.
00:41	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 cerrada.
03:34	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 interrupción forzada por protecciones (Línea Pan de Azúcar - Don Goyo 2 abierta por trabajos programados SD 2023093810). causa informada: En estructura N° 586 conductor suelto desde cadena de aislador por rotura de grampa de compresión. según IF 2023004143.
03:46	Transec	S/E Pan de Azúcar equipo CER 2 de 3.2 KV, 24 MVAR interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004144.
03:47	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 cierre manual de prueba sin éxito.
03:52	Enel Green Power	Línea 220 kV Las Palmas - Canela 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004145. C. PE Canela 1 indisponible.
03:53	Engie Generación	C. Monte Redondo limitada al telecontrol y variación de generación, según IL 20231641.
04:02	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 2 cerrada. Suspendidos trabajos programados asociados a la SD 2023093810.
04:30	Angloamerican	Líneas de 66 kV Los Maitenes - San Francisco 4 y 5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar puntos calientes en 89B10 y 89B-03T, según SDCF 2023096303 y 2023096305.
05:23	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 19 MW de consumos correspondientes a S/E Lo Prado, Lo Aguirre y Curacaví. S/E San Pablo se transfiere automáticamente al circuito N°1, según IF 2023004157.
05:30	STM	S/E Lo Aguirre recuperado el 80 % de los consumos vía redes de MT.
06:06	STM	Línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre 2 cerrada y normalizado el 100% de los consumos.
07:00	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
07:01	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
07:05	Enel Green Power	Línea 220 kV Las Palmas - Canela 1 cerrada y queda disponible la C. PE Canela 1, cancelado IF 2023004145.
07:21	Acciona	C. PFV Almeyda limitada al control y variación de reactivos, Causa informada: No fue posible ingresar consigna Q para absorción de reactivos, según IL 2023001642.
08:04	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004147
08:09	CGE	S/E Ovalle TR Móvil interrupción forzada por protecciones y se pierden 4 MW de consumos. Causa informada: Se investiga, según IF 202304149
08:12	CGE	S/E Ovalle TR-2 de 66/24 kV, 31 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 3.8 MW de consumos. Causa informada: Coincidente con cierre de 52ES, según IF 2023004150.
08:24	CGE	S/E Ovalle TR-2 de 66/24 kV, 31 MVA en servicio y normaliza sus consumos. Cancelado IF 2023004150.
08:36	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:50	CGE	S/E Ovalle normalizados el 100 % de los consumos por el TR-2 de 66/24 kV, 31 MVA.
09:14	Transec	S/E Pan de Azúcar equipo CER 2 de 3.2 KV, 24 MVAR en servicio y cancelado IF 2023004144.
09:15	CGE	C. Lautaro 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023095572.
10:00	Engie Generación	C. Monte Redondo cancelada IL 20231641.
10:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación IL 2023001639.

Hora	Centro de Control	Observación
10:18	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de vano e instalación de grampa de anclaje por rotura de grampa de compresión vano 586 a 587, según SDCF 2023096326.
10:18	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Precaución por reparación en línea 1, según SICF 2023096327 - 2023096338.
10:27	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 cerrados y cancelado IF 2023004147.
11:15	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
11:56	Transelec	S/E Lagunillas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación de anomalía en canal de comunicación de SCADA Lagunillas, por intermitencia en la comunicación, según SICF 2023096420.
12:04	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
12:24	Enel Green Power	S/E Central Chañares 52E2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de curso forzoso de 52E2 de línea de producción N°2 por bajo nivel de SF6 en celda de MT, según SDCF 2023096655.
13:00	Innergex	C. PE Sarco limitada a 153 MW. Causa informada: Apertura de interruptor 52E4 asociado al circuito 4 por actuación de protección. Fuera de servicio aerogeneradores 59, 61, 62, 71, y 75, según IL 2023001644.
14:00	Enor Chile	C. PE El Arrayán Cancelada IL 2023001640.
14:02	Enor Chile	C. PAM sale del servicio en forma intempestiva con 21.6 MW. Causa informada: Problema en tarjeta de control asociada al sistema de válvula de extracción de vapor que generó el disparo al interruptor general de la turbina, según IF 2023004152.
14:38	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 de líneas de 220 kV Los Notros - Mulchén 1 y 2 cerrados.
14:47	Enel Green Power	S/E Central Chañares 52E2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023096655.
15:20	AES Andes	S/E Norgener paño JT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 del interruptor JT1, según SICF 2023096956.
15:22	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de reconexión automática, para realizar reparación de línea de media tensión desprendida de aislador, que se encuentra en postación común entre las estructuras N° 451 y 453, según SICF 2023096980.
15:27	Enor Chile	C. PAM sincronizada en pruebas, según IF 2023004152.
15:30	STS	S/E Calama Nueva paño JL1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de 87L sistema 2, según SICF 2023097017.
16:05	STS	S/E Calama Nueva JL1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023097017.
16:38	Enor Chile	C. PAM disponible y en servicio, cancelado IF 2023004152.
17:15	AES Andes	S/E Norgener paño JT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023096956.
17:20	Angloamerican	Línea de 66 kV Los Maitenes - San Francisco 4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023096303.
17:25	Angloamerican	Línea de 66 kV Los Maitenes - San Francisco 5 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023096305.
17:58	Transelec	Línea de 220 kV Cardones - Algarrobal 3 cerrada y canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023096261, 2023096263, 2023096264 y 202309625. Canceladas SICF 2023096262, 2023096266 y 2023096267.
18:00	CGE	S/E Ovalle TR Móvil en servicio, cancelado IF 202304149.
19:22	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso .SICF 2023096980.
19:25	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 cerrada, cancelados IF 2023004143, SDCF 2023096326 y SICF 2023096327.
19:25	Enor Chile	S/E Don Goyo 52J4 de línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 cerrado, cancelada SDCF 2023096338.
19:34	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
19:36	Transelec	S/E Pan de Azúcar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención falla de comunicación por pérdida de telecontrol y telemedida en URT, según SICF 2023097200.
21:38	Celeoredes	S/E Central Los Pinos paño J1 con limitación, Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, debido a falla de comunicación entre la RTU y las protecciones, tiempo de respuesta de 30 minutos en caso de ser requerido, según IL 2023001646.
23:30	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N°2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
10:25	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:25	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:40	Colbún	C. Colbún finaliza vertimiento.
11:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -85.8 [MW/m]
11:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 71.1 [MW/m]
12:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -367.1 [MW]
18:00	Chilquinta	CDC finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:00	CGE	CDC finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 944.9 [MW]
23:30	Enel Generación	C. Pehuenche vierte por bocatoma Maule - Pehuenche.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
17:34	Transelec	Transelec	S/E Cardones TTCC del paño J6 (Reemplazo).

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 Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		

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		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 24 de
octubre de 2023

Fecha generación reporte: 13-11-2023 20:53:35
 Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 333
 Total registros Subestación: 166

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Solicitud	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Tiempo Requiere	Estado Operación	Estado Operación Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2230394925	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/ LOS VÍOS		BPM, emerge otros grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/ LOS VÍOS: MPF Cargador de Baterías N° 2 de 48 Vdc.	Bajo	Actividades: MPF Cargadores de batería., S/ Los VÍos: MPF Cargador de Baterías N° 2 de 48 Vdc, según programa de mantenimiento 2023. Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: S.S.A.A. C.C. Los VÍos o S.S.A.A. C.A. Los VÍos Temperatura de los riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de fauna: Subestación Los VÍos, Cargador de Baterías 48 Vdc N°2 Delimitación de zona de trabajo Utilizar Cinta de Seguridad, conos delimitadores. Subestación Los VÍos, ITM N°2 e ITM N°12 del Cargador de baterías N°2 48 Vdc Verificar Cerrado Subestación Los VÍos, ITM N°3 e ITM N°13 del Cargador de baterías N°2 48 Vdc Abrir y verificar a disposición del jefe de fauna Subestación Los VÍos, ITM CA N°15 de Cargador de batería N°2 48 Vdc Abrir y verificar a disposición del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 12:30	24-10-23 14:00		
2230394955	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Corte Fossore	1725	S/ CENTRAL CHAUABRES	15677	S/ CENTRAL CHAUABRES E2	Refuerzo de SFE	Sin Limitaciones	Desconexión de cunto fossore de 1282 lts de producción N°2 por bajo nivel de SFE en cuba MT.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión de cunto fossore de 1282 lts de producción N°2 por bajo nivel de SFE en cuba MT. Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: S.S.A.A. C.A. D. Almago o S.S.A.A. C.C. D. Almago o SCADA Local S/E D. Almago Temperatura de los riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de fauna: Subestación Los VÍos, Cargador de Baterías 48 Vdc N°2 Delimitación de zona de trabajo Utilizar Cinta de Seguridad, conos delimitadores. Subestación Los VÍos, ITM N°2 e ITM N°12 del Cargador de baterías N°2 48 Vdc Verificar Cerrado Subestación Los VÍos, ITM N°3 e ITM N°13 del Cargador de baterías N°2 48 Vdc Abrir y verificar a disposición del jefe de fauna Subestación Los VÍos, ITM CA N°15 de Cargador de batería N°2 48 Vdc Abrir y verificar a disposición del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 12:00	24-10-23 15:00	24-10-23 12:04	24-10-23 14:47
2230394987	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/ DISEÑO DE ALMAGRO		NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descripción del trabajo S/E Diego de Almagro: 1.- Tendido de Cable de comunicación entre Antena Starlink y Equipo Router asociado a la Antena Starlink.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Diego de Almagro: 1.- Tendido de Cable de comunicación entre Antena Starlink y Equipo Router asociado a la Antena Starlink., 2.- Instalación en armario S/E Diego de Almagro Sistema MIMO los equipos Router y SW asociado a la Antena Starlink., 3.- Se tablero de 48 Vdc instalar ITM para alimentar Invercor 48 Vdc a 220 Vdc. asociado a la alimentación de los equipos de la Antena Starlink., 4.- Montaje de PDU 2 enchufes BDN Interruptor Photo Recableado., 5.- Conexión física de cables de comunicación del equipo Starlink., 6.- Tercerización de ITM asociado al Invercor 48Vdc a 220 Vdc y conexiones finales de la alimentación equipo Antena Starlink (Router y SW). 7.- Pruebas de comunicación de la Antena Starlink con proveedor y asignación de puertos en el router de la antena., 8.- Gestionar la disponibilidad e integración de nuevo estado de comunicación para los servicios asociados a Lectora de medidores, (seguimiento VLAN, puertos, direcciones IP y pruebas)9.- Levantamiento de mapa de tendido y conectorado cable UTP entre Medidor y se de antena Starlink., 10.- Configuración de puerto de comunicación de medidores y S.S.A.A. C.A y C.C. Respaldó red corporativa (medidores, STS, SLPB). Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: S.S.A.A. C.A. D. Almago o S.S.A.A. C.C. D. Almago o SCADA Local S/E D. Almago Temperatura de los riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de fauna: Subestación D. Almago, Sala de telecomunicaciones. Delimitar y señalizar zona de trabajo. Señalar gabaritos que se van a intervenir y los que no se intervendrán. Definición con cintas y conos plásticos. Actividades: S/E Seguridad: Investigación de anomalías en canal de comunicación de SCADA Lagunitas, por intervención en la comunicación.	No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 12:00	24-10-23 17:00		
2230394986	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/ DISEÑO DE ALMAGRO		BPM, emerge otros grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descripción del trabajo S/E Diego de Almagro: 1.- Tendido de Cable de comunicación entre Antena Starlink y Equipo Router asociado a la Antena Starlink.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Diego de Almagro: 1.- Tendido de Cable de comunicación entre Antena Starlink y Equipo Router asociado a la Antena Starlink., 2.- Instalación en armario S/E Diego de Almagro Sistema MIMO los equipos Router y SW asociado a la Antena Starlink., 3.- Se tablero de 48 Vdc instalar ITM para alimentar Invercor 48 Vdc a 220 Vdc. asociado a la alimentación de los equipos de la Antena Starlink., 4.- Montaje de PDU 2 enchufes BDN Interruptor Photo Recableado., 5.- Conexión física de cables de comunicación del equipo Starlink., 6.- Tercerización de ITM asociado al Invercor 48Vdc a 220 Vdc y conexiones finales de la alimentación equipo Antena Starlink (Router y SW). 7.- Pruebas de comunicación de la Antena Starlink con proveedor y asignación de puertos en el router de la antena., 8.- Gestionar la disponibilidad e integración de nuevo estado de comunicación para los servicios asociados a Lectora de medidores, (seguimiento VLAN, puertos, direcciones IP y pruebas)9.- Levantamiento de mapa de tendido y conectorado cable UTP entre Medidor y se de antena Starlink., 10.- Configuración de puerto de comunicación de medidores y S.S.A.A. C.A y C.C. Respaldó red corporativa (medidores, STS, SLPB). Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: S.S.A.A. C.A. D. Almago o S.S.A.A. C.C. D. Almago o SCADA Local S/E D. Almago Temperatura de los riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de fauna: Subestación D. Almago, Sala de telecomunicaciones. Delimitar y señalizar zona de trabajo. Señalar gabaritos que se van a intervenir y los que no se intervendrán. Definición con cintas y conos plásticos. Actividades: S/E Seguridad: Investigación de anomalías en canal de comunicación de SCADA Lagunitas, por intervención en la comunicación.	No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 12:00	25-10-23 17:00		
2230394920	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fossore	608	S/ LAGUNITAS		NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/ Lagunitas: Investigación de anomalías en canal de comunicación de SCADA Lagunitas, por intervención en la comunicación.	Bajo	Actividades: S/E Seguridad: Investigación de anomalías en canal de comunicación de SCADA Lagunitas, por intervención en la comunicación. Temperatura de los riegos: SCADA S/E Lagunitas. Temperatura de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 12:00	25-10-23 18:00	24-10-23 11:56	25-10-23 18:11
2230394276	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	281	S/ ESPERANZA	344 347	S/ ESPERANZA H1 S/ ESPERANZA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelca, se requiere restricción de No Reconectar pafos H1 y H2 en Subestación Esperanza, asociado a la 17 30255 KV Esperanza. No homologar por trabajos en Subestación. Riesgo Asociados de Leado de antición Pafos H1 y H2.	Riesgo declarados por Transelca.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 11:30	24-10-23 15:30	24-10-23 11:30	24-10-23 16:18
2230394787	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/ POLCAPO (TRANSELEC)	325	transformadores325	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/ Polcapo: Reconfiguración de equipo de medidores Quilométral del banco ATB2 de 500/220 KV, para inhibir disparos por botón de pruebas.	Bajo	Actividades: S/ Polcapo: Reconfiguración de equipo de medidores Quilométral del banco ATB2 de 500/220 KV, para inhibir disparos por botón de pruebas. Restricciones: Normalización supra a coordinación. Instalaciones en Riego: S/ Polcapo: Banco ATB2 de 500/220 KV. Temperatura de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: S/ Polcapo: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 13:00	24-10-23 13:15	24-10-23 12:15	24-10-23 12:45
2230394926	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/ LOS VÍOS		BPM, emerge otros grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/ LOS VÍOS: MPF Cargador de Baterías N° 1 de 48 Vdc, según programa de mantenimiento 2023.	Bajo	Actividades: MPF Cargadores de batería., S/ Los VÍos: MPF Cargador de Baterías N° 1 de 48 Vdc, según programa de mantenimiento 2023. Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: S.S.A.A. C.C. Los VÍos o S.S.A.A. C.A. Los VÍos Temperatura de los riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de fauna: Subestación Los VÍos, Cargador de Baterías 48 Vdc N°2 Delimitación de zona de trabajo Subestación Los VÍos, ITM N°3 e ITM N°13 del Cargador de baterías N°2 48 Vdc Verificar Cerrado Subestación Los VÍos, ITM N°2 e ITM N°12 del Cargador de baterías N°2 48 Vdc Abrir y verificar a disposición del jefe de fauna Subestación Los VÍos, ITM CA N°15 de Cargador de batería N°1 48 Vdc Abrir y verificar a disposición del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 11:00	24-10-23 12:30		
2230393775	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	242	S/ CENTRAL ABANICO		telero munica ción	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/ Abanico: Inspección planada equipos de comunicaciones Transelca.	Bajo	Actividades: S/ Abanico: Inspección planada equipos de comunicaciones Transelca. Instalaciones en Riego: Telecomunicación Abanico. Temperatura de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 10:00	25-10-23 18:00		
2230394708	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	630	S/ CAHUENES	2003	S/ CAHUENES E72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., asociado a SDO 2241, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a Interruptor SOT22 S/ CAHUENES, único alimentador Tablero y SDO 2108 727/2. Lo anterior por temas en redes de MT de Distribución.	Riesgo Bajo por restricción, controlado en faenas de Compañía General de Electricidad S.A.		No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 10:00	24-10-23 17:00	24-10-23 10:16	24-10-23 22:04
2230394428	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/ MATENCILLO	688	MATENCILLO TR3 220/13.8KV 40MVA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/ Matencillo: Por obra de reemplazo equipo CER. Visita a instalaciones por obra de reemplazo equipo CER		Actividades: INSPECCION VISUAL SISTEMAS DE CONTROL., S/E Matencillo: Por obra de reemplazo equipo CER., Visita a instalaciones por obra de reemplazo equipo CER de S/E Matencillo,Nota: Esta actividad no realiza riegos a las instalaciones en servicio, solo es registros fotograficos y observación de los activos conectados. Restricciones: No hay Nivel de Riego: Riego no significativo Bloqueo del jefe de fauna: Subestación: Matencillo, Reflicos CER Acceso a edificación, señalización. Actividades: INSPECCION VISUAL SISTEMAS DE CONTROL., S/E Matencillo: Por obra de reemplazo equipo CER., Visita a instalaciones por obra de reemplazo equipo CER de S/E Matencillo,Nota: Esta actividad no realiza riegos a las instalaciones en servicio, solo es registros fotograficos y observación de los activos conectados. Restricciones: No hay Nivel de Riego: Riego no significativo Bloqueo del jefe de fauna: Subestación: Matencillo, Reflicos CER Acceso a edificación, señalización.	No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 10:00	25-10-23 18:00		
2230394427	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/ MATENCILLO	1	CER S/ MATENCILLO IT3 13.2KV 24MVA R	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/ Matencillo: Por obra de reemplazo equipo CER. Visita a instalaciones por obra de reemplazo equipo CER		Actividades: INSPECCION VISUAL SISTEMAS DE CONTROL., S/E Matencillo: Por obra de reemplazo equipo CER., Visita a instalaciones por obra de reemplazo equipo CER de S/E Matencillo,Nota: Esta actividad no realiza riegos a las instalaciones en servicio, solo es registros fotograficos y observación de los activos conectados. Restricciones: No hay Nivel de Riego: Riego no significativo Bloqueo del jefe de fauna: Subestación: Matencillo, Reflicos CER Acceso a edificación, señalización.	No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 10:00	25-10-23 18:00		
2230393807	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/ ALAMADA		NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a Actualización de software de switches de comunicación en Core CT en Data Center Ciudad de los Valles y Almagro, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación SCADA entre el COT de CGET y el STB del Coordinador de fienas coexistente interconectado con todos los STB.	Riesgo Bajo, a nivel de comunicaciones.	-	No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 10:00	24-10-23 14:00		
2230394986	Subestación	Aprobado sin activación	COLBUN S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	233	S/ COLBUN		NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por requerimiento del Proyecto SCADA Centralizado se requiere realizar el levantamiento de los bases de Datos de los equipos PDU denominados EPI, EPI.1, EPI.2, EPI.3, EPI.4, EPI.5, EPI.6, EPI.7, EPI.8, Gateway de Chicago/San Clemente, Gateway de Chila Mota y Gateway de Mañayaca Neta. Lo anterior se realizará por conexión a y en equipo y/o por conexión remota desde estación de Ingeniería del Sistema SCADA. Esto podrá significar interferencia del sistema SCADA del Compañía Colbun y pérdidas momentáneas de comunicación de variables SIT.	Riesgo Low	Por requerimiento del Proyecto SCADA Centralizado se requiere realizar el levantamiento de los bases de Datos de los equipos PDU denominados EPI, EPI.1, EPI.2, EPI.3, EPI.4, EPI.5, EPI.6, EPI.7, EPI.8, Gateway de Chicago/San Clemente, Gateway de Chila Mota y Gateway de Mañayaca Neta. Lo anterior se realizará por conexión a y en equipo y/o por conexión remota desde estación de Ingeniería del Sistema SCADA. Esto podrá significar interferencia del sistema SCADA del Compañía Colbun y pérdidas momentáneas de comunicación de variables SIT.	No tiene consumo afectado		riego			24-10-23 10:00	25-10-23 17:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 20:53:35
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 133
Total registros Subestación: 166

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Contenedor	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Patencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nexo Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023089910	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	17594	S/E SANTA BARBARA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar S2BT1 en S/E Santa Bárbara, para realizar: Tendido de conductor desde la estructura 146.A hacia estructura 146.L, realizar tendido de conductor desde la estructura 146.B hacia 146.2 y realizar el cierre de puentes en estructura 146.A y 146.2 Trabajos realizados por personal de áreas vivas.	Riesgo bajo y controlado por personal de L1VV	PT 2023-08583 - 2023-08584 registros internos STS. Trabajos relacionados con ID 2023-089907	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:30	26-10-23 18:00	24-10-23 11:28	25-10-23 11:40	
2023089907	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSUNO S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15595	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar S2B4 en S/E Duqueco y activar protección zona 1 fase y tierra para realizar: Tendido de conductor desde la estructura 145.A hacia estructura 146.L, realizar tendido de conductor desde la estructura 146.B hacia 146.2 y realizar el cierre de puentes en estructura 146.A y 146.2 y cierre de puentes en estructura 146.1 y 146.2. Otras asociadas a NUP 1551	Riesgo bajo y controlado, trabajos en S/E Santa Bárbara	PT 2023-08583 - 2023-08584 registros internos STS. Fases coordinadas entre C. Pelmichu y C.T. Grupo SASEA.	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:30	26-10-23 18:00	24-10-23 11:28	25-10-23 11:40	
2023084928	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILEOS	501	BA S/E LOS VILEOS 220KV BP1 BA S/E LOS VILEOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vileos: Levado de aislación con equipos empotrados patio 220KV, patios 11, 12, 13, 14, BP1, BP2, 15, incluye marcas de barra y marcas de líneas.	Bajo		No tiene consumo afectado						24-10-23 09:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:10
2023084785	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLIPACO (TRANSELEC)	g1BP1, emeire otros: grupo_emergencia nica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polipaco: Modificación de tablero de CA dañado, para normalización de equipos de aire acondicionado.	Bajo	Actividades: S/E Polipaco: Modificación de tablero de CA dañado, para normalización de equipos de aire acondicionado. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riego: S/E Polipaco: S5AA CA a equipo CER. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E Polipaco: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 15:00				
2023084786	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLIPACO (TRANSELEC)	195	transformadores 220 195	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polipaco: Reconfiguración de equipo de medición. Cuadril del banco ATB1 de 200/220 KV, para ambos dipolos por todo de pruebas.	Bajo	Actividades: S/E Polipaco: Reconfiguración de equipo de medición. Cuadril del banco ATB1 de 200/220 KV, para ambos dipolos por todo de pruebas. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riego: S/E Polipaco: Banco ATB1 de 200/220 KV. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E Polipaco: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 11:00	24-10-23 10:27	24-10-23 12:15	
2023083518	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	Infeco muestra otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción: Mantenimiento de URT G2 D20 por mantenimiento programado.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Mantenimiento de URT G2 D20 por mantenimiento programado. Instalaciones en Riego: SCADA Concepción. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 18:00				
2023085077	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	230	S/E CENTRAL QUILICO	186 S/E CENTRAL QUILICO IT1 187 S/E CENTRAL QUILICO B1 188 S/E CENTRAL QUILICO 11 189 S/E CENTRAL QUILICO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Calbuco S.A. Se requiere realizar pruebas de control y comando de Apertura y Cierre de los Patios 11, 12, IT1 y IT2, por Proyecto del Telecontrol del Complejo Bofes (en Control Las Pintas).	Riesgo a control por Calbuco S.A.	La maniobra de apertura y cierre de los patios de S/E Quilico, se realizará de manera sucesional, un patio a la vez. La descripción y prueba de cada patio tendrá una duración de 1 hora aproximadamente. (Informado por Calbuco S.A.) Actividades: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado de salas de control, S5AA y S5UG, S/E Don Héctor: Reemplazo de motorventilador aire acondicionado, pruebas de funcionamiento y medición de parámetros del Aire Acondicionado de la sala de control N°3. Restricciones: No hay. Nivel de Riego: Riego no significativo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Don Héctor: Delimitación de la zona. Subestación Don Héctor, ITM 1 a 6 propio del aire acondicionado (Visualizado en consola), desactivar por jefe de faena.	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 17:00	24-10-23 09:55	24-10-23 17:56		
2023084894	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	g1BP1, emeire otros: grupo_emergencia nica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos de aire acondicionado de salas de control, S5AA y S5UG, S/E Don Héctor: Reemplazo de motorventilador aire acondicionado, pruebas de funcionamiento y medición de parámetros del Aire Acondicionado de la sala de control N°3.	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 18:00						
2023084240	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	231	S/E CENTRAL CHIBUNGU	142 S/E CENTRAL CHIBUNGU B2 143 S/E CENTRAL CHIBUNGU B1 143 S/E CENTRAL CHIBUNGU BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chibungu: Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alambrado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán inspeccionados y mermados de alambrado/desalambrado. Se trabajará sucesionalmente de un armario a gabinete a la vez.	Al realizar seguimiento de cables, existe riesgo de que hayan conexiones en mal estado que puedan sulfatar y producir pérdida de señales o en última instancia operación indebida de equipos en patios B1, B2, B3, B4, B5, B6, B7, B8, B9, B10, B11, B12 y B13.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 18:00				
2023085004	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUILINA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28454	S/E NUEVA PANQUEHUE HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transulic se requiere restricción de No Reconectar en patio seleccionado en S/E Nueva Panquehue por Levado de aislación en Patios 15 de Línea 123 IV de Rio Aconcagua. Nueva Panquehue en S/E Rio Aconcagua.	Nivel de riesgo declarado por Transulic en actividad de lavado.	A solicitud de Transulic se requiere restricción de No Reconectar en patio seleccionado en S/E Nueva Panquehue por Levado de aislación en Patios 15 de Línea 123 IV de Rio Aconcagua. Nueva Panquehue en S/E Rio Aconcagua.	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 20:30	24-10-23 12:03	24-10-23 17:29	
2023083502	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E CONDORIS	NO APTA	NO APTA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cóndores: Tendido de cableado UTP desde armario FOX 615 hasta armario de UTR.	Bajo	Actividades: S/E Cóndores: Tendido de cableado UTP desde armario FOX 615 hasta armario de UTR. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: SCADA Cóndores. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Cóndores, Armario MIX FOX 615 Delimitar zona de trabajo. Delimitar zona de trabajo y armario adyacentes con cinta de peligro y/o conos de seguridad.	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	25-10-23 18:00	25-10-23 09:26	25-10-23 17:58	
2023084819	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A. 1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2272	S/E ELIZABODORA CAPECORINDO	29544	S/E ELIZABODORA CAPECORINDO HT	Levado de Aislación	Sin Limitaciones	Levado de aisladores equipos de patio HT	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Programa de mantenimiento preventivo de Subestación. Condición requerida: No reconectar S2B3 S/E Capicorindo	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 17:00	24-10-23 11:05	24-10-23 13:34		
2023084863	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	NO APTA	NO APTA	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E El Avello: Instalación de router 3G de comunicación con nueva RTU asociado al NUP 1223. Se realizará carga de energía en RTU y el centro de control Los Angeles las cuales producirán pérdida de comunicación con la subestación por menos de dos minutos.	Riesgo medio trabajos en equipos en servicio.	S/E El Avello: Instalación de router 3G de comunicación con nueva RTU asociado al NUP 1223. Se realizará carga de energía en RTU y el centro de control Los Angeles las cuales producirán pérdida de comunicación con la subestación por menos de dos minutos.	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 18:00	24-10-23 10:30	24-10-23 18:47	
2023084467	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PUELICHE SUR SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELICHE SUR	3424	PUELICHE SUR 220/175 KV 170 MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación sistema monitoreo de gases (Contec) en Transformador principal 220/175 KV 170 MVA S/E Pueliche Sur. Condiciones requeridas: Alerta y Bloqueado S2T1, B0T1-1, B0T1-2, S2T1T1, S2T1T2 y cables de media tensión en S/E Pueliche Sur. Control y Bloqueado B0T1-2 a 15 en S/E Pueliche Sur.	El riesgo del trabajo es bajo y se lo opera con instalaciones desconectadas.	Implementación sistema monitoreo de gases (Contec) en Transformador principal 220/175 KV 170 MVA S/E Pueliche Sur. Condiciones requeridas: Alerta y Bloqueado S2T1, B0T1-1, B0T1-2, S2T1T1, S2T1T2 y cables de media tensión en S/E Pueliche Sur. Control y Bloqueado B0T1-2 a 15 en S/E Pueliche Sur.	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 13:00	24-10-23 08:36	24-10-23 12:20	
2023084301	Subestación	Ejecución Exitosa	SAGEISA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	960	S/E MAPAL	31352	S/E MAPAL CIA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador de 55kV, para realizar trabajos de pintura de este transformador. Afecta solo los servicios no esenciales.	Riesgo controlado y bajo: trabajo en instalaciones desconectadas.	Registro interno PT 2023-08254	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 18:00	24-10-23 11:11	24-10-23 15:15	
2023084221	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COBURN	144 S/E COBURN 11 145 S/E COBURN 12 146 S/E COBURN 13 147 S/E COBURN 14 148 S/E COBURN 15 149 S/E COBURN 16 151 S/E COBURN BT1 31371 S/E COBURN IT8 28902 S/E COBURN IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Coburn: Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alambrado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán inspeccionados y mermados de alambrado/desalambrado. Se trabajará sucesionalmente de un armario a gabinete a la vez.	Al realizar seguimiento de cables, existe riesgo de que hayan conexiones en mal estado que puedan sulfatar y producir pérdida de señales o en última instancia operación indebida de equipos en patios B1, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17 y 18 de S/E Coburn.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 18:00				
2023084211	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILICO	186 S/E CENTRAL QUILICO IT1 187 S/E CENTRAL QUILICO IT2 188 S/E CENTRAL QUILICO 11 189 S/E CENTRAL QUILICO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alambrado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán inspeccionados y mermados de alambrado/desalambrado. Se trabajará sucesionalmente de un armario a gabinete a la vez.	Al realizar seguimiento de cables, existe riesgo de que hayan conexiones en mal estado que puedan sulfatar y producir pérdida de señales o en última instancia operación indebida de equipos en patios 11, 12, IT1 y S/E Quilico. Se trabajará sucesionalmente de un armario a gabinete a la vez.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 18:00				
2023083432	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILEOS	15366	S/E LOS VILEOS 15	Levado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S05: Se solicita bloqueo a la reconexión limitando interruptor S215 de S/E Los Vileos a la reconexión inmovilizado interruptor S2AT de S/E Chocoma en trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:15	24-10-23 18:33	
2023084705	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1823	S/E CALAMA	26661 S/E CALAMA 220V BP3 41803 S/E CALAMA BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de barra MT en cable barra 3 MT, actualización sin consumos asociados.	Riesgo bajo, trabajo con equipo desconectado	Desconexión de barra 3 en estado, no produce pérdida de suministro, ya que no hay clientes conectados actualmente a dicha barra. Se requiere la apertura de S2T1T1 S2T1T2 y B0T1T1, S2T1T3 S2T1T4 a disposición de jefe de faena para realizar pruebas de apertura y cierre.	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 19:00	24-10-23 11:42	24-10-23 18:44		
2023083608	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	301	S/E TOTOMALLO	398	S/E TOTOMALLO HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Belsaco, se realizará Carga de equipo y prototipo en S/E Totomallo S1 12 (320 H0A para HD GE LR-060).	Riesgo a control por Belsaco Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075.	No tiene consumo afectado					24-10-23 08:30	24-10-23 18:00	24-10-23 10:06	24-10-23 22:30	
2023082708	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAPUE	g1BP1, emeire otros: grupo_emergencia nica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de grupo de emergencia de la subestación.	Bajo	Actividades: S/E Itapue: Mantenimiento Reducido Grupo Kaser N°1 y N°2 (ID 2023-080008) Mantenimiento Carcinero por reemplazo de resaca a grupo Kaser N°2. Instalaciones en Riego: S5.AA, C.A. Itapue. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Itapue, Delimitación de la zona de trabajo - Fuentes C.A y C.C. Grupo Kaser 1 y 2. Peligado.	No tiene consumo afectado					24-10-23 08:30	25-10-23 18:00				
2023083510	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	31	LAS ARAÑAS 110/69.17KV 80MVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mayor preventivo y correctivo a ATRE ID-2023001382	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Los consumos asociados a ATRE2 serán transferido en paralelo a ATRE1 a través de acoplador S2B5.	No tiene consumo afectado					24-10-23 08:00	31-10-23 20:00	24-10-23 08:28	01-11-23 17:35	
2023087240	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTOSERVICIO CHILE CUARTO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 S/E SAN SIMON HT 23993 S/E SAN SIMON 15	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Calbuco, proyecto CSD1, Línea 220 KV San Simón-Lagunas, TRANSELEC 220 KV PS 54772, vano entre 4747 y 1471.1 y TRANSELEC 220 KV PS 54800, vano entre 14405 y 14405, en apoyo a los tableros de construcción de acueducto.	El riesgo en bajo, para se termine todos los medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar interruptores S214, S215.	No tiene consumo afectado					24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:57	24-10-23 20:20		
2023082856	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 S/E PUNTA DE CORTES AD [EN REVISIÓN] 28431 S/E PUNTA DE CORTES AD [EN REVISIÓN]	Levado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S05: Se solicita No reconectar interruptores S2A2 y S2A3 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor S2AT de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado					24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:15	24-10-23 18:57		
2023083660	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 S/E PUNTA DE CORTES AD [EN REVISIÓN] 28431 S/E PUNTA DE CORTES AD [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S05: Se solicita No reconectar interruptores S2A2 y S2A3 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor S2AT de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado					24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:15	24-10-23 18:17		
2023084768	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SAN MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1640	S/E CASERONES	15152 S/E CASERONES 11 15153 S/E CASERONES 12	Levado de Aislación	Sin Limitaciones	Levado de aislación entre estructuras 1 y 2 - En Línea 220 KV Matucolillo - Caserones. Se requiere no reconectar: en S/E Caserones interruptores S215 y S212 - En S/E Matucolillo acoplador S2AT.	Trabajo solicitado por Transulic.	Se requiere no reconectar: en S/E Caserones interruptores S215 y S212 - En S/E Matucolillo acoplador S2AT.	No tiene consumo afectado					24-10-23 09:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:24	24-10-23 18:32		

Fecha generación reporte: 13-11-2023 20:53:35
 Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 333
 Total registros Subestacion: 166

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id. Contador	Tipo Substanc	Origen	Tipo Programación	IDE	Substancia	IDE	Recurso(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Actividad	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309460	Substención	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	82	Desconectad	Origen Externo	Programada	560	S/ EL ALTO JAHUEL	7499 S/ EL ALTO JAHUEL 130 7500	S/ EL ALTO JAHUEL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de Transmicio se requiere operación en desconectadores B915-3 y B910-3 de S/ EL Alto Jahuel por trabajos en S/ EL Alto Jahuel. Desconexión de desconectadores B919-3 desde Barra de Transferencia 220 kV. Obra de reemplazo de equipos de palfo J9 asociado a S/ EL Alto Jahuel. Chema 015. 2.1 (NUP 2068.1).	Riesgo declarado por Transmicio.		ninguno				24-10-23 08:00	24-10-23 17:00	24-10-23 08:09	24-10-23 12:20
202309511	Substención	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	82	Desconectad	Origen Externo	Programada	560	S/ EL ALTO JAHUEL	7877 S/ EL ALTO JAHUEL 12 7878	S/ EL ALTO JAHUEL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Tránsito de transformadores B919-3 desde Barra de Transferencia 220 kV. Obra de reemplazo de equipos de palfo J9 asociado a S/ EL Alto Jahuel. Chema 015. 2.1 (NUP 2068.1).	Trabajos por parte de Transmicio		ninguno				24-10-23 08:00	24-10-23 17:00	24-10-23 08:12	24-10-23 11:53
202309369	Substención	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSFORMADORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/ CENTRAL LA CEBADA	15648 S/ CENTRAL LA CEBADA II 24517 S/ CENTRAL LA CEBADA II	S/ CENTRAL LA CEBADA II	Levante de Aislación	Sin Limitaciones		Solicitud por Pacific Hydre Chile (Punta Sarmel) por: S/ Punta Sarmel. Levante de aislaciones y equipos de potencia en condición emergencial de las Diagonales N°1, 2 y 3. Transformador de poder 220/115 kV. 9° Cargable 220/115 kV. Barra 220 kV N°1 y N°2.	Trabajo solicitado por Pacific Hydre Chile por trabajos en SE Punta Sarmel		ninguno				24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:33	24-10-23 18:19
202308709	Substención	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/ EL LAGUNAS	grupos, emergencia otros grupos, emergencia ncia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Retiro armario y equipos de SCADA en diéctico.	Bajo		ninguno				24-10-23 08:00	26-10-23 18:00		
2023093777	Substención	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/ HUALLPEN	teléco munica otros telecomunicacion con		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Levantamiento de información en sitio, sobre medidas de la estructura de la torre de telecomunicaciones de la SE Huallpén por obra de reemplazo de enlaces MMOD Lapentico-Huallpén.	Bajo		ninguno				24-10-23 08:00	25-10-23 18:00		
202308712	Substención	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/ EL LAGUNAS	grupos, emergencia otros grupos, emergencia ncia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Retiro equipos de telecomunicaciones SW3000.	Bajo		ninguno				24-10-23 08:00	26-10-23 18:00		
202308711	Substención	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/ EL LAGUNAS	grupos, emergencia otros grupos, emergencia ncia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Retiro equipos de telecomunicaciones SW3000.	Bajo		ninguno				24-10-23 08:00	26-10-23 18:00		
2023094342	Substención	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/ CERRO NAVA (TRANSELEC)	grupos, emergencia otros grupos, emergencia ncia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/ Cerro Nava. Trabajos de topografía en palfo de alta tensión.	Bajo		ninguno				24-10-23 08:00	26-10-23 18:00		
202309385	Substención	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE 397 S.A.	397	Desconectad	Origen Interno	Programada	1886	S/ KAPATUT	22597 S/ KAPATUT 13 22598 S/ KAPATUT 14	S/ KAPATUT 13 y 14 de SE Kapatut (señales de alarma y revisión de TSCC, TTR, Parámetros, gráficos de Rangos). Se aprobó para reemplazar aislación a aislación en estructura 178-174-177 de LAT.	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Riesgo controlado y Bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas.	Faena coordinada con MSL. Se solicita entrega S/ OTINGA 077 desconectado. Registro interno PT 2023-03617.		ninguno				24-10-23 08:00	24-10-23 19:00	24-10-23 08:23	24-10-23 19:03
2023094769	Substención	Ejecución Exitosa	TEN	683	Desconectad	Origen Externo	Programada	2186	S/ NUEVA POZO ALMONTE	tenido s, cable otros tendido, cable s		Levante de Aislación	Sin Limitaciones		A solicitud de Engie se requiere realizar apertura de los palcos J7 y J8 de S/ Nueva Pozo Almonte.	Apertura operacional arriendo, se mitigó riesgo mediante ventilación de aislación.		ninguno				24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:32	24-10-23 19:02
2023092958	Substención	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconectad	Origen Externo	Programada	198	S/ EL ALTO JAHUEL	7499 S/ EL ALTO JAHUEL 130 7500	S/ EL ALTO JAHUEL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/ Tarepajá A solicitud de Colahuasi NUP 3555. Montaje desconectador B915-2 de futuro palfo J5. Trabajos previos	Medio		ninguno				24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 07:40	24-10-23 11:55
2023094425	Substención	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/ EL FAN DE AZÚCAR	teléco munica otros telecomunicacion con		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		RE Amolinas: Montaje de equipo y habilitación de sistema VHF. Pruebas de comunicación para validad sistema.	Bajo		ninguno				24-10-23 08:00	26-10-23 18:00		
2023094874	Substención	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/ EL DIEGO DE ALMONTE	2468 S/ EL DIEGO DE ALMONTE H2	S/ EL DIEGO DE ALMONTE H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de Codelco según SCDN 218 por levante mecanizado de aislación	Bajo		ninguno				24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:47
2023092130	Substención	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/ EL CARDONES	2348 S/ EL CARDONES H3	S/ EL CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de Codelco según SCDN 183 a 185 por Levante de Aislación LT 110 kV Cardones - Copagap.	Bajo		ninguno				24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10
2023094885	Substención	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/ LAS PALMAS	12960 S/ LAS PALMAS 12	S/ LAS PALMAS 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de Enel según SCDN N° 2023_0323 por levante de aislación en tendón a equipos primarios de St Canal 1 y Línea 220kV Canal 1 - Las Palmas.	Bajo		ninguno				24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 14:38
2023091771	Substención	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	284	S/ EL CERRO CALERA	356 S/ EL CERRO CALERA H1 357 S/ EL CERRO CALERA H2 358 S/ EL CERRO CALERA H3 359 S/ EL CERRO CALERA H4 360 S/ EL CERRO CALERA H5 361 S/ EL CERRO CALERA H6 362 S/ EL CERRO CALERA H7 363 S/ EL CERRO CALERA H8 364 S/ EL CERRO CALERA H9 365 S/ EL CERRO CALERA H10 366 S/ EL CERRO CALERA H11 367 S/ EL CERRO CALERA H12 368 S/ EL CERRO CALERA H13 369 S/ EL CERRO CALERA H14 370 S/ EL CERRO CALERA H15 371 S/ EL CERRO CALERA H16 372 S/ EL CERRO CALERA H17 373 S/ EL CERRO CALERA H18 374 S/ EL CERRO CALERA H19 375 S/ EL CERRO CALERA H20 376 S/ EL CERRO CALERA H21 377 S/ EL CERRO CALERA H22 378 S/ EL CERRO CALERA H23 379 S/ EL CERRO CALERA H24 380 S/ EL CERRO CALERA H25 381 S/ EL CERRO CALERA H26 382 S/ EL CERRO CALERA H27 383 S/ EL CERRO CALERA H28 384 S/ EL CERRO CALERA H29 385 S/ EL CERRO CALERA H30 386 S/ EL CERRO CALERA H31 387 S/ EL CERRO CALERA H32 388 S/ EL CERRO CALERA H33 389 S/ EL CERRO CALERA H34 390 S/ EL CERRO CALERA H35 391 S/ EL CERRO CALERA H36 392 S/ EL CERRO CALERA H37 393 S/ EL CERRO CALERA H38 394 S/ EL CERRO CALERA H39 395 S/ EL CERRO CALERA H40 396 S/ EL CERRO CALERA H41 397 S/ EL CERRO CALERA H42 398 S/ EL CERRO CALERA H43 399 S/ EL CERRO CALERA H44 400 S/ EL CERRO CALERA H45 401 S/ EL CERRO CALERA H46 402 S/ EL CERRO CALERA H47 403 S/ EL CERRO CALERA H48 404 S/ EL CERRO CALERA H49 405 S/ EL CERRO CALERA H50 406 S/ EL CERRO CALERA H51 407 S/ EL CERRO CALERA H52 408 S/ EL CERRO CALERA H53 409 S/ EL CERRO CALERA H54 410 S/ EL CERRO CALERA H55 411 S/ EL CERRO CALERA H56 412 S/ EL CERRO CALERA H57 413 S/ EL CERRO CALERA H58 414 S/ EL CERRO CALERA H59 415 S/ EL CERRO CALERA H60 416 S/ EL CERRO CALERA H61 417 S/ EL CERRO CALERA H62 418 S/ EL CERRO CALERA H63 419 S/ EL CERRO CALERA H64 420 S/ EL CERRO CALERA H65 421 S/ EL CERRO CALERA H66 422 S/ EL CERRO CALERA H67 423 S/ EL CERRO CALERA H68 424 S/ EL CERRO CALERA H69 425 S/ EL CERRO CALERA H70 426 S/ EL CERRO CALERA H71 427 S/ EL CERRO CALERA H72 428 S/ EL CERRO CALERA H73 429 S/ EL CERRO CALERA H74 430 S/ EL CERRO CALERA H75 431 S/ EL CERRO CALERA H76 432 S/ EL CERRO CALERA H77 433 S/ EL CERRO CALERA H78 434 S/ EL CERRO CALERA H79 435 S/ EL CERRO CALERA H80 436 S/ EL CERRO CALERA H81 437 S/ EL CERRO CALERA H82 438 S/ EL CERRO CALERA H83 439 S/ EL CERRO CALERA H84 440 S/ EL CERRO CALERA H85 441 S/ EL CERRO CALERA H86 442 S/ EL CERRO CALERA H87 443 S/ EL CERRO CALERA H88 444 S/ EL CERRO CALERA H89 445 S/ EL CERRO CALERA H90 446 S/ EL CERRO CALERA H91 447 S/ EL CERRO CALERA H92 448 S/ EL CERRO CALERA H93 449 S/ EL CERRO CALERA H94 450 S/ EL CERRO CALERA H95 451 S/ EL CERRO CALERA H96 452 S/ EL CERRO CALERA H97 453 S/ EL CERRO CALERA H98 454 S/ EL CERRO CALERA H99 455 S/ EL CERRO CALERA H100 456 S/ EL CERRO CALERA H101 457 S/ EL CERRO CALERA H102 458 S/ EL CERRO CALERA H103 459 S/ EL CERRO CALERA H104 460 S/ EL CERRO CALERA H105 461 S/ EL CERRO CALERA H106 462 S/ EL CERRO CALERA H107 463 S/ EL CERRO CALERA H108 464 S/ EL CERRO CALERA H109 465 S/ EL CERRO CALERA H110 466 S/ EL CERRO CALERA H111 467 S/ EL CERRO CALERA H112 468 S/ EL CERRO CALERA H113 469 S/ EL CERRO CALERA H114 470 S/ EL CERRO CALERA H115 471 S/ EL CERRO CALERA H116 472 S/ EL CERRO CALERA H117 473 S/ EL CERRO CALERA H118 474 S/ EL CERRO CALERA H119 475 S/ EL CERRO CALERA H120 476 S/ EL CERRO CALERA H121 477 S/ EL CERRO CALERA H122 478 S/ EL CERRO CALERA H123 479 S/ EL CERRO CALERA H124 480 S/ EL CERRO CALERA H125 481 S/ EL CERRO CALERA H126 482 S/ EL CERRO CALERA H127 483 S/ EL CERRO CALERA H128 484 S/ EL CERRO CALERA H129 485 S/ EL CERRO CALERA H130 486 S/ EL CERRO CALERA H131 487 S/ EL CERRO CALERA H132 488 S/ EL CERRO CALERA H133 489 S/ EL CERRO CALERA H134 490 S/ EL CERRO CALERA H135 491 S/ EL CERRO CALERA H136 492 S/ EL CERRO CALERA H137 493 S/ EL CERRO CALERA H138 494 S/ EL CERRO CALERA H139 495 S/ EL CERRO CALERA H140 496 S/ EL CERRO CALERA H141 497 S/ EL CERRO CALERA H142 498 S/ EL CERRO CALERA H143 499 S/ EL CERRO CALERA H144 500 S/ EL CERRO CALERA H145 501 S/ EL CERRO CALERA H146 502 S/ EL CERRO CALERA H147 503 S/ EL CERRO CALERA H148 504 S/ EL CERRO CALERA H149 505 S/ EL CERRO CALERA H150 506 S/ EL CERRO CALERA H151 507 S/ EL CERRO CALERA H152 508 S/ EL CERRO CALERA H153 509 S/ EL CERRO CALERA H154 510 S/ EL CERRO CALERA H155 511 S/ EL CERRO CALERA H156 512 S/ EL CERRO CALERA H157 513 S/ EL CERRO CALERA H158 514 S/ EL CERRO CALERA H159 515 S/ EL CERRO CALERA H160 516 S/ EL CERRO CALERA H161 517 S/ EL CERRO CALERA H162 518 S/ EL CERRO CALERA H163 519 S/ EL CERRO CALERA H164 520 S/ EL CERRO CALERA H165 521 S/ EL CERRO CALERA H166 522 S/ EL CERRO CALERA H167 523 S/ EL CERRO CALERA H168 524 S/ EL CERRO CALERA H169 525 S/ EL CERRO CALERA H170 526 S/ EL CERRO CALERA H171 527 S/ EL CERRO CALERA H172 528 S/ EL CERRO CALERA H173 529 S/ EL CERRO CALERA H174 530 S/ EL CERRO CALERA H175 531 S/ EL CERRO CALERA H176 532 S/ EL CERRO CALERA H177 533 S/ EL CERRO CALERA H178 534 S/ EL CERRO CALERA H179 535 S/ EL CERRO CALERA H180 536 S/ EL CERRO CALERA H181 537 S/ EL CERRO CALERA H182 538 S/ EL CERRO CALERA H183 539 S/ EL CERRO CALERA H184 540 S/ EL CERRO CALERA H185 541 S/ EL CERRO CALERA H186 542 S/ EL CERRO CALERA H187 543 S/ EL CERRO CALERA H188 544 S/ EL CERRO CALERA H189 545 S/ EL CERRO CALERA H190 546 S/ EL CERRO CALERA H191 547 S/ EL CERRO CALERA H192 548 S/ EL CERRO CALERA H193 549 S/ EL CERRO CALERA H194 550 S/ EL CERRO CALERA H195 551 S/ EL CERRO CALERA H196 552 S/ EL CERRO CALERA H197 553 S/ EL CERRO CALERA H198 554 S/ EL CERRO CALERA H199 555 S/ EL CERRO CALERA H200 556 S/ EL CERRO CALERA H201 557 S/ EL CERRO CALERA H202 558 S/ EL CERRO CALERA H203 559 S/ EL CERRO CALERA H204 560 S/ EL CERRO CALERA H205 561 S/ EL CERRO CALERA H206 562 S/ EL CERRO CALERA H207 563 S/ EL CERRO CALERA H208 564 S/ EL CERRO CALERA H209 565 S/ EL CERRO CALERA H210 566 S/ EL CERRO CALERA H211 567 S/ EL CERRO CALERA H212 568 S/ EL CERRO CALERA H213 569 S/ EL CERRO CALERA H214 570 S/ EL CERRO CALERA H215 571 S/ EL CERRO CALERA H216 572 S/ EL CERRO CALERA H217 573 S/ EL CERRO CALERA H218 574 S/ EL CERRO CALERA H219 575 S/ EL CERRO CALERA H220 576 S/ EL CERRO CALERA H221 577 S/ EL CERRO CALERA H222 578 S/ EL CERRO CALERA H223 579 S/ EL CERRO CALERA H224 580 S/ EL CERRO CALERA H225 581 S/ EL CERRO CALERA H226 582 S/ EL CERRO CALERA H227 583 S/ EL CERRO CALERA H228 584 S/ EL CERRO CALERA H229 585 S/ EL CERRO CALERA H230 586 S/ EL CERRO CALERA H231 587 S/ EL CERRO CALERA H232 588 S/ EL CERRO CALERA H233 589 S/ EL CERRO CALERA H234 590 S/ EL CERRO CALERA H235 591 S/ EL CERRO CALERA H236 592 S/ EL CERRO CALERA H237 593 S/ EL CERRO CALERA H238 594 S/ EL CERRO CALERA H239 595 S/ EL CERRO CALERA H240 596 S/ EL CERRO CALERA H241 597 S/ EL CERRO CALERA H242 598 S/ EL CERRO CALERA H243 599 S/ EL CERRO CALERA H244 600 S/ EL CERRO CALERA H245 601 S/ EL CERRO CALERA H246 602 S/ EL CERRO CALERA H247 603 S/ EL CERRO CALERA H248 604 S/ EL CERRO CALERA H249 605 S/ EL CERRO CALERA H250 606 S/ EL CERRO CALERA H251 607 S/ EL CERRO CALERA H252 608 S/ EL CERRO CALERA H253 609 S/ EL CERRO CALERA H254 610 S/ EL CERRO CALERA H255 611 S/ EL CERRO CALERA H256 612 S/ EL CERRO CALERA H257 613 S/ EL CERRO CALERA H258 614 S/ EL CERRO CALERA H259 615 S/ EL CERRO CALERA H260 616 S/ EL CERRO CALERA H261 617 S/ EL CERRO CALERA H262 618 S/ EL CERRO CALERA H263 619 S/ EL CERRO CALERA H264 620 S/ EL CERRO CALERA H265 621 S/ EL CERRO CALERA H266 622 S/ EL CERRO CALERA H267 623 S/ EL CERRO CALERA H268 624 S/ EL CERRO CALERA H269 625 S/ EL CERRO CALERA H270 626 S/ EL CERRO CALERA H271 627 S/ EL CERRO CALERA H272 628 S/ EL CERRO CALERA H273 629 S/ EL CERRO CALERA H274 630 S/ EL CERRO CALERA H275 631 S/ EL CERRO CALERA H276 632 S/ EL CERRO CALERA H277 633 S/ EL CERRO CALERA H278 634 S/ EL CERRO CALERA H279 635 S/ EL CERRO CALERA H280 636 S/ EL CERRO CALERA H281 637 S/ EL CERRO CALERA H282 638 S/ EL CERRO CALERA H283 639 S/ EL CERRO CALERA H284 640 S/ EL CERRO CALERA H285 641 S/ EL CERRO CALERA H286 642 S/ EL CERRO CALERA H287 643 S/ EL CERRO CALERA H288 644 S/ EL CERRO CALERA H289 645 S/ EL CERRO CALERA H290 646 S/ EL CERRO CALERA H291 647 S/ EL CERRO CALERA H292 648 S/ EL CERRO CALERA H293 649 S/ EL CERRO CALERA H294 650 S/ EL CERRO CALERA H295 651 S/ EL CERRO CALERA H296 652 S/ EL CERRO CALERA H297 653 S/ EL CERRO CALERA H298 654 S/ EL CERRO CALERA H299 655 S/ EL CERRO CALERA H300 656 S/ EL CERRO CALERA H301 657 S/ EL CERRO CALERA H302 658 S/ EL CERRO CALERA H303 659 S/ EL CERRO CALERA H304 660 S/ EL CERRO CALERA H305 661 S/ EL CERRO CALERA H306 662 S/ EL CERRO CALERA H307 663 S/ EL CERRO CALERA H308 664 S/ EL CERRO CALERA H309 665 S/ EL CERRO CALERA H310 666 S/ EL CERRO CALERA H311 667 S/ EL CERRO CALERA H312 668 S/ EL CERRO CALERA H313 669 S/ EL CERRO CALERA H314 670 S/ EL CERRO CALERA H315 671 S/ EL CERRO CALERA H316 672 S/ EL CERRO CALERA H317 673 S/ EL CERRO CALERA H318 674 S/ EL CERRO CALERA H319 675 S/ EL CERRO CALERA H320 676 S/ EL CERRO CALERA H321 677 S/ EL CERRO CALERA H322 678 S/ EL CERRO CALERA H323 679 S/ EL CERRO CALERA H324 680 S/ EL CERRO CALERA H325 681 S/ EL CERRO CALERA H326 682 S/ EL CERRO CALERA H327 683 S/ EL CERRO CALERA H328 684 S/ EL CERRO CALERA H329 685 S/ EL CERRO CALERA H330 686 S/ EL CERRO CALERA H331 687 S/ EL CERRO CALERA H332 688 S/ EL CERRO CALERA H333 689 S/ EL CERRO CALERA H334 690 S/ EL CERRO CALERA H335 691 S/ EL CERRO CALERA H336 692 S/ EL CERRO CALERA H337 693 S/ EL CERRO CALERA H338 694 S/ EL CERRO CALERA H339 695 S/ EL CERRO CALERA H340 696 S/ EL CERRO CALERA H341 697 S/ EL CERRO CALERA H342 698 S/ EL CERRO CALERA H343 699 S/ EL CERRO CALERA H344 700 S/ EL CERRO CALERA H345 701 S/ EL CERRO CALERA H346 702 S/ EL CERRO CALERA H347 703 S/ EL CERRO CALERA H348 704 S/ EL CERRO CALERA H349 705 S/ EL CERRO CALERA H350 706 S/ EL CERRO CALERA H351 707 S/ EL CERRO CALERA H352 708 S/ EL CERRO CALERA H353 709 S/ EL CERRO CALERA H354 710 S/ EL CERRO CALERA H355 711 S/ EL CERRO CALERA H356 712 S/ EL CERRO CALERA H357 713 S/ EL CERRO CALERA H358 714 S/ EL CERRO CALERA H359 715 S/ EL CERRO CALERA H360 716 S/ EL CERRO CALERA H361 717 S/ EL CERRO CALERA H362 718 S/ EL CERRO CALERA H363 719 S/ EL CERRO CALERA H364 720 S/ EL CERRO CALERA H365 721 S/ EL CERRO CALERA H366 722 S/ EL CERRO CALERA H367 723 S/ EL CERRO CALERA H368 724 S/ EL CERRO CALERA H369 725 S/ EL CERRO CALERA H370 726 S/ EL CERRO CALERA H371 727 S/ EL CERRO CALERA H372 728 S/ EL CERRO CALERA H373 729 S/ EL CERRO CALERA H374 730 S/ EL CERRO CALERA H375 731 S/ EL CERRO CALERA H376 732 S/ EL CERRO CALERA H377 733 S/ EL CERRO CALERA H378 734 S/ EL CERRO CALERA H379 735 S/ EL CERRO CALERA H380 736 S/ EL CERRO CALERA H381 737 S/ EL CERRO CALERA H382 738 S/ EL CERRO CALERA H383 739 S/ EL CERRO CALERA H384 740 S/ EL CERRO CALERA H385 741 S/ EL CERRO CALERA H386 742 S/ EL CERRO CALERA H387 743 S/ EL CERRO CALERA H388 744 S/ EL CERRO CALERA H389 745 S/ EL CERRO CALERA H390 746 S/ EL CERRO CALERA H391 747 S/ EL CERRO CALERA H392 748 S/ EL CERRO CALERA H393 749 S/ EL CERRO CALERA H394 750 S/ EL CERRO CALERA H395 751 S/ EL CERRO CALERA H396 752 S/ EL CERRO CALERA H397 753 S/ EL CERRO CALERA H398 754 S/ EL CERRO CALERA H399 755 S/ EL CERRO CALERA H400 756 S/ EL CERRO CALERA H401 757 S/ EL CERRO CALERA H402 758 S/ EL CERRO CALERA H403 759 S/ EL CERRO CALERA H404 760 S/ EL CERRO CALERA H405 761 S/ EL CERRO CALERA H406 762 S/ EL CERRO CALERA H407 763 S/ EL CERRO CALERA H408 764 S/ EL CERRO CALERA H409 765 S/ EL CERRO CALERA H410 766 S/ EL CERRO CALERA H411 767 S/ EL CERRO CALERA H412 768 S/ EL CERRO CALERA H413 769 S/ EL CERRO CALERA H414 770 S/ EL CERRO CALERA H415 771 S/ EL CERRO CALERA H416 772 S/ EL CERRO CALERA H417 773 S/ EL CERRO CALERA H418 774 S/ EL CERRO CALERA H419 775 S/ EL CERRO CALERA H420 776 S/ EL CERRO CALERA H421 777 S/ EL CERRO CALERA H422 778 S/ EL CERRO CALERA H423 779 S/ EL CERRO CALERA H424 780 S/ EL CERRO CALERA H425 781 S/ EL CERRO CALERA H426 782 S/ EL CERRO CALERA H427 783 S/ EL CERRO CALERA H428 784 S/ EL CERRO CALERA H429 785 S/ EL CERRO CALERA H430 786 S/ EL CERRO CALERA H431 787 S/ EL CERRO CALERA H432 788 S/ EL CERRO CALERA H433 789 S/ EL CERRO CALERA H434 790 S/ EL CERRO CALERA H435 791 S/ EL CERRO CALERA H436 792 S/ EL CERRO CALERA H437 793 S/ EL CERRO CALERA H438 794 S/ EL CERRO CALERA H439 795 S/ EL CERRO CALERA H440 796 S/ EL CERRO CALERA H441 797 S/ EL CERRO CALERA H442 798 S/ EL CERRO CALERA H443 799 S/ EL CERRO CALERA H444 800 S/ EL CERRO CALERA H445 801 S/ EL CERRO CALERA H446 802 S/ EL CERRO CALERA H447 803 S/ EL CERRO CALERA H448 804 S/ EL CERRO CALERA H449 805 S/ EL CERRO CALERA H450 806 S/ EL CERRO CALERA H451 807 S/ EL CERRO CALERA H452 808 S/ EL CERRO CALERA H453 809 S/ EL CERRO CALERA H454 810 S/ EL CERRO CALERA H455 811 S/ EL CERRO CALERA H456 812 S/ EL CERRO CALERA H457 813 S/ EL CERRO CALERA H458 814 S/ EL CERRO CALERA H459 815 S/ EL CERRO CALERA H460 816 S/ EL CERRO CALERA H461 817 S/ EL CERRO CALERA H462 818 S/ EL CERRO CALERA H463 819 S/ EL CERRO CALERA H464 820 S/ EL CERRO CALERA H465 821 S/ EL CERRO CALERA H466 822 S/ EL CERRO CALERA H467 823 S/ EL CERRO CALERA H468 824 S/ EL CERRO CALERA H469 825 S/ EL CERRO CALERA H470 826 S/ EL CERRO CALERA H471 827 S/ EL CERRO CALERA H472 828 S/ EL CERRO CALERA H473 829 S/ EL CERRO CALERA H474 830 S/ EL CERRO CALERA H475 831 S/ EL CERRO CALERA H476 832 S/ EL CERRO CALERA H477 833 S/ EL CERRO CALERA H478 834 S/ EL CERRO CALERA H479 835 S/ EL CERRO CALERA H480 836 S/ EL CERRO CALERA H481 837 S/ EL CERRO CALERA H482 838 S/ EL CERRO CALERA H483 839 S/ EL CERRO CALERA H484 840 S/ EL CERRO CALERA H485 841 S/ EL CERRO CALERA H486 842 S/ EL CERRO CALERA H487 843 S/ EL CERRO CALERA H488 844 S/ EL CERRO CALERA H489 845 S/ EL CERRO CALERA H490 846 S/ EL CERRO CALERA H491 847 S/ EL CERRO CALERA H492 848 S/ EL CERRO CALERA H493 849 S/ EL CERRO CALERA H494 850 S/ EL CERRO CALERA H495 851 S/ EL CERRO CALERA H496 852 S/ EL CERRO CALERA H497 853 S/ EL CERRO CALERA H498 854 S/ EL CERRO CALERA H499 855 S/ EL CERRO CALERA H500 856 S/ EL CERRO CALERA H501 857 S/ EL CERRO CALERA H502 858 S/ EL CERRO CALERA H503 859 S/ EL CERRO CALERA H504 860 S/ EL CERRO CALERA H505 861 S/ EL CERRO CALERA H506 862 S/ EL CERRO CALERA H507 863 S/ EL CERRO CALERA H508 864 S/ EL CERRO CALERA H509 865 S/ EL CERRO CALERA H510 866 S/ EL CERRO CALERA H511 867 S/ EL CERRO CALERA H512 868 S/ EL CERRO CALERA H513 869 S/ EL CERRO CALERA H514 870 S/ EL CERRO CALERA H515 871 S/ EL CERRO CALERA H															

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 20:53:35
Estatus: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Total, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Total
Total registros General: 133
Total registros Subestación: 166

Número	Tipos	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s) Substación	ID(s) Elemento(s)	Tipo Trabajo	Patencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nisi Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
302095284	Subestación	Ejecución Extraña	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, Palla AT7. Cambio de desconectores BRAT7-1 y BRAT7-2, por nuevos modelos de S/E. Trabajo incluye desconexión de equipos. Actividad corresponde a obra reemplazo de desconectores palla AT7. NUP 4334. Condiciones: -Palla AT7, Transferido. -45 Monofases OF 220/234KV Concepción, en servicio normal por medio de palla AR. -Instalaciones en Riego: Palla Transformación AT02 Concepción. -Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. -Nivel de Riesgo: Bajo. -Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	11-11-23 08:00	24-10-23 12:25	12-11-23 00:00	
302095234	Subestación	Ejecución Extraña	CENRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de las comunicaciones de los arillos 4, 5, 6 y 7 en RMH SCAM S/E CSP Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CEN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo en bajo debido a que se realizará solo a nivel de SCADA y comunicaciones.	Integración de las comunicaciones de los arillos 4, 5, 6 y 7 en RMH SCAM S/E CSP Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CEN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 10:00	24-10-23 10:31	24-10-23 12:40
302095233	Subestación	Ejecución Extraña	CENRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2098	S/E PV CERRO DOMINADOR	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de las comunicaciones de los arillos 4, 5, 6 y 7 en RMH SCAM S/E PV Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CEN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo en bajo debido a que se realizará solo a nivel de SCADA y comunicaciones.	Integración de las comunicaciones de los arillos 4, 5, 6 y 7 en RMH SCAM S/E PV Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CEN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 10:00	24-10-23 10:31	24-10-23 21:40
302095232	Subestación	Ejecución Extraña	CENRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2098	S/E CERRO DOMINADOR	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de las comunicaciones de los arillos 4, 5, 6 y 7 en RMH SCAM S/E Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CEN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo en bajo debido a que se realizará solo a nivel de SCADA y comunicaciones.	Integración de las comunicaciones de los arillos 4, 5, 6 y 7 en RMH SCAM S/E Cerro Dominador, además diagnóstico, revisión y validación de señales no reportadas al CEN. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 10:00	24-10-23 10:31	24-10-23 21:40
302095308	Subestación	Ejecución Extraña	SOCIEDAD TRANSDORAN METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA 1 28371 S/E NUEVA LAMPA 2 28374 S/E NUEVA LAMPA 4 28125 S/E NUEVA LAMPA 6			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabaja reutiliza Trabajos para lavado de aislación en estructuras.	Trabajos por parte de Transdor	Freese a una operación automática de los pallas señalados, STM solo reconstruirá prueba coordinada con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 07:15	24-10-23 19:38
302095185	Subestación	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARIA	2418	BA S/E CHARIA SDOV BP-3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charia. Ensayos Eléctricos protocolos de nuevos TP Barra C SDOV sistema MMS (3 unidades). Actividad no controla puesta en servicio. Condiciones: Barra SDOV IV, Sección C-Charia, independiente instalaciones en Riego: Barra SDOV IV, Sección C-Charia o Barra SDOV IV, Sección D-Charia. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Charia. Se instalarán equipos de puesta a tierra de bloques en conector TPE Barra C Sistema MMS. "Proyecto MMS Reemplazo de los TP asociados al sistema MMS de la Barra C de S/E Charia". NUP 3724.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 08:54	24-10-23 18:40		
302095050	Subestación	Ejecución Extraña	CSE TRANSDORAN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAMUQTO	672 13323	S/E CHUMAMUQTO CT S/E CHUMAMUQTO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en S/E Chumamucto.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos este momento se requiere el bloque de reconexión del SDO de TP Rancagua y el bloque de reconexión del S2S de S/E Rosario además de la prelación correspondiente de no reconectar el S2T1 y S2R2 de S/E Chumamucto.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 20:00	24-10-23 08:27	24-10-23 18:47
302094982	Subestación	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	499	BA S/E LAS PALMAS 220V BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL GP, según SDO 2023, 0324, por se realizará lavado de aislación en tensores a equipos primarios de SE Camo a 1 fase de volt 230V. SDO 2789 a 2791 - Punta Palmera SDO 2792 a 2794 - Total.	Bajo	Restricción: Las Palmas: Barra 220 VV. Sec. N° 2 (No reconectar) Instalación con riesgo Las Palmas: Barra 220 VV. Sec. N° 2 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 08:00	24-10-23 14:38
302094988	Subestación	Ejecución Extraña	ACTIBAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO HS	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecánico de aislación LT 120 VV Salvador - Llaneta - Río Salado. Trabajos realizados por Colabco. Condiciones requeridas: No reconectar S2T1 en S/E Río Salado.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se realiza en instalaciones de terreno.	Lavado mecánico de aislación LT 120 VV Salvador - Llaneta - Río Salado. Trabajos realizados por Colabco. Condiciones requeridas: No reconectar S2T1 en S/E Río Salado.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:30	24-10-23 07:56	24-10-23 12:12
302094941	Subestación	Ejecución Extraña	CHILQUINTA TRANSDORAN S.A.	1084	Intervención	Origen Externo	Programada	788	S/E MIRAFLORES	4588 4589 S/E MIRAFLORES HS 4591 S/E MIRAFLORES HS 4595 S/E MIRAFLORES HT2 7571 S/E MIRAFLORES HT3 7572 S/E MIRAFLORES HT3 7573 S/E MIRAFLORES HT3		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajo de lavado de aislación en instalaciones de CSE en la S/E Miraflores, Coordina con SDO 2023097499.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconectar por los pallas seleccionados.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 10:06	24-10-23 18:00
302094788	Subestación	Aprobado sin activación	ACCION ENERGIA CHILE NORDING S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	2194	S/E TOLPAN SUR	3050	TOLPAN SUR 220/230V 150MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Muestra de aceite transformador de poder. Mantenimiento (limpieza y señalados) talleres de SSA.	Riesgo bajo, trabajos se realizan siguiendo procedimientos de Acción.	Se mantendrá distancia de seguridad con conductores energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00		
302094763	Subestación	Aprobado sin activación	PARKER EDUCO SAN GABRIEL SPA	429	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	S/E SAN GABRIEL	2940	SAN GABRIEL 220/23V 213MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Muestra de aceite transformador de poder. Mantenimiento (limpieza y señalados) talleres de SSA.	Riesgo bajo, trabajos realizados según procedimientos de Acción.	Se mantendrá distancia de seguridad con conductores energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00		
302094686	Subestación	Ejecución Extraña	INTERCHE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	395	NUEVA PAN DE AZUCAR 500/220/234 KV 50MVA TR1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de equipos de patio asociados al AT1 e Nueva Pan de Azúcar. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se levantó un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	Riesgo de disparo AT1 500/220 KV Nueva Pan de Azúcar durante lavado de aislación. Se mitigarán los riesgos tomando las medidas de precaución necesarias.	Se declara riesgo de disparo sobre AT1 500/220/234 KV de subestación Nueva Pan de Azúcar. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se levantó un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 17:00	24-10-23 14:14	24-10-23 18:09
302094682	Subestación	Ejecución Extraña	INTERCHE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	240	NUEVA PAN DE AZUCAR 500/220/234 KV 50MVA TR2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de equipos de patio asociados al AT2 e Nueva Pan de Azúcar. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se levantó un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	Riesgo de disparo AT2 500/220 KV Nueva Pan de Azúcar durante lavado de aislación. Se mitigarán los riesgos tomando las medidas de precaución necesarias.	Se declara riesgo de disparo sobre AT2 500/220/234 KV de subestación Nueva Pan de Azúcar. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se levantó un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 17:00	24-10-23 14:14	24-10-23 18:09
302092944	Subestación	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1994	S/E TAMPAPA	23152	S/E TAMPAPA /T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Trespasa a solicitud de Colibauqui NUP 3555. Montaje desconector BR0-3 de nuevo pallas (5. Trabajos previos	Medio	Actividades: S/E Trespasa a solicitud de Colibauqui NUP 3555: Montaje desconector BR0-3 de futuro pallas (5. Trabajos previos. S/E Trespasa: Barra de Transferencia Indisponible. Instalaciones en Riego: Barra Transformada 220 VV Trespasa Temporalidad de los Riegos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 07:40	24-10-23 18:10
302093417	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSDORAN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	S/E CORAYAPU	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Manten ción)	Sin Limitaciones	Mantenimiento semestral de banco de batería y cargador de baterías, involucra medición de parámetros eléctricos, mantenimiento correctivo e inspección visual. Considera prueba efectiva de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos planificados en terreno realizado por personal competente.	No involucra pérdida de energía de respaldo a consumos en la instalación.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 20:00		
302092415	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSDORAN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Manten ción)	Sin Limitaciones	Mantenimiento semestral de banco de batería y cargador de baterías, involucra medición de parámetros eléctricos, mantenimiento correctivo e inspección visual. Considera prueba efectiva de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos planificados en terreno realizado por personal competente.	No involucra pérdida de energía de respaldo a consumos en la instalación.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 20:00		
302092416	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSDORAN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	616	S/E ALTO DEL CARMEN	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Manten ción)	Sin Limitaciones	Mantenimiento semestral de banco de batería y cargador de baterías, involucra medición de parámetros eléctricos, mantenimiento correctivo e inspección visual. Considera prueba efectiva de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos planificados en terreno realizado por personal competente.	No involucra pérdida de energía de respaldo a consumos en la instalación.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 20:00		
302094476	Subestación	Ejecución Extraña	ALZA TRANSDORAN DE ENDESA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1595	S/E PUENTE ALTO (CHILQUE RANCO)	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094320	Subestación	Ejecución Extraña	COMPAÑIA TRANSDORAN LA CEBADA S.A.	1024	Intervención	Origen Interno	Programada	1709	S/E CENTRAL LA CEBADA	24118	S/E CENTRAL LA CEBADA /4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094293	Subestación	Ejecución Extraña	SOCIEDAD TRANSDORAN METROPOLITANA S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	1717	S/E LOS TAMBORES	1346	LOS TAMBORES 69/234V 18MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094272	Subestación	Ejecución Extraña	SOCIEDAD TRANSDORAN METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	704	S/E MACLA	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094229	Subestación	Ejecución Extraña	ALZA TRANSDORAN DE ENDESA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1595	S/E PUENTE ALTO (CHILQUE RANCO)	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094220	Subestación	Ejecución Extraña	COMPAÑIA TRANSDORAN LA CEBADA S.A.	1024	Intervención	Origen Interno	Programada	1709	S/E CENTRAL LA CEBADA	24118	S/E CENTRAL LA CEBADA /4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094293	Subestación	Ejecución Extraña	SOCIEDAD TRANSDORAN METROPOLITANA S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	1717	S/E LOS TAMBORES	1346	LOS TAMBORES 69/234V 18MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094272	Subestación	Ejecución Extraña	SOCIEDAD TRANSDORAN METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	704	S/E MACLA	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094229	Subestación	Ejecución Extraña	ALZA TRANSDORAN DE ENDESA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1595	S/E PUENTE ALTO (CHILQUE RANCO)	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094220	Subestación	Ejecución Extraña	COMPAÑIA TRANSDORAN LA CEBADA S.A.	1024	Intervención	Origen Interno	Programada	1709	S/E CENTRAL LA CEBADA	24118	S/E CENTRAL LA CEBADA /4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094293	Subestación	Ejecución Extraña	SOCIEDAD TRANSDORAN METROPOLITANA S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	1717	S/E LOS TAMBORES	1346	LOS TAMBORES 69/234V 18MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094272	Subestación	Ejecución Extraña	SOCIEDAD TRANSDORAN METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	704	S/E MACLA	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094229	Subestación	Ejecución Extraña	ALZA TRANSDORAN DE ENDESA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1595	S/E PUENTE ALTO (CHILQUE RANCO)	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094220	Subestación	Ejecución Extraña	COMPAÑIA TRANSDORAN LA CEBADA S.A.	1024	Intervención	Origen Interno	Programada	1709	S/E CENTRAL LA CEBADA	24118	S/E CENTRAL LA CEBADA /4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan pruebas de verificación y corrección de estados, comandos (de forma alternada) y alarmas del Palla F de S/E El Raco. Se requiere realizar pruebas de apertura y cierre a equipos de Palla F de S/E El Raco.	No existen riesgos asociados a las instalaciones (Se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco).	Para las pruebas de comandos de cierre y apertura de los equipos del palla F, se realizarán de forma alternada. 1) Cierre: El Raco se desconectará desconectora línea ANO Camo - El Raco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:06	24-10-23 18:47
302094293	Subestación	Ejecución Extraña	SOCIEDAD TRANSDORAN METROPOLITANA S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	1717	S/E LOS TAMBORES	1346	LOS TAMBORES 69/234V 18MVA												

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 20:53:35
Estado: Aplicados en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
Total registros General: 133
Total registros Subestación: 166

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Contador	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ISO-1	Substación	ISO-2	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Patencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Actividad	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectiva	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202087903	Subestación	Ejecución Efectiva	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	S/E TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Construcción de acueducto, obras civiles y redes LT 220 KV lagunas - Tap Quilagua - Frontera. Asociados a proyecto C20 Minera Calacocha. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones especiales de monitoreo S222 en Tap Off Quilagua.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Construcción de acueducto, obras civiles y redes LT 220 KV lagunas - Tap Quilagua - Frontera. Asociados a proyecto C20 Minera Calacocha. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones especiales de monitoreo S222 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado	ninguna			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 08:00	24-10-23 05:05	
202087435	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TAMPACA	2372 2373	BA S/E TAMPACA 220KV BP1 BA S/E TAMPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E TAMPACA. MP6. Levanta de instalación a equipos primarios Palla 11, 12, 13, 14, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519, 1520, 1521, 1522, 1523, 1524, 1525, 1526, 1527, 1528, 1529, 1530, 1531, 1532, 1533, 1534, 1535, 1536, 1537, 1538, 1539, 1540, 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 1549, 1550, 1551, 1552, 1553, 1554, 1555, 1556, 1557, 1558, 1559, 1560, 1561, 1562, 1563, 1564, 1565, 1566, 1567, 1568, 1569, 1570, 1571, 1572, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581, 1582, 1583, 1584, 1585, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590, 1591, 1592, 1593, 1594, 1595, 1596, 1597, 1598, 1599, 1600, 1601, 1602, 1603, 1604, 1605, 1606, 1607, 1608, 1609, 1610, 1611, 1612, 1613, 1614, 1615, 1616, 1617, 1618, 1619, 1620, 1621, 1622, 1623, 1624, 1625, 1626, 1627, 1628, 1629, 1630, 1631, 1632, 1633, 1634, 1635, 1636, 1637, 1638, 1639, 1640, 1641, 1642, 1643, 1644, 1645, 1646, 1647, 1648, 1649, 1650, 1651, 1652, 1653, 1654, 1655, 1656, 1657, 1658, 1659, 1660, 1661, 1662, 1663, 1664, 1665, 1666, 1667, 1668, 1669, 1670, 1671, 1672, 1673, 1674, 1675, 1676, 1677, 1678, 1679, 1680, 1681, 1682, 1683, 1684, 1685, 1686, 1687, 1688, 1689, 1690, 1691, 1692, 1693, 1694, 1695, 1696, 1697, 1698, 1699, 1700, 1701, 1702, 1703, 1704, 1705, 1706, 1707, 1708, 1709, 1710, 1711, 1712, 1713, 1714, 1715, 1716, 1717, 1718, 1719, 1720, 1721, 1722, 1723, 1724, 1725, 1726, 1727, 1728, 1729, 1730, 1731, 1732, 1733, 1734, 1735, 1736, 1737, 1738, 1739, 1740, 1741, 1742, 1743, 1744, 1745, 1746, 1747, 1748, 1749, 1750, 1751, 1752, 1753, 1754, 1755, 1756, 1757, 1758, 1759, 1760, 1761, 1762, 1763, 1764, 1765, 1766, 1767, 1768, 1769, 1770, 1771, 1772, 1773, 1774, 1775, 1776, 1777, 1778, 1779, 1780, 1781, 1782, 1783, 1784, 1785, 1786, 1787, 1788, 1789, 1790, 1791, 1792, 1793, 1794, 1795, 1796, 1797, 1798, 1799, 1800, 1801, 1802, 1803, 1804, 1805, 1806, 1807, 1808, 1809, 1810, 1811, 1812, 1813, 1814, 1815, 1816, 1817, 1818, 1819, 1820, 1821, 1822, 1823, 1824, 1825, 1826, 1827, 1828, 1829, 1830, 1831, 1832, 1833, 1834, 1835, 1836, 1837, 1838, 1839, 1840, 1841, 1842, 1843, 1844, 1845, 1846, 1847, 1848, 1849, 1850, 1851, 1852, 1853, 1854, 1855, 1856, 1857, 1858, 1859, 1860, 1861, 1862, 1863, 1864, 1865, 1866, 1867, 1868, 1869, 1870, 1871, 1872, 1873, 1874, 1875, 1876, 1877, 1878, 1879, 1880, 1881, 1882, 1883, 1884, 1885, 1886, 1887, 1888, 1889, 1890, 1891, 1892, 1893, 1894, 1895, 1896, 1897, 1898, 1899, 1900, 1901, 1902, 1903, 1904, 1905, 1906, 1907, 1908, 1909, 1910, 1911, 1912, 1913, 1914, 1915, 1916, 1917, 1918, 1919, 1920, 1921, 1922, 1923, 1924, 1925, 1926, 1927, 1928, 1929, 1930, 1931, 1932, 1933, 1934, 1935, 1936, 1937, 1938, 1939, 1940, 1941, 1942, 1943, 1944, 1945, 1946, 1947, 1948, 1949, 1950, 1951, 1952, 1953, 1954, 1955, 1956, 1957, 1958, 1959, 1960, 1961, 1962, 1963, 1964, 1965, 1966, 1967, 1968, 1969, 1970, 1971, 1972, 1973, 1974, 1975, 1976, 1977, 1978, 1979, 1980, 1981, 1982, 1983, 1984, 1985, 1986, 1987, 1988, 1989, 1990, 1991, 1992, 1993, 1994, 1995, 1996, 1997, 1998, 1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 20											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 20:53:35
Estatus: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 333
Total registros Subestación: 166

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023083687	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CHARBUA	RP48H, emerge otros grupo emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Charúa: Tendido de cables de control, peizado, en canalatas existentes en patio 154 V hacia Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Pafos A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10.	Instalaciones en Ringo: Paflo Transformación AT02-Charúa o Paflo Línea LA02, CHA-Conceptión o Paflo Línea LA08, CHA- Los Angeles o Paflo Línea LA08, CHA-Albarracín o Paflo Línea LA06, CHA-Moromón o Paflo Línea LA02, CHA-Pueblo Seco o Paflo Transformación AT02 (A7)-Charúa o Paflo Transformación AT07 (A10)-Charúa o SS-SSG, Charúa. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos.	Nivel de Ringo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Tendido de cables de control, peizado, en canalatas existentes en patio 154 kV hacia Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Pafos A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. Trabajos previos asociados a "Proyecto Regulación en SE Charúa", NUP 1508. Los trabajos se suspenderán diariamente hasta el 30-10-23	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 00:00	30-10-23 07:00			
2023083501	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR QUILMO SPA [EN_REVISION]	2305	Intervención	Origen Interno	Programada	2392	S/E QUELVO [EN_REVISION]	32214 S/E QUELVO PT2 [EN_REVISION] 32210 S/E QUELVO PT3 [EN_REVISION] 32211 S/E QUELVO PT1 [EN_REVISION] 32213 S/E QUELVO PT [EN_REVISION] 32215 S/E QUELVO PT [EN_REVISION] 32216 S/E QUELVO PT2 32218 S/E QUELVO PT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Asociado al NUP 1942 PMQ Quilmo: Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de S/E Quilmo 23 kV perteneciente al proyecto PMQ Quilmo. Pruebas consisten en la energización de alimentadores respectivos del PPV. Condiciones requeridas: S/E Quilmo a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 1942 PMQ Quilmo: Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de S/E Quilmo 23 kV perteneciente al proyecto PMQ Quilmo. Pruebas consisten en la energización de alimentadores respectivos del PPV. Condiciones requeridas: S/E Quilmo a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 00:00	30-10-23 23:59	24-10-23 00:00	31-10-23 23:59		
2023083469	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CHARBUA	19 CHARBUA TR1 154/88/13.8KV TSMVA 133 CHARBUA TR2 154/86/13.8KV TSMVA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Tendido de cables de control, peizado, en canalatas existentes en patio 154 kV hacia Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Pafos A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. Trabajos previos asociados a "Proyecto Regulación en SE Charúa", NUP 1508.	Bajo	Actividades: SE Charúa: Tendido de cables de control, peizado, en canalatas existentes en patio 154 kV hacia Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Pafos A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. Instalaciones en Ringo: Paflo Transformación AT02-Charúa o Paflo Línea LA02, CHA-Conceptión o Paflo Línea LA08, CHA- Los Angeles o Paflo Línea LA08, CHA-Albarracín o Paflo Línea LA06, CHA-Moromón o Paflo Línea LA02, CHA-Pueblo Seco o Paflo Transformación AT02 (A7)-Charúa o Paflo Transformación AT07 (A10)-Charúa o SS-SSG, Charúa. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 00:00	30-10-23 07:00			

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 13-11-2023 20:53:35
Estatus: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Estatus, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Estatus
Total registros General: 333
Total registros Central Generadora: 28

Número	Tipos	Estatus	Empresa	M Cuentas/Revisión	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(n)	Central	ID(n)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nuev Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2020091223	Central Generadora	Ejecución Estatus	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Interno	Programada	1672	PIV SAN PEDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo preventivo de mallas tipo Correo en cuba S2T1 de S/E Lasana. Condiciones requeridas: PIV San Pedro fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo en bajo y que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Reemplazo preventivo de mallas tipo Correo en cuba S2T1 de S/E Lasana. Condiciones requeridas: PIV San Pedro fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno		DM (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		24-10-23 20:00	25-10-23 05:00	24-10-23 21:04	25-10-23 05:00
2020094951	Central Generadora	Ejecución Estatus	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones técnicas para validación anual de equipos CMS.	El riesgo en bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CFI, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		UP (Unidad con limitación de programación)		24-10-23 19:30	25-10-23 05:00	24-10-23 22:26	25-10-23 05:00
2020094953	Central Generadora	Ejecución Estatus	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	810	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones técnicas para validación anual de equipos CMS.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CFI, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		UP (Unidad con limitación de programación)		24-10-23 19:30	25-10-23 05:00	24-10-23 18:34	25-10-23 05:00
2020093171	Central Generadora	Ejecución Estatus	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2011	TER ATACAMA CC-102	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de validación sistema CMS de la unidad TSCA con combustible ONL. Unidad debe permanecer con carga estable en 100 MW.	Trabajo programado y supervisado en terreno, riesgo bajo para el SDC.	Esta prueba es independiente de la configuración del ciclo combinado. Cuando opere en ciclo abierto, medio ciclo o ciclo completo, lo que deba mantenerse es la carga de la unidad TSCA sobre 100MW, evitando así la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno		RD (Unidad con Restricción Operativa)		24-10-23 19:00	25-10-23 07:00	24-10-23 18:42	25-10-23 02:04
2020094854	Central Generadora	Ejecución Estatus	GENERADORA ANTIHUE SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTIHUE	99	TER ANTIHUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas rutinarias mensuales a mínimo 1025 MW, para la verificación del correcto funcionamiento de la unidad generadora y de sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible, en caso de ser requerida por el CDC la unidad generadora estará desconectada por aproximadamente 15 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno		PO (Prueba Operacional)		24-10-23 18:30	24-10-23 22:30	24-10-23 22:54	24-10-23 23:11
2020094813	Central Generadora	Ejecución Estatus	GENERADORA ANTIHUE SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTIHUE	98	TER ANTIHUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas rutinarias mensuales a mínimo 1025 MW, para la verificación del correcto funcionamiento de la unidad generadora y de sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible, en caso de ser requerida por el CDC la unidad generadora estará desconectada por aproximadamente 15 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno		PO (Prueba Operacional)		24-10-23 18:00	24-10-23 22:00	24-10-23 22:11	24-10-23 23:24
2020093545	Central Generadora	Ejecución Estatus	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	383	TER ARICA	2128	TER ARICA M5AR U3	Otro Tipo de Trabajo	639	Pruebas de verificación de SSCC para efectos de cumplimiento regulatorio.	Riesgo bajo, pruebas de SSCC.	Central 100% disponible, en caso de ser requerida por el CDC la unidad generadora estará desconectada por aproximadamente 15 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno		PO (Prueba Operacional)		24-10-23 17:00	24-10-23 05:00	24-10-23 16:12	24-10-23 22:05
2020092974	Central Generadora	Ejecución Estatus	COBOLSA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	300	HP QUILECO S.A.	13	HP QUILECO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por pruebas de tolerancia de la Unidad generadora N°2 a través de la Nueva Estación de Operación en CT Las Pintas.	Sin riesgo.	Por pruebas de tolerancia de la Unidad generadora N°2 a través de la Nueva Estación de Operación en CT Las Pintas.	No tiene consumo afectado	ninguno		DP (Desconexión Restricción Operativa)		24-10-23 15:30	24-10-23 17:00	24-10-23 15:47	24-10-23 16:03
2020092975	Central Generadora	Ejecución Estatus	COBOLSA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	300	HP QUILECO S.A.	12	HP QUILECO U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por pruebas de tolerancia de la Unidad generadora N°3 a través de la Nueva Estación de Operación en CT Las Pintas.	Sin riesgo.	Por pruebas de tolerancia de la Unidad generadora N°3 a través de la Nueva Estación de Operación en CT Las Pintas.	No tiene consumo afectado	ninguno		DP (Desconexión Restricción Operativa)		24-10-23 14:00	24-10-23 15:30	24-10-23 16:34	24-10-23 17:56
2020095008	Central Generadora	Ejecución Estatus	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	178	HE PANQUE U	73	HE PANQUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar rechazo de carga de la unidad. Estando la unidad a plena carga y manteniendo U2 en 80 MW y Unidad para que no tiene carga se procederá a la apertura del interruptor de la unidad 2 quedando unidad grande en vacío. Esto permitirá retirar parte del material acumulado en zona de riego disminuyendo período de carga de la unidad.	Riesgo bajo para el sistema.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno		DP (Desconexión Restricción Operativa)		24-10-23 10:00	24-10-23 11:00	24-10-23 11:08	24-10-23 14:11
2020092262	Central Generadora	Ejecución Estatus	WPD MALECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALECO SUR	4230	PE MALECO SUR- TIPO 1 (3 & 6 MW)	Otro Tipo de Trabajo	36	Monitoreo de ruido por ICA para el PMAE, donde se atenderán las turbinas N° 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 28, 31, 32, 33, 34, 35, así como para el SDC.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		N (Conectada Normal)		24-10-23 10:00	24-10-23 11:00	24-10-23 09:54	24-10-23 10:58
2020094250	Central Generadora	Ejecución Estatus	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realización de pruebas de validación de la Unidad TSCA, tanto como requisito de soporte Técnico para la realización de pruebas potencia máxima.	Unidad desconectada del SDC, riesgo bajo.	La rotación del circuito de patillas; Inducirá riesgo indisponible también el circuito de gas.	No tiene consumo afectado	ninguno		DP (Desconexión Restricción Operativa)		24-10-23 09:01	24-10-23 08:59	24-10-23 09:13	24-10-23 22:12
2020094987	Central Generadora	Ejecución Estatus	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	178	HE PANQUE U	72	HE PANQUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar rechazo de carga de la unidad. Estando la unidad a plena carga y manteniendo U2 en 80 MW y Unidad para que no tiene carga se procederá a la apertura del interruptor quedando unidad grande en vacío. Esto permitirá retirar parte del material acumulado en zona de riego de forma disminuyendo período de carga de la unidad.	Riesgo bajo para el sistema.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno		DP (Desconexión Restricción Operativa)		24-10-23 09:00	24-10-23 10:00	24-10-23 09:18	24-10-23 11:08
2020094468	Central Generadora	Ejecución Estatus	AR PUELICHE SUR SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	1833	PE PUELICHE SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Implementación sistema monitoreo de gases (Central) en Transformador principal 230/13 KV 170 MVA S/E Pueliche Sur. Condiciones requeridas: PE Pueliche Sur fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Implementación sistema monitoreo de gases (Central) en Transformador principal 230/13 KV 170 MVA S/E Pueliche Sur. Condiciones requeridas: PE Pueliche Sur fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno		DP (Desconexión Restricción Operativa)		24-10-23 09:00	24-10-23 13:00	24-10-23 08:36	24-10-23 12:30
2020094118	Central Generadora	Ejecución Estatus	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	124	S/E Los Vilos. Lavado de aislación con equipos energizados entre 220 KV, puentes 11, 12, 13, 24, 26, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 137											

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 20:53:35

Estado: Aplicados en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 133

Total registros Línea: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Cuadrante	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Realizar a	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202004840	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	842	TAP CHAMARES - CHAMARES 110KV	1641	TAP CHAMARES - CHAMARES 110KV C1	Mantenimiento preventivo	sin limitación	mantenimiento preventivo verificación de señales, monitores de aperturas y cierre, comisión en equipos completar la cuenta de trabajo, verificar el estado mecánico	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Parque sin generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 19:00	25-10-23 06:00	24-10-23 19:23	24-10-23 22:27
202005080	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Cueto Fomoso	207	VILLARRICA - PUCON 66KV	550 EST. 433 - PUCON 66KV C1	YLLARRICA - EST. 433 66KV C1	Reparación	sin limitación	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. se requiere el bloqueo de recesión automática de la LT 66KV Villarrica-Puñco, para realizar reparación de línea de media tensión dependiente de análisis, que se encuentra en posición como entre las estructuras N°514 y N°515.	Bajo, controlado bajo procedimientos CSE.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 15:30	24-10-23 18:30	24-10-23 15:22	24-10-23 18:22	
202005353	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1661	ESPERANZA - RIO ACACAGUA 110KV	3984 E-2758 - RIO ACACAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	S/E Rio Acacagua: Levado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del patio N°4. Coordinado con Caeo Redes.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 14:00	24-10-23 15:30	24-10-23 16:59	24-10-23 17:00		
202004880	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MATINCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 MATINCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C3 1463 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220V L1 C2 1464 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUIRA 220V L2 C2 1465 TAP JORQUIRA - CASERONES 220V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	A solicitud de Caserones según SODI 24 por: En Subestación Caserones, Habilitación SLP en protección diferencial de barra lado 220 KV.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 13:00	24-10-23 17:00	24-10-23 13:48	24-10-23 14:38		
202004881	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MATINCILLO - CASERONES 120KV L1	1458 MATINCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 1459 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220V L1 C1 1460 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUIRA 220V L1 C1 1461 TAP JORQUIRA - CASERONES 220V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	A solicitud de Caserones según SODI 24 por: En Subestación Caserones, Habilitación SLP en protección diferencial de barra lado 220 KV.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 13:00	24-10-23 17:00	24-10-23 13:48	24-10-23 14:38		
202005085	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	942	TOTORALILLO - ACACAGUA 110KV	179 TOTORALILLO - EST. B 110KV C1 180 EST. B - TAP LOS MAGUOS 110KV C1 173 TAP LOS MAGUOS - ACACAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	A solicitud de Beasico energía, se realizará pruebas RFO to FND Circuito 2, tramo S/E Totoralillo - Los Villares. Se requiere la No recesión de la LT TOTORALILLO - ACACAGUA 110KV.	Riesgos a controlar por Beasico Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES S/E Villares.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 12:30	24-10-23 21:00	25-10-23 11:32	24-10-23 06:40	
202005087	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1516	NUOVA PANDORFHE - ACACAGUA 110KV	3536 EST 199 - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 EST 199A - EST 199 110KV C1 76 TAP LOS MAGUOS - ACACAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	A solicitud de Beasico energía, se realizará pruebas RFO to FND Circuito 2, tramo S/E Totoralillo - Los Villares. Se requiere la No recesión de la LT NUOVA PANDORFHE - ACACAGUA 110KV.	Riesgos a controlar por Beasico Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES S/E Villares.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 12:30	24-10-23 21:00	25-10-23 11:32	24-10-23 06:40	
202005083	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1842	LOS VILLARES - TOTORALILLO 110KV (RN, REVISION)	4502 EST 205A - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 (RN, REVISION) 4503 EST. B1 - EST. 64 110KV C1 (RN, REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	A solicitud de Beasico energía, se realizará pruebas RFO to FND Circuito 2, tramo S/E Totoralillo - Los Villares.	Riesgos a controlar por Beasico Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES S/E Villares.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 12:30	24-10-23 21:00	25-10-23 11:32	24-10-23 06:40	
202005183	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	168	EMB - PETROPPOWER 66KV	1942 EMB2 - TAP EMB GRV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	Remplazo de aislación en estructura N°9 de la línea 66 KV Petropower-Petrol, C1. Trabajos coordinados con ENAP.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 12:30	24-10-23 18:00	24-10-23 12:54	24-10-23 15:48		
202004350	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV	1365 POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	S/E Polpaico: Cambio de configuración de idoma en nó 21-21N sistema 1.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 12:00	24-10-23 13:00	24-10-23 15:25	24-10-23 16:00		
202003354	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1661	ESPERANZA - RIO ACACAGUA 110KV	3983 E-2758 - RIO ACACAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	S/E Rio Acacagua: Levado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del patio N°3. Coordinado con Caeo Redes.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 11:30	24-10-23 13:00	24-10-23 16:59	24-10-23 17:00		
202004498	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV	1264 POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	S/E Polpaico: Cambio de configuración de idoma en nó 21-21N sistema 1.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 11:00	24-10-23 12:00	24-10-23 15:10	24-10-23 16:00		
202004371	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1663	RIO ACACAGUA - FUNDICION CHAGES 110KV	3981 E-2754 - FUNDICION CHAGES 110KV C1 3982 EST 205A - FUNDICION CHAGES 110V C1 (RN, REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	A solicitud de Transalec, se requiere restricción de no reconectar interruptores asociados a línea LT 66 KV Rio Acacagua. Chagres por trabajos en Subestación Rio Acacagua de Levado de aislación Patio N°1.	Riesgos declarados por Transalec	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 09:30	24-10-23 11:30	24-10-23 11:30	24-10-23 16:38	
202003355	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1663	RIO ACACAGUA - FUNDICION CHAGES 110KV	3977 RIO ACACAGUA - E-2754 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	S/E Rio Acacagua: Levado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del patio N°1. Coordinado con Caeo Redes.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 09:30	24-10-23 11:30	24-10-23 16:59	24-10-23 17:00		
202004493	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1508	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C2	1542 POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C2 1543 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	S/E Polpaico: Cambio de configuración de idoma en nó 21-21N sistema 1.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 10:00	24-10-23 11:00	24-10-23 14:50	24-10-23 16:00		
202004138	Línea	Aprobado en activación	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATINCILLO 220V L2	1088 GUACOLDA - MATINCILLO 220V L2 C3 1089 GUACOLDA - MATINCILLO 220V L2 C4	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	Revisión de redes de comunicación entre S/E Guacolda y Matincillo.	El riesgo es bajo, ya que se tomaron todas las medidas de mitigación necesarias.	No involucra intervención en equipamiento de control y/o protecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 10:00	24-10-23 16:00			
202006388	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Cueto Fomoso	1137	CENTRAL DIESEL ARICA - TAP QUAEN 66KV ARICA 66KV	2130 CENTRAL DIESEL ARICA - TAP QUAEN 66KV C1 2130 TAP QUAEN - ARICA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	Retiro de elemento extraño de la línea en zona 23-24.	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas para realizar un trabajo seguro	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: S/E Arica: No reconectar S286 / S/E Central Diesel Arica: No reconectar S281.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 09:00	24-10-23 11:00	24-10-23 08:49	24-10-23 09:13	
202003671	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	784 TAP QUINART - ALGARRIBO NORTE 66V C1 780 ALGARRIBO NORTE - TAP ALGARRIBO 66V C1 781 LAGUNA VERDE - TAP QUINART 66KV C1	Mantenimiento preventivo	sin limitación	Limpieza manual y remplazo de aislación en la LT 66 KV Laguna Verde - Tap Algarbido C2. Se considera precaución de no reconectar la LT 66 KV Laguna Verde - Tap Algarbido C2.	Riesgo bajo, trabajo programado	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 09:00	24-10-23 17:00	24-10-23 09:38	24-10-23 16:45		
202004482	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C1	3537 POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C1 3538 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	S/E Polpaico: Cambio de configuración de idoma en nó 21-21N sistema 1.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 09:00	24-10-23 10:00	24-10-23 14:14	24-10-23 14:50		
202003483	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1324	EL MANCO - ANDALCAN 66 KV	3334 EL MANCO - ANDALCAN 66 KV C1	Mantenimiento preventivo	sin limitación	En relación a solicitud CEN 20200393426, se considera el bloqueo de recesión de la línea LT 66 KV El Manco-Andalcan N°2 mientras se desarrollan los trabajos.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se considera el bloqueo de recesión de los interruptores S282 de S/E El Manco y S284 de S/E Andalcan.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 09:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:46	24-10-23 17:05	
202003491	Línea	Ejecución Exitosa	ENME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1427	CENTRAL CHAGUAI - ESTRUCTURA 01 220KV C1	3289 CENTRAL CHAGUAI - ESTRUCTURA 01 220KV C1 3311 ESTRUCTURA 01 - LOS VILLOS 220KV C1	Levado de Aislación	sin limitación	Bloqueo a la recesión de S2721 en S/E Central Chaguai y S207 en S/E Los Villos a solicitud de Transalec, debido a trabajos de traslado de aislación sobre instalaciones existentes en S/E Los Villos 220 KV, debido a la falta de espacio de maniobra.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transalec.	Documento generado a solicitud de Transalec.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 09:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:20	24-10-23 17:05	
202003436	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1324	CORONEL - ANDALCAN 66KV	3037 CORONEL - ANDALCAN 66V C1	Mantenimiento preventivo	sin limitación	Se realizará la desconexión de la línea LT 66 KV Corral Andalcan N°1, ante por remplazo de prensa en estructura E-6.2.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados a la línea LT 66 KV Corral Andalcan N°1, serán regulados desde la línea LT 66 KV Corral Andalcan N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 09:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:46	24-10-23 17:05	
202003356	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1666	RIO ACACAGUA - NUOVA PANDORFHE 110KV	3976 RIO ACACAGUA - E-2754 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	S/E Rio Acacagua: Levado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del patio N°1. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 09:00	24-10-23 10:30	24-10-23 16:59	24-10-23 17:00		
202001356	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	95	CARENA - PUENTE ALTO DAPC 44KV	1065 CARENA - MALLOCO 44KV C1 1203 MALLOCO - RIOCO VARIANTE BESALCO 44KV C1 1108 FIN VARIANTE BESALCO - PUENTE ALTO DAPC 44KV C1 1207 RIOCO VARIANTE BESALCO - FIN VARIANTE BESALCO 44KV C1 4510 CARENA - TAP PATAGUIA 44KV C1 (RN, REVISION) 4511 TAP PATAGUIA - MALLOCO 44KV C1 (RN, REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	sin limitación	Instalación de protección antirraya entre Estructura E-024 a E-032, Reemplazo corona E-088, Inspección de puentes en estructura de anclaje y reemplazo de componentes E-088.	Sin riesgos para el sistema, línea desconectada.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 09:00	24-10-23 16:00	24-10-23 09:06	24-10-23 17:47	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 20:53:35
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
Total registros General: 133
Total registros Línea: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023084451	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 2997 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1 3078 EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SDO PHC-73-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra: Levantó de aisladores y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3. Transformador de postes 232521.5 Kv. TP Cagahua 230214.4 Kv. Barra 220 KV #3, Barra 220 KV #2, 2 Tornos de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricciones: Línea 220 Kv. Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 (No recomendar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV. Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Temperalidad del riesgo: Durante la faena: Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SDO PHC-73-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra: Levantó de aisladores y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3. Transformador de postes 232521.5 Kv. TP Cagahua 230214.4 Kv. Barra 220 KV #3, Barra 220 KV #2, 2 Tornos de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricciones: Línea 220 Kv. Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 (No recomendar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV. Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Temperalidad del riesgo: Durante la faena: Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10		
2023081981	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 MATENCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L1 C1 1459 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 1460 ESTRUCTURA 337 - TAP JONGUELA 220KV L1 C1 1461 TAP JONGUELA - CASERONES 220KV L1 C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° C1 a 90	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° C1 a 90. Restricciones: Subestación Matencillo, 52111 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Matencillo, 52112 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la recomenación interrumpido Tap Off Janguea, 5217 con bloqueo a la recomenación interrumpido Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° C1 a 90. Restricciones: Subestación Matencillo, 52111 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Matencillo, 52112 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la recomenación interrumpido Tap Off Janguea, 5217 con bloqueo a la recomenación interrumpido Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 08:16	24-10-23 18:00	
2023081982	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 MATENCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L2 C2 1463 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 1464 ESTRUCTURA 337 - TAP JONGUELA 220KV L2 C2 1465 TAP JONGUELA - CASERONES 220KV L2 C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° C1 a 90	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° C1 a 90. Restricciones: Subestación Matencillo, 52111 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Matencillo, 52112 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la recomenación interrumpido Tap Off Janguea, 5217 con bloqueo a la recomenación interrumpido Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° C1 a 90. Restricciones: Subestación Matencillo, 52111 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Matencillo, 52112 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la recomenación interrumpido Tap Off Janguea, 5217 con bloqueo a la recomenación interrumpido Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 08:16	24-10-23 18:00	
2023096263	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Formos	1568	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3656 CARDONES - EST 144B 220KV C3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones. Energización y Puesta en Servicio de Transformador de Corriente TCA, fase 2 (lado línea). -Nota: Equipo reemplazado por presentar filtración de aceite	Actividades: AMP normal, evaluación; mti o reemplazo de T/VM desenergizado (línea), S/E Cardones. Energización y Puesta en Servicio de Transformador de Corriente TCA, fase 2 (lado línea). -Nota: Equipo reemplazado por presentar filtración de aceite Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Algarrobal-Cardones, C3 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: AMP normal, evaluación; mti o reemplazo de T/VM desenergizado (línea), S/E Cardones. Energización y Puesta en Servicio de Transformador de Corriente TCA, fase 2 (lado línea). -Nota: Equipo reemplazado por presentar filtración de aceite Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Algarrobal-Cardones, C3 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 22:00	24-10-23 16:19	24-10-23 17:58	
2023093815	Línea	Ejecución Efectiva	ESOLAR TRANSACCION S.A.	618	Desconexión	Origen Interno	Programada	1475	NUVA P020 ALMONTE - P020 ALMONTE 220KV	3521 EST. 647 - EST. 613 220KV C1 3790 EST. 651 - P020 ALMONTE 220KV C1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de 3 años a Palla 11	Se ya no se va trabajar con línea desenergizada	S/E NVA P020 ALMONTE • Albornes y Bloqueados Desconectados 8007.2 y 8087.1 • Cambio Desconectado 8037-07. Instalación previa de barra provisional en reemplazo de desconectarlos operacional (8037-07).	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 08:34	24-10-23 18:02	
2023084349	Línea	Ejecución Efectiva	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 ATACAMA - EST. 7-202 220KV C1 1943 EST. 7-202 - O'HIGGINS 220KV C1 1944 ATACAMA - EST. 7-202 220KV C2 1945 EST. 7-202 - O'HIGGINS 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo	Se requiere orden de no recomenar en: S/E Atacama 5213 y 5226 S/E O'Higgins 5228 y 5236.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 08:44	24-10-23 11:00	
2023093584	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 3460 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 3464 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C2 3465 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 3749 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No recomenar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes- Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No recomenar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes- Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 19:20
2023082682	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 3460 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 3464 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C2 3465 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 3749 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Normalización según a coordinación. Restricciones: No recomenar interruptores que sirven Línea 154KV P. Cortes-Rancagua-A.Jahuel. C1 y C2. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV P. Cortes-Rancagua-A.Jahuel. C1 a L 154KV P. Cortes-Rancagua-A.Jahuel. C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: Normalización según a coordinación. Restricciones: No recomenar interruptores que sirven Línea 154KV P. Cortes-Rancagua-A.Jahuel. C1 y C2. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV P. Cortes-Rancagua-A.Jahuel. C1 a L 154KV P. Cortes-Rancagua-A.Jahuel. C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:00
2023093981	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINED - NUEVA RICHIRIPULLI 220 KV	3838 TINED - NUEVA RICHIRIPULLI 220 KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativos.	Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	11-10-23 18:00			
2023093980	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINED - NUEVA RICHIRIPULLI 220 KV	3837 TINED - NUEVA RICHIRIPULLI 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativos.	Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	11-10-23 18:00			
2023093992	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961 HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición resistencia a tierra en estructuras.	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativos.	Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	16-10-23 18:00			
2023095186	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	168	FRB2 - PETROPOWER 66KV	1982 FRB2 - TAP FRB8 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con ENAP.	Actividades: Modificación y apertura de puentes en estructura N° 7 de la línea 66 KV Petropower Petros. C1, con la finalidad de desenergizar la estructura N°7 para posteriormente realizar la modificación de puentes. Condiciones: Línea 66 KV Petropower Petros. C1, indefinida. No recomenar los interruptores asociados a la Línea 66 KV Petropower Petros. C2. Restricciones: Bloques a la recomenación. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Petropower Petros. C1 a Línea 66 KV Petropower Petros. C2. Temperalidad de los Riesgos: Línea 66 KV Petropower Petros. C1 (Al término de la faena) a Línea 66 KV Petropower Petros. C2 (Durante los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Se instalarán bloques de bloqueo a ambos lados de la estructura a la Junta ENAP de la Línea 66 KV Petropower Petros. C1.	Actividades: Modificación y apertura de puentes en estructura N° 7 de la línea 66 KV Petropower Petros. C1, con la finalidad de desenergizar la estructura N°7 para posteriormente realizar la modificación de puentes. Condiciones: Línea 66 KV Petropower Petros. C1, indefinida. No recomenar los interruptores asociados a la Línea 66 KV Petropower Petros. C2. Restricciones: Bloques a la recomenación. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Petropower Petros. C1 a Línea 66 KV Petropower Petros. C2. Temperalidad de los Riesgos: Línea 66 KV Petropower Petros. C1 (Al término de la faena) a Línea 66 KV Petropower Petros. C2 (Durante los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Se instalarán bloques de bloqueo a ambos lados de la estructura a la Junta ENAP de la Línea 66 KV Petropower Petros. C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 12:30	24-10-23 07:48	24-10-23 15:48	
2023095181	Línea	Aprobado sin activación	HIDROELECTRICA RUCAL S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRCAY 66KV	1082 ESTRUCTURA 149 - LIRCAY 66KV C1		Inspección pedestre	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre a LAT MAULE LIRCAY 246KV.	Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Inspección visual pedestre a LAT MAULE LIRCAY 246KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00			
2023095174	Línea	Ejecución Efectiva	COMPAÑIA TRANSACCION DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Externo	Programada	45	SAN PEDRO - LAS VEGAS 110KV	3377 SAN PEDRO - TAP OFF LA PALMA 110KV C1 3379 TAP OFF LA PALMA - TAP OFF PACHACAMA 110KV C1 3380 TAP PACHACAMA - LAS VEGAS 110KV C1 3382 TAP OFF LA PALMA - TAP OFF PACHACAMA 110KV C2 3378 SAN PEDRO - TAP OFF LA PALMA 110KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Celco Redes por lavado de aislación en S/E Cerro Calera, se requiere programación de no recomenar las LUTS 110 KV San Pedro - Las Vegas C1 y C2, y LUT 110 KV La Calera - Tap Pachacama C1 y C2	Riesgo bajo, trabajo programado	Coordino con SD GEN 2023051771 y 2023051773	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:36	24-10-23 12:42	
2023094909	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASO - MATENCILLO 110KV L2	3487 HUASO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUTURA 9 - MATENCILLO 110KV L2 C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación, estructuras N° 11-13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 83.	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de Aislación, ESTRUCTURAS N° 11-13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 83. Restricciones: Subestación Huasco, 5292 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Matencillo, 5292 con bloqueo a la recomenación interrumpido Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de Aislación, ESTRUCTURAS N° 11-13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 83. Restricciones: Subestación Huasco, 5292 con bloqueo a la recomenación interrumpido Subestación Matencillo, 5292 con bloqueo a la recomenación interrumpido Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 17:00	
2023084744	Línea	Aprobado sin activación	COMPAÑIA MINERA TESS QUEBRADA BLANCA S.A.	1684	Intervención	Origen Interno	Programada	1553	GEOLIFOS - OYARVIDE 220KV	3623 GEOLIFOS - OYARVIDE 220KV C1 3624 GEOLIFOS - OYARVIDE 220KV C2		Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre a L1 220KV Geolifos-Oyavide, circuitos 1 y 2, entre las estructuras 051 - 052, TAP# 1 - 2.	Duración del riesgo: mientras se realice inspección pedestre de L1 220KV Geolifos-Oyavide C1 y C2. Nivel del riesgo: Bajo.	No comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	27-10-23 18:00			
2023094688	Línea	Ejecución Efectiva	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	906	NUVA PAN DE AZÚCAR - POLPOKAO (TRANSELEC) 220KV	1763 NUVA PAN DE AZÚCAR - POLPOKAO (TRANSELEC) 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nuva Pan de Azúcar 550KV: Levantó de aislación en equipos de patio asociados a la subestación. S/E Nuva Pan de Azúcar - PolpoKao circuito 1, Banco de Compensación Sane KTCS y reactor KTC. Para los trabajos de aislación en S/E Nuva Pan de Azúcar, se levantó un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	Riesgo de disparo Circuito 1 L1 Nuva Pan de Azúcar - PolpoKao 550 KV, reactor de línea K72 y Banco de Compensación Sane KTCS (SE N. Pan de Azúcar) se mitiga el riesgo tomando las medidas de prevención necesarias y llevando de forma alternada (línea a línea). Se tomaron todas las medidas de prevención, controlando todos los riesgos existentes, se realizó a procedimiento de trabajo seguro. Bajo.	Se requiere las siguientes condiciones para realizar el trabajo de forma segura: S/E PolpoKao: Deshabilitar Recomendación Automática en interruptores S2K3. S/E Nuva Pan de Azúcar: Deshabilitar Recomendación Automática en interruptor S2K7 - S2K8. Para los trabajos de aislación en S/E Nuva Pan de Azúcar, se levantó un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 17:00	24-10-23 08:54	24-10-23 12:11	
2023094673	Línea	Ejecución Efectiva	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	YOCOPILLA - KIMAL 220KV	3075 TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (BA) 3076 EST. N°1 - EST. N°2 220KV C2 (BA) 3077 EST. N°2 - EST. N°3 CH-BA 220KV C2 (BA) 3078 TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (FA) 3079 EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 (FA) 3077 EST. N°2 - EST. N°3 CH-BA 220KV C1 (FA)		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores partial sobre Cx 220 V/S T/Se. T/Se.	Se tomaron todas las medidas de prevención, controlando todos los riesgos existentes, se realizó a procedimiento de trabajo seguro. Bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No recomenar S/E T/Se. T/Se. S2K3, S2K7A, S2K7B, S2K7C, S2K7D, S2K7E, S2K7F, S2K7G, S2K7H, S2K7I, S2K7J, S2K7K, S2K7L, S2K7M, S2K7N, S2K7O, S2K7P, S2K7Q, S2K7R, S2K7S, S2K7T, S2K7U, S2K7V, S2K7W, S2K7X, S2K7Y, S2K7Z, S2K7AA, S2K7AB, S2K7AC, S2K7AD, S2K7AE, S2K7AF, S2K7AG, S2K7AH, S2K7AI, S2K7AJ, S2K7AK, S2K7AL, S2K7AM, S2K7AN, S2K7AO, S2K7AP, S2K7AQ, S2K7AR, S2K7AS, S2K7AT, S2K7AU, S2K7AV, S2K7AW, S2K7AX, S2K7AY, S2K7AZ, S2K7BA, S2K7BB, S2K7BC, S2K7BD, S2K7BE, S2K7BF, S2K7BG, S2K7BH, S2K7BI, S2K7BJ, S2K7BK, S2K7BL, S2K7BM, S2K7BN, S2K7BO, S2K7BP, S2K7BQ, S2K7BR, S2K7BS, S2K7BT, S2K7BU, S2K7BV, S2K7BW, S2K7BX, S2K7BY, S2K7BZ, S2K7CA, S2K7CB, S2K7CC, S2K7CD, S2K7CE, S2K7CF, S2K7CG, S2K7CH, S2K7CI, S2K7CJ, S2K7CK, S2K7CL, S2K7CM, S2K7CN, S2K7CO, S2K7CP, S2K7CQ, S2K7CR, S2K7CS, S2K7CT, S2K7CU, S2K7CV, S2K7CW, S2K7CX, S2K7CY, S2K7CZ, S2K7DA, S2K7DB, S2K7DC, S2K7DD, S2K7DE, S2K7DF, S2K7DG, S2K7DH, S2K7DI, S2K7DJ, S2K7DK, S2K7DL, S2K7DM, S2K7DN, S2K7DO, S2K7DP, S2K7DQ, S2K7DR, S2K7DS, S2K7DT, S2K7DU, S2K7DV, S2K7DW, S2K7DX, S2K7DY, S2K7DZ, S2K7EA, S2K7EB, S2K7EC, S2K7ED, S2K7EE, S2K7EF, S2K7EG, S2K7EH, S2K7EI, S2K7EJ, S2K7EK, S2K7EL, S2K7EM, S2K7EN, S2K7EO, S2K7EP, S2K7EQ, S2K7ER, S2K7ES, S2K7ET, S2K7EU, S2K7EV, S2K7EW, S2K7EX, S2K7EY, S2K7EZ, S2K7FA, S2K7FB, S2K7FC, S2K7FD, S2K7FE, S2K7FF, S2K7FG, S2K7FH, S2K7FI, S2K7FJ, S2K7FK, S2K7FL, S2K7FM, S2K7FN, S2K7FO, S2K7FP, S2K7FQ, S2K7FR, S2K7FS, S2K7FT, S2K7FU, S2K7FV, S2K7FW, S2K7FX, S2K7FY, S2K7FZ, S2K7GA, S2K7GB, S2K7GC, S2K7GD, S2K7GE, S2K7GF, S2K7GG, S2K7GH, S2K7GI, S2K7GJ, S2K7GK, S2K7GL, S2K7GM, S2K7GN, S2K7GO, S2K7GP, S2K7GQ, S2K7GR, S2K7GS, S2K7GT, S2K7GU, S2K7GV, S2K7GW, S2K7GX, S2K7GY, S2K7GZ, S2K7HA, S2K7HB, S2K7HC, S2K7HD, S2K7HE, S2K7HF, S2K7HG, S2K7HH, S2K7HI, S2K7HJ, S2K7HK, S2K7HL, S2K7HM, S2K7HN, S2K7HO, S2K7HP, S2K7HQ, S2K7HR, S2K7HS, S2K7HT, S2K7HU, S2K7HV, S2K7HW, S2K7HX, S2K7HY, S2K7HZ, S2K7IA, S2K7IB, S2K7IC, S2K7ID, S2K7IE, S2K7IF, S2K7IG, S2K7IH, S2K7II, S2K7IJ, S2K7IK, S2K7IL, S2K7IM, S2K7IN, S2K7IO, S2K7IP, S2K7IQ, S2K7IR, S2K7IS, S2K7IT, S2K7IU, S2K7IV, S2K7IW, S2K7IX, S2K7IY, S2K7IZ, S2K7JA, S2K7JB, S2K7JC, S2K7JD, S2K7JE, S2K7JF, S2K7JG, S2K7JH, S2K7JI, S2K7JJ, S2K7JK, S2K7JL, S2K7JM, S2K7JN, S2K7JO, S2K7JP, S2K7JQ, S2K7JR, S2K7JS, S2K7JT, S2K7JU, S2K7JV, S2K7JW, S2K7JX, S2K7JY, S2K7JZ, S2K7KA, S2K7KB, S2K7KC, S2K7KD, S2K7KE, S2K7KF, S2K7KG, S2K7KH, S2K7KI, S2K7KJ, S2K7KK, S2K7KL, S2K7KM, S2K7KN, S2K7KO, S2K7KP, S2K7KQ, S2K7KR, S2K7KS, S2K7KT, S2K7KU, S2K7KV, S2K7KW, S2K7KX, S2K7KY, S2K7KZ, S2K7LA, S2K7LB, S2K7LC, S2K7LD, S2K7LE, S2K7LF, S2K7LG, S2K7LH, S2K7LI, S2K7LJ, S2K7LK, S2K7LL, S2K7LM									

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 20:53:35
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Total, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Total
Total registros General: 133
Total registros Línea: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Cuadrante	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202304659	Línea	Ejecución Total	CORRELO CHILE - DIVISION EL SALVADOR	357	Intervención	Origen Interno	Programada	682	DISEÑO DE ALAMARRO - EL SALVADOR 110KV	25 24	TAP PV SALVADOR - SALVADOR 110KV C1 DISEÑO DE ALAMARRO - TAP PV SALVADOR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado mecanizado con línea energizada	Lavado mecanizado con línea energizada	Lavado mecanizado con línea energizada	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	27-10-23 18:30	25-10-23 08:13	27-10-23 09:19
202304643	Línea	Ejecución Total	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABARACA - GEOLIFOS 220KV	3601	TABARACA - GEOLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación correctivo L 220 kV Tarapacá - Geóglifos 1 y 2, tramos E32-680 y E75-676, por trabajos paralelos proyecto Collahuasi	Bajo	Actividades: Lavado de aislación correctivo L 220 kV Tarapacá - Geóglifos 1 y 2, tramos E32-680 y E75-676, por trabajos paralelos proyecto Collahuasi Restricciones: Tarapacá, S217, S212 No reconectar Subestación Geóglifos, S215, S212, S214, S215 No reconectar Instalaciones en Rango L 220kV Tarapacá-Geóglifos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geóglifos, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 17:00
202304642	Línea	Ejecución Total	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABARACA - GEOLIFOS 220KV	3600	TABARACA - GEOLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación correctivo L 220 kV Tarapacá - Geóglifos 1 y 2, tramos E32-680 y E75-676, por trabajos paralelos proyecto Collahuasi	Bajo	Actividades: Lavado de aislación correctivo L 220 kV Tarapacá - Geóglifos 1 y 2, tramos E32-680 y E75-676, por trabajos paralelos proyecto Collahuasi Restricciones: Tarapacá, S217, S212 No reconectar Subestación Geóglifos, S215, S212, S214, S215 No reconectar Instalaciones en Rango L 220kV Tarapacá-Geóglifos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geóglifos, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 17:00
202304604	Línea	Ejecución Total	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 50kV y 60kV por interferencia con Fuente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 50kV y 60kV por interferencia con Fuente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Chuamhuaplen, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10
202304395	Línea	Ejecución Total	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHAMBUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHAMBUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Roca masiva en franga de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franga de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Chuamhuaplen, C1 o Línea 154 kV Chuamhuaplen, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:40
202304394	Línea	Ejecución Total	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Roca masiva en franga de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franga de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Chuamhuaplen, C1 o Línea 154 kV Chuamhuaplen, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:40
202304361	Línea	Ejecución Total	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación correctivo L 220 kV Geóglifos - Lagunas 1 y 2, tramos E85, E112-E129, E130-E170	Bajo	Actividades: Lavado de aislación correctivo L 220 kV Geóglifos - Lagunas 1 y 2, tramos E85, E112-E129, E130-E170 Restricciones: Geóglifos, S215, S216, S218 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Rango L 220kV Geóglifos-Lagunas, C1 o L 220kV Geóglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 17:00
202304360	Línea	Ejecución Total	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación correctivo L 220 kV Geóglifos - Lagunas 1 y 2, tramos E85, E112-E129, E130-E170	Bajo	Actividades: Lavado de aislación correctivo L 220 kV Geóglifos - Lagunas 1 y 2, tramos E85, E112-E129, E130-E170 Restricciones: Geóglifos, S215, S216, S218 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Rango L 220kV Geóglifos-Lagunas, C1 o L 220kV Geóglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 17:00
202304316	Línea	Ejecución Total	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Montaje de Torres próximo a líneas energizadas	Bajo	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas. Se realizará realización montaje de torres de seccionamiento manteniendo distancia de seguridad requerida. Se realizará pre armado de estructura de la torre de seccionamiento a un costado de torres existente manteniendo distancia de seguridad requerida. Restricciones: Subestación Don Héctor, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango L 220kV Don Héctor-Matencillo, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10
202304495	Línea	Ejecución Total	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1112	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-75-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 kV, 1P Cables 220/0,4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E).	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-75-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 kV, 1P Cables 220/0,4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C1 Instalación con riesgo: Las Palmas - Punta Sierra C1 Temporalidad del riesgo: Durante la Sierra Nivel de Rango: bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10
202304483	Línea	Ejecución Total	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1113	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de ENEL GP por Lavado de aislación con líneas energizadas en patio de 220 kV en SE Talinay y línea 220 kV Talinay - Tap Off Talinay	Bajo	Actividad: A solicitud de ENEL GP SODI N° 2023_0322 por Lavado de aislación con líneas energizadas en patio de 220 kV en SE Talinay y línea 220 kV Talinay - Tap Off Talinay Restricción: La Cebada - Tap Off Talinay - Don Goyo C2 (No reconectar) Instalación con riesgo: La Cebada - Tap Off Talinay - Don Goyo C2 Temporalidad del riesgo: Al inicio y final de la fuente Nivel de Rango: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:38
202304478	Línea	Ejecución Total	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	951	NANCAJUA - PANAPUE 66KV	1111	NANCAJUA - PANAPUE 66KV C1	Roca y poder traza servidumbre	Sin limitaciones	Poder y poder traza de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor S282 de SE Poquelay (S75) como medida de prevención ante estas Sierra. C1 bloqueo de la reconexión de equipo de S75 se encuentra coordinado mediante SODI con estas empresas. No considera transferencia de línea de desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:19	24-10-23 19:47
202304453	Línea	Ejecución Total	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-75-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-75-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 kV, 1P Cables 220/0,4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riesgo: Las Palmas - Punta Sierra C2 Temporalidad del riesgo: Durante la Sierra Nivel de Rango: bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10
202304446	Línea	Ejecución Total	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-75-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales Sodi N° 2796 a 2798 - Monte Redondo Sodi N° 2799 a 2802 - La Cebada	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-75-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 kV, 1P Cables 220/0,4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 kV Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 kV Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Temporalidad del riesgo: Durante la Sierra Nivel de Rango: bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 20:53:35
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
Total registros General: 133
Total registros Línea: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Contador	Tipos Estado	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Terminal(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Evaluar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202009430	Línea	Ejecución Efectiva	CSE TRANSELEÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUINES 68KV	3277 TAP PASO HONDO 68KV C1	PARRAL - TAP PASO HONDO 68KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Requerir monitoreo del S281 en SE Paranal por trabajos de mantenimiento con LEE en la LT 68KV Paranal-Cauquines. Esta coordinado con Chiquita la preservación en TAP Paso	Riesgo medio con Bloques	MPB con LEE.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 10:07	24-10-23 18:33
202009399	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 1331 HUALPEN - TAP MARA 154KV C1 1332 TAP MARA - TAP PPC 154KV C1	HUALPEN - TAP MARA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Medición resistencia a tierra en estructuras.			Biosensores del cable de tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	26-10-23 18:00		
202009357	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3537 TAP LAMPA - 220KV C2	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Levante de antelación en estructuras.	Coordinado con STM.	Bajo	Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 17:00
202009329	Línea	Ejecución Efectiva	MINERA VALLE CENTRAL	158	Intervención	Origen Externo	Programada	666	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV	10	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	A solicitud de Transacte mediante 5202/N° 1546/2023, orden de prestación no reconectar interrupciones 5241, 5242 y 5248 de SE Minera Valle Central por trabajos de lavado de cadenas de aislación entre estructuras E-30 a E-49 Línea 154KV Saual-Rancagua, C1.	Lavado de cadenas de aislación entre estructuras E-30 a E-49 Línea 154KV Saual-Rancagua, C1.		No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 10:01	24-10-23 17:51	
202009263	Línea	Ejecución Efectiva	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1015	CHACARA - MUELLE 110KV	1868	CHACARA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación en línea de transmisión	Rango bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condición requerida: Desactivar Reconexión automática Línea 110 KV Chacara - Muelle	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 08:29	24-10-23 18:09
202009286	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.		Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximos a instalaciones energizadas. Instalaciones en Rango: Línea 500KV Entre Ríos-Ancoa, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10
202009282	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de obras de Líneas.		Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras. Instalaciones en Rango: 1 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10
202009270	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.		Bajo	Actividades: Recce bajo la línea energizada. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, 1 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10
202009265	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUJAL - RANCAGUA 154KV	1240 1433	SAUJAL - TAP Y V CENTRAL 154KV C1 TAP Y V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.		Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación entre estructuras E-30 a E-69. Condiciones: Normalización según a coordinación. Restricciones: No reconectar interrupciones que sirven Línea 154KV Saual-Rancagua, C1 - Instalaciones en Rango: 1 154KV Saual-Rancagua, C1 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10
202009261	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1408	ALTO JAHEL - PUNTA DE CORTES 254KV	3457 3459 3461 3462 3463 3464 3465 3466 3467 3468	ALTO JAHEL - TAP VILASICA 154KV C1 TAP VILASICA - TAP PARRAL 154KV C1 TAP PARRAL - TAP PARRAL 154KV C1 TAP PARRAL - TAP PARRAL 154KV C1 TAP PARRAL - TAP PARRAL 154KV C1 TAP PARRAL - TAP PARRAL 154KV C1 TAP PARRAL - TAP PARRAL 154KV C1 TAP PARRAL - TAP PARRAL 154KV C1 TAP PARRAL - TAP PARRAL 154KV C1 TAP PARRAL - TAP PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.		Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación entre E-1 y E-29 (Ramo Tuncher - Rancagua). Condiciones: Normalización según a coordinación. Restricciones: No reconectar interrupciones que sirven Línea 154KV P. Corde-Rancagua-Ajahuel, C1 y C2. Instalaciones en Rango: 1 154KV P. Corde-Rancagua-Ajahuel, C1 o 1 154KV P. Corde-Rancagua-Ajahuel, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:00
202009260	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de Pínetas y Gorras Chinos 2.0.		Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C2 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C1 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 09:57
202009259	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN - EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de Pínetas y Gorras Chinos 2.0.		Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C2 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C1 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 09:57
202009251	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERREJO 254KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A- 154KV C1 EST. 517A - MONTERREJO 254KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Recce en franja de servidumbre.		Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Paranal-Monterrejo, C1 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 19:30
202009248	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda árboles.		Bajo	Actividades: Corte y poda árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 17:00
202009200	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LASOS 68KV	1337 1338	PANGUPELLO - LOS LASOS 68KV C1 PULLINQUE - LOS LASOS 68KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles.		Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 68KV Pullinque - Los Lagos, C1 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:33
202009187	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Recce en franja de servidumbre		Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Duqueco - Los Peumos, C1 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:33
2020091547	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3582 3583	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Recce en franja de servidumbre.		Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charra El Rosal, C1 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:40
2020091267	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRE - CERRO NAVA (TRANSELEC) 220KV	2995 3143 3282	EST. 234N - EST. 62B 220 KV C2 EST. 62B - CERRO NAVA (TRANSELEC) 220KV C2 SECCIONADORA LO AGUIRE - EST. 234 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor.		Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nava circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nava circuito 1 y 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10
2020091266	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRE - CERRO NAVA (TRANSELEC) 220KV	2994 2995 2996	EST. 234 - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVA (TRANSELEC) 220KV C1 SECCIONADORA LO AGUIRE - EST. 234 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor.		Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nava circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Nava circuito 1 y 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10
2020091256	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	NO ACONAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	NO ACONAGUA - E-61B 220KV C2 E-61B - E-61B 220KV C2 E-61B - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de pínetas y placas policarbonato, además de otras medidas de disuación contra aves en estructuras.		Bajo	Actividades: Instalación de pínetas y placas policarbonato, además de otras medidas de disuación contra aves en estructuras. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Río Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Río Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:40
2020091255	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	NO ACONAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3991	E-61B - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-61B - E-61B 220KV C1 NO ACONAGUA - E-61B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Instalación de pínetas y placas policarbonato, además de otras medidas de disuación contra aves en estructuras.		Bajo	Actividades: Instalación de pínetas y placas policarbonato, además de otras medidas de disuación contra aves en estructuras. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Río Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Río Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:40
2020091244	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHEL - CHENA 220KV	1418 1454 1455	ALTO JAHEL - EL RODIO 220KV C2 EL RODIO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Recce de pastizales para bajar la carga de combustible.	Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Recce de pastizales para bajar la carga de combustible. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:40
2020091243	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHEL - CHENA 220KV	1418 1454 1455	ALTO JAHEL - EL RODIO 220KV C1 EL RODIO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Recce de pastizales para bajar la carga de combustible.	Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Recce de pastizales para bajar la carga de combustible. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:40
2020091234	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RO ACONAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-67 - E-61A 220KV C2 E-61A - RO ACONAGUA 220KV C2 NOGALES - E-67 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Poda de árboles bajo conductor e instalación de pínetas y placas de policarbonato en estructuras.		Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor e instalación de pínetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Nogales - Río Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Nogales - Río Aconcagua circuito 1 y 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 13-11-2023 20:53:35
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
Total registros General: 133
Total registros Línea: 139

Id	Tipos	Estado	Empresa	Id Contrato	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Nombre(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023091233	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RD ACONCAGUA 220KV	4110 3973 E-37 – E-38A 220KV C1 3986 E-38A – RD ACONCAGUA 220KV C1	NOGALES – E-37 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Poda de árboles bajo conductor e instalación de pinos y placas de polycarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor e instalación de pinos y placas de polycarbonato en estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes.- No Aconagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Nogaes.- No Aconagua circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:30
2023090878	Línea	Ejecución Efectiva	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1625	LA ESTRELLA – QUELENTARIO 110KV	3857 ESTRUCTURA 18 – QUELENTARIO 110KV C1		Roca y poda franja semibombas	Sin Limitación	Se requiere el bloqueo de recomendación del interruptor 52H2 en SE Quelentario y de 52H2 en SE La Estrella (PC La Estrella), para realizar poda de árboles dentro de la Franja de seguridad de LT 110KV Quelentario – La Estrella. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riego Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Recomendación de interruptor 52H2 en SE La Estrella, solicitado a Eólica La Estrella SPA mediante "000" N°238.2023.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 11:01	24-10-23 18:33	
2023090586	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO – LOS PEUMOS 220KV	1808 DUQUECO – LOS PEUMOS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendación.- Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Duqueso – Los Peumos, CL.- Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con empresa SITA SGR.....	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:33	
2023090480	Línea	Ejecución Efectiva	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	271	CARDONES – COPAPO 110KV	582 CARDONES – COPAPO 110KV C1		Levado de Aislación	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	RIESGOS DE LOS TRABAJOS CONTROLADOS	MANTENER BLOQUEADA LA RECOMENDACIÓN AUTOMÁTICA DEL 52H1 DE S/E CARDONES (TRANSELEC) Y 52H1 EN S/E COPAPO (CSE)	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 09:22	24-10-23 17:20	
2023090362	Línea	Ejecución Efectiva	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS – LOS LOROS 110KV	590 CERRILLOS – LOS LOROS 110KV C1		Roca y poda franja semibombas	Sin Limitación	Poda y Roca con instalación en servicio.	Riego medio controlado. Poda y Roca	Se requiere Bloqueo de recomendación del 52H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 10:15	24-10-23 17:19	
2023094680	Línea	Ejecución Efectiva	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	906	NUOVA PAN DE AZÚCAR – POLPUNCO (TRANSELEC) 500KV	1764 NUOVA PAN DE AZÚCAR – POLPUNCO (TRANSELEC) 500KV C2		Levado de Aislación	Sin Limitación	S/E Nueva Pan de Azúcar 500KV- Levado de aislación en equipos de patio asociados a la salida de línea Nueva Pan de Azúcar – Polpaico circuito 2, Banco de Compensación Serie K10C3 Y Banco de Compensación Serie K10C5 (DE N. Pan de Azúcar). Se mitiga el riesgo limitando las medidas de precaución necesarias y lavando de forma alternada (fuera de simultaneo).	Riego de Riegos Circuitos 2 y 17 Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 500KV, reactor de línea 4122 de línea Nueva Pan de Azúcar – Polpaico circuito 2, Banco de Compensación Serie K10C3 (DE N. Pan de Azúcar). Se mitiga el riesgo limitando las medidas de precaución necesarias y lavando de forma alternada (fuera de simultaneo).	Se requiere las siguientes condiciones para realizar el trabajo de forma segura: SE Requiere: Deshabilitar Recomendación Automática en interruptores 52H4 SE Nueva Pan de Azúcar- Deshabilitar Recomendación Automática en interruptor 52X10 – 52X12. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se lavará un solo equipo a la vez y nunca en simultaneo.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 17:00	24-10-23 07:40	24-10-23 11:58	
2023093142	Línea	Ejecución Efectiva	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	116	ELEVADORA CANELA N – LAS PALMAS 220KV	138 ELEVADORA CANELA N – LAS PALMAS 220KV C1		Levado de Aislación	Sin Limitación	No realizará lavado de aislación en terreno a equipos primarios de SE Canela N y LST Canela II – Las Palmas. Se coordina con transelco: No recomendar 52C2 en SE Las Palmas	Nivel de riesgo controlado por procedimientos de trabajo seguro	Se coordina con transelco: la precaución en el 2 de SE Las Palmas	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 08:20	24-10-23 11:07	
2023090155	Línea	Ejecución Efectiva	SES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	ANDES – LA PUNA 345 KV	4607 ANDES (SES ANDES) – LA PUNA 345 KV C3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección de cargas de Mf bajo línea 345 KV energizada vano B-D	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciónes requeridas: S/E Andes Substancia y no recomendar: 312A02, 312C14 S/E La Puna Substancia y no recomendar: 312A13, 312A22	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 20:00	24-10-23 10:25	24-10-23 20:37	
2023090983	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PEHUENCHÉ – ANCOA 220KV	1382 PEHUENCHÉ – ANCOA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Línea.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Pehuenche Canal Melado-Anco 1 o Pehuenche-Anco 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuenche-Canal Melado-Anco 1 y Pehuenche-Anco 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10	
2023090982	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TAP CANAL MELADO – CANAL MELADO 220KV	1390 TAP CANAL MELADO – CANAL MELADO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Línea.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Pehuenche Canal Melado-Anco 1 o Pehuenche-Anco 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuenche-Canal Melado-Anco 1 y Pehuenche-Anco 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 18:10	
2023080952	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATENCILLO – CASERONES 220V L2	1462 MATENCILLO – ESTRUCTURA 274 220KV L1 C2 1463 ESTRUCTURA 274 – ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 1464 ESTRUCTURA 337 – TAP JORQUERA 220V L2 C2 1465 TAP JORQUERA – CASERONES 220V L2 C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633.	Bajo	Actividades: Inspección Visual Peditiva, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riego: Riego no significativo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00			
2023080951	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATENCILLO – CASERONES 220V L1	1458 MATENCILLO – ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 1459 ESTRUCTURA 274 – ESTRUCTURA 337 220V L1 C1 1460 ESTRUCTURA 337 – TAP JORQUERA 220V L1 C1 1461 TAP JORQUERA – CASERONES 220V L1 C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633.	Bajo	Actividades: Inspección Visual Peditiva, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riego: Riego no significativo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00			
2023080409	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN – GUINDO 220 KV	3951 HUALPEN – EST-48A 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. No recomendar los interruptores asociados a las instalaciones en riego. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Hualpén-Lagunas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindé, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:33	
2023080408	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN – LAGUNILLAS 154KV	1330 TAP PPC – LAGUNILLAS 154KV C1 1331 TAP MAPA – TAP PPC 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. No recomendar los interruptores asociados a las instalaciones en riego. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Hualpén-Lagunas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindé, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:33	
2023087717	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSOLFO – LAGUNAS 220KV	3602 GEOSOLFO – LAGUNAS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, Bloqueo a la recomendación de la 1.220 KV Geogiffo-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riego: 1. 220 KV Geogiffo-Lagunas C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, Bloqueo a la recomendación de la 1.220 KV Geogiffo-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos B15-B38 (P153 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E112, entre vanos E113-E113, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E149 (P145 P153 Acueducto) (Dist: 138)	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:45	
2023087685	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSOLFO – LAGUNAS 220KV	3603 GEOSOLFO – LAGUNAS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, Bloqueo a la recomendación de la 1.220 KV Geogiffo-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riego: 1. 220 KV Geogiffo-Lagunas C2. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, Bloqueo a la recomendación de la 1.220 KV Geogiffo-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos B15-B38 (P153 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E112, entre vanos E113-E113, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E149 (P145 P153 Acueducto) (Dist: 138)	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:45	
2023087616	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA – GEOSOLFO 220KV	3601 TABAPACA – GEOSOLFO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, Bloqueo recomenad de la 1.220 KV Tarapacá-Geogiffo C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riego: 1. 220 KV Tarapacá-Geogiffo C2. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, Bloqueo a la recomendación de la 1.220 KV Tarapacá-Geogiffo C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E76, Cruce entre vanos E34-E35, E75-E76 se contemplará Trabajos de Apertura de Pista. (Dist: 186 y 197)	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:47	
2023087585	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA – GEOSOLFO 220KV	3600 TABAPACA – GEOSOLFO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, Bloqueo recomenad de la 1.220 KV Tarapacá-Geogiffo C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riego: 1. 220 KV Tarapacá-Geogiffo C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, Bloqueo a la recomendación de la 1.220 KV Tarapacá-Geogiffo C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E76, Cruce entre vanos E34-E35, E75-E76 se contemplará Trabajos de Apertura de Pista. (Dist: 186 y 197)	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:47	
2023087443	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN – LAGUNAS 220KV	3044 SAN SIMÓN – TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 3045 TAP NUEVA VICTORIA – LAGUNAS 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, restricción a la recomendación en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riego: 1. 220 KV San Simón- Lagunas Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, Bloqueo a la recomendación de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS y TRANSELEC - 220 KV PE 59-775, vano entre E475 Y E472 a en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Restricciones: Lagunas: 5211 No recomendar San Simón: 5211 a 5215 No recomendar Terencio: Tap Off Collahuasi 5211 No recomendar Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:47	
2023087374	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA – LAGUNAS 220KV	3228 TAP OFF QUILLAGUA – FRONTERA C1 220KV QUILLAGUA – TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riego: 1. 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, TRANSELEC - 220 KV PE 59-771, vano entre E471 Y E472 a y FRONTERA-LAGUNAS y TRANSELEC - 220 KV PE 59-806, vano entre E437 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Restricciones: Lagunas: 5212 No recomendar Frontera: 5214 a 5215 No recomendar Terencio: Tap Off Collahuasi 5217 No recomendar Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:47	
2023087315	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1561	PARQUE NUEVA ANCOA 220KV	3718 EST 105A – NUEVA ANCOA 220KV C1 1340 EST 36 – EST 37 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección Visual con Tapado de Estructura.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendación.- Instalaciones en Riego: Línea 220KV Parque N.Ancucl, C3 (Cruce Chacao) Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No recomendar los interruptores asociados a la línea Nota: Trabajos coordinados con SGR.....	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 17:00	
2023087082	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSAMORA MELIPUCCI S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RD TOLTÉN – CINCO 110KV	3047 RD TOLTÉN – CINCO 110KV C1		Roca y poda franja semibombas	Sin Limitación	Roca, poda, talá menor y chips en Franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off No Toltén: 52H1 posee recomendación automática deshabilitada, SE Carico se coordinará con SGR la no recomendación del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 16:21	24-10-23 18:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-11-2023 20:53:35
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
Total registros General: 133
Total registros Línea: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Caudalmeda	Tipo Situación	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(a)	Tamaño(a)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023087070	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSACCORA MULTICABLE S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 120KV	3048	CUNCO - MELIPUECO 120KV C1	Rosca y pende franja antirresaca	Sin Limitación	Rosca, pende, tela menor y chipos en franja de arremoladores.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueco: 12011 posee recomanación automática deshabilitada. S/E Cuncos: se coordinó con TDS y se recomanó del interruptor 5202 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		Estado Operativo Efectivo	24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 16:21	24-10-23 18:20	
2023087435	Línea	Ejecución Efectiva	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No recomantar interruptores 5209 y 5210.	No tiene consumo afectado	ninguno		Estado Operativo Efectivo	24-10-23 08:00	24-10-23 16:00	24-10-23 08:29	24-10-23 16:51	
2023087451	Línea	Ejecución Efectiva	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	1282	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No recomantar interruptores 5205 y 5206.	No tiene consumo afectado	ninguno		Estado Operativo Efectivo	24-10-23 08:00	24-10-23 16:00	24-10-23 08:29	24-10-23 16:51	
2023084265	Línea	Ejecución Efectiva	COMPAÑÍA DORADOS DE COLLANUAY SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLANUAY 220KV C1	5692	ENCUENTRO - COLLANUAY 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataformas en 0A, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de acceso y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre ramos 6490-6491, 6492 y cruce entre ramos 6490-6491-6492 y cruce entre ramos 6480-6490.	Riesgo Bajo. Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre.	Se deshabilitará de recomanación automática En S/E Encuentro 52283 y 5219 en S/E Collanauay: 5283 y 5284.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 20:00	24-10-23 08:21	24-10-23 20:10		
2023080954	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial. No recomantar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomanación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charila Huaplen, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 08:00	24-10-23 18:00	24-10-23 06:00	24-10-23 20:00		
2023085045	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAMUEL 120KV	1289	SAUZAL - ALTO JAMUEL 120KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de obras civiles para nuevas estructuras 97A y 98B por el futuro seccionamiento de la línea de 2x120 KV Sauzal - Alto Jahuai, por obra de nueva S/E Seccionadora Cologua (NUP 1644).	Bajo	Actividades: Trabajos de obras civiles para nuevas estructuras 97A y 98B por el futuro seccionamiento de la línea de 2x120 KV Sauzal - Alto Jahuai, por obra de nueva S/E Seccionadora Cologua (NUP 1644) de empresa Alfa Transmorsa de Energía. Restricciones: Normalización respecta a condiciones. Instalaciones en Rango: Línea de 120 KV Sauzal - Alto Jahuai circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: Desactivación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 07:30	10-11-23 08:00				
2023085044	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAMUEL 120KV	1290	SAUZAL - ALTO JAMUEL 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de obras civiles para nuevas estructuras 97A y 98B por el futuro seccionamiento de la línea de 2x120 KV Sauzal - Alto Jahuai, por obra de nueva S/E Seccionadora Cologua (NUP 1644).	Bajo	Actividades: Trabajos de obras civiles para nuevas estructuras 97A y 98B por el futuro seccionamiento de la línea de 2x120 KV Sauzal - Alto Jahuai, por obra de nueva S/E Seccionadora Cologua (NUP 1644) de empresa Alfa Transmorsa de Energía. Restricciones: Normalización respecta a condiciones. Instalaciones en Rango: Línea de 120 KV Sauzal - Alto Jahuai circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: Desactivación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 07:30	10-11-23 08:00				
2023086327	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corta Fomosa	922	PAN DE AZÚCAR - DON GONZO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GONZO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Normalización de corte de conductor	Bajo	Actividades: Inspección y atención de falla 2 circuitos en estructura común (circuito adyacente energizado). Normalización de zona e instalación de grampas de anclaje por rotura de grampa de compresión, vares 586 a 587, circuito N°1, con circuito en paralelo energizado. Instalación de conexiones en circuito N°1 para dar redundancia. Atención F 203804144 - L 220 KV Don Goyo - Pan de Azúcar C1. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5222 con bloqueo a la recomanación inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1. Temporalidad de los Rangos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: Subestación P. Azúcar. Bloqueo en estructura N° 586 y 587 (únicamente por el circuito N°1) Solamente atendida a disposición del jefe de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 07:00	24-10-23 12:00	24-10-23 10:18	24-10-23 18:25		
2023086326	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Corta Fomosa	922	PAN DE AZÚCAR - DON GONZO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GONZO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Normalización de corte de conductor	Bajo	Actividades: Inspección y atención de falla 2 circuitos en estructura común (circuito adyacente energizado). Normalización de zona e instalación de grampas de anclaje por rotura de grampa de compresión, vares 586 a 587, circuito N°1, con circuito en paralelo energizado. Instalación de conexiones en circuito N°1 para dar redundancia. Atención F 203804144 - L 220 KV Don Goyo - Pan de Azúcar C1. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5222 con bloqueo a la recomanación inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1. Temporalidad de los Rangos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: Subestación P. Azúcar. Bloqueo en estructura N° 586 y 587 (únicamente por el circuito N°1) Solamente atendida a disposición del jefe de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 07:00	24-10-23 12:00	24-10-23 10:18	24-10-23 18:25		
2023054817	Línea	Aprobado sin activación	CSE TRANSACCÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	368	ROSARIO - TAP RENGO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección termográfica a LT 66KV Rosario - Tap Rengo.	Riesgo medio, considera solo manifestar operacionales de cambio de topología	Para estos trabajos se requiere la firma de cargo del Jefe de línea Rosario - Tap Rengo la que actualmente se encuentra energizada en vacío, para esto se transferirá los consumos de SE Rosario hacia el punto de falla de Matilla, condición que se mantendrá durante la atención efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 07:00	24-10-23 18:00				
2023094660	Línea	Ejecución Efectiva	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores a distancia	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a procedimientos de trabajo.	Condiciones requeridas: No recomantar SE Crucero 5226 y SE Chacaya 5213	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 06:30	24-10-23 16:00	24-10-23 08:33	24-10-23 14:57		
2023096303	Línea	Ejecución Efectiva	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Corta Fomosa	650	LOS MATINES - SAN FRANCISCO 66KV	64	LOS MATINES - SAN FRANCISCO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se necesita sacar de servicio la línea 4 de 66KV de S/E Los Matines - San Francisco para poder realizar el retiro de puntos calientes en 89802 y en 898-037. Para este tipo de trabajos contamos con documentación tales como: PT, AOT, DET, SODS interna, E repa significa, areas de seguridad tipo paracaidista, torres personaltas, lentes, guantes, etc.	El riesgo principal es shock eléctrico y caída de altura, se necesita sacar de servicio Línea 4 Los Matines - San Francisco. Se realizará repaquete de conexiones a 89802 y de 898-037. Correspondiente a la validación de 66KV debido a que se encuentran puntos calientes en 89802 en 66KV desde Los Matines San Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 02:00	24-10-23 20:00	24-10-23 04:30	24-10-23 17:20			
2023096305	Línea	Ejecución Efectiva	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Corta Fomosa	650	LOS MATINES - SAN FRANCISCO 66KV	34	LOS MATINES - SAN FRANCISCO 66KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se necesita sacar de servicio la línea 5 de 66KV de S/E Los Matines - San Francisco para poder realizar el retiro de puntos calientes en 89802 y en 898-037. Para este tipo de trabajos contamos con documentación tales como: PT, AOT, DET, SODS interna, E repa significa, areas de seguridad tipo paracaidista, torres personaltas, lentes, guantes, etc.	El riesgo principal es shock eléctrico y caída de altura, se necesita sacar de servicio Línea 4 Los Matines - San Francisco. Se realizará repaquete de conexiones a 89802 y de 898-037. Correspondiente a la validación de 66KV debido a que se encuentran puntos calientes en 89802 en 66KV desde Los Matines San Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 02:00	24-10-23 20:00	24-10-23 04:30	24-10-23 17:25			
2023091897	Línea	Ejecución Efectiva	CENTRAL COLIMTO S.A.	1945	Desconexión	Origen Interno	Programada	109	CENTRAL COLIMTO - TORQUEMADA 120KV	100	CENTRAL COLIMTO - TORQUEMADA 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se necesita sacar de servicio la línea 4 de 66KV de S/E Los Matines - San Francisco para poder realizar el retiro de puntos calientes en 89802 y en 898-037. Para este tipo de trabajos contamos con documentación tales como: PT, AOT, DET, SODS interna, E repa significa, areas de seguridad tipo paracaidista, torres personaltas, lentes, guantes, etc.	El riesgo principal es shock eléctrico y caída de altura, se necesita sacar de servicio Línea 4 Los Matines - San Francisco. Se realizará repaquete de conexiones a 89802 y de 898-037. Correspondiente a la validación de 66KV debido a que se encuentran puntos calientes en 89802 en 66KV desde Los Matines San Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 00:00	06-11-23 23:59	25-10-23 09:33	28-10-23 16:28			
2023079470	Línea	Ejecución Efectiva	PRIME ENERGÍA QUACSTATT SPA	283	Desconexión	Origen Interno	Programada	883	DIOSIO DE ELUMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACIÓN 120KV C1	1733	DIOSIO DE ELUMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACIÓN 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud reprograma por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Mayor Central Colimto: Pruebas Eléctricas y de Protecciones Equipos. Primeros Subestación Colimto, Inspecciones y Mantenimiento Anual.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-23 00:00	26-10-23 23:59	24-10-23 08:22	26-10-23 15:40			

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A., CGE S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004146

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CURACAVI

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 24-10-2023 05:23

Fecha Normaliza : 24-10-2023 08:00

Protección : Operación de la línea Lo Prado - Curacaví 44kV Cto 2

Interruptor : Operación de la línea Lo Prado - Curacaví 44kV Cto 2

Consumo : 0

Comentario : Operación de la línea Lo Prado - Curacaví 44kV Cto 2

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Curacavi

Maria Pinto

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1 / Región :
Metropolitana / Clientes Afectados: 12500

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

24-10-2023 05:23

Fecha / Hora Estimada Retorno:

24-10-2023 08:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

24-10-2023 06:06

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004155

Solicitante:

Jaime Soto

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN PABLO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN PABLO 110/23.5KV 37.5MVA 2

Nombre : SAN PABLO 110/23.5KV 37.5MVA 2

Fecha Perturbacion : 24-10-2023 05:23

Fecha Normaliza : 24-10-2023 05:25

Protección : Pérdida de tensión

Interruptor : 110 kV

Consumo : 18:12

Comentario : También se afectó a SE's Lo Aguirre y Lo Prado

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Pudahuel

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en Cto N°2 de la Línea 110 kV Cerro Navia.Lo Aguirre (Saesa). Esto afecta adicionalmente afectó a las SE'S Lo Aguirre y Lo Prado.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Pérdida de tensión en SE's San Pablo, Lo Aguirre y Lo Prado
-Elemento: Pérdida de tensión en SE's San Pablo, Lo Aguirre y Lo Prado
-Fenómeno Eléctrico: Pérdida de tensión en SE's San Pablo, Lo Aguirre y Lo Prado
-Operación de los interruptores: Pérdida de tensión en SE's San Pablo, Lo Aguirre y Lo Prado

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de tensión en SE's San Pablo, Lo Aguirre y Lo Prado
-Acciones Inmediatas: Se verifica pérdida de tensión en SE's San Pablo, Lo Aguirre y Lo Prado.
-Hechos Sucidos: Aviso al CEN y a personal de turno
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A determinar
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: A determinar

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 28.92 / Región : Metropolitana /
Clientes Afectados: 5960

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

24-10-2023 05:23

Fecha / Hora Estimada Retorno:

24-10-2023 06:07

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

24-10-2023 06:06

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2023004157

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

CERRO NAVIA - SAN PABLO 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP SAN PABLO - SAN PABLO 110KV C2

Nombre : TAP SAN PABLO - SAN PABLO 110KV C2

Fecha Perturbacion : 24-10-2023 05:23

Fecha Normaliza : 24-10-2023 06:06

Protección : Arranque 2

Interruptor : 110 kV

Consumo : 18.12 MW

Comentario : Potencia pérdida en San Pablo

Tipo: secciones_tramos - CERRO NAVIA - TAP SAN PABLO 110KV C2

Nombre : CERRO NAVIA - TAP SAN PABLO 110KV C2

Fecha Perturbacion : 24-10-2023 05:23

Fecha Normaliza : 24-10-2023 06:06

Protección : Distancia Residual, zona1

Interruptor : 110 kV

Consumo : 28.92 MW

Comentario : Afecta a SE's Lo Aguirre, San Pablo, Lo Prado y Curacaví.

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Pudahuel

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

A determinar. No se encontró novedad en el patrullaje.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Sin novedad en el patrullaje
-Elemento: Sin novedad en el patrullaje
-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios
-Operación de los interruptores: No se encontró causa. Se realizará patrullaje exhaustivo.

Observaciones:

-Observaciones: No se encontró causa.
-Acciones Inmediatas: Se avisa al CEN, a especialistas de turno y Enel Dx
-Hechos Sucridos: OA del Cto N°2 Cerro Navia-Lo Aguirre. Esto afectó a las subestaciones San Pablo, Lo Aguirre y Lo Prado, de Enel Dx y SE Curacaví, de CGE.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A determinar
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: A determinar

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 28.92 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 2

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

24-10-2023 05:23

Fecha / Hora Estimada Retorno:

24-10-2023 06:06

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

24-10-2023 06:06

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A., CGE S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

Informe de Falla Definitivo N.º 004157/2023

Operación automática del Circuito N°2 LTx 2x110kV Cerro Navia – Lo Aguirre.

24 de octubre de 2023, a las 05:23 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
- Rut empresa: 77.282.311-8.
- Representante Legal: Francisco Alliende.
- Dirección: Bulnes #441, Osorno, Los Lagos.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

En el archivo "Mantenimientos CN-LA 2023.pdf" se encuentra el plan de mantenimiento asociado a la Línea Cerro Navia – Lo Aguirre, para el presente año.



Mantenimientos
2023 CN-LA

2.2 Vida útil del equipo

Línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre.

Entre SE Cerro Navia y Torre 25, es 2x110 kV y entre Torre 25 y SE Lo Aguirre es 1x110 kV (solo circuito N°2).

Largo Total Línea 18,22 kms (incluye Arranques San Pablo y Lo Prado)

Año puesto en Servicio: 1980.

Considerando el mantenimiento programado, la vida útil estimada de esta instalación es de 30 años adicionales aproximadamente.

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No hay retrasos en inversiones pactadas para la instalación.

3 Causa u origen de la Operación

El pasado martes 24 de octubre de 2023 a las 05:23 hrs., se produjo la operación automática (OA) del circuito N°2 de la línea Cerro Navia – Lo Aguirre, específicamente en la estructura N°46 se produjo una descarga eléctrica a la estructura, provocada por acortamiento de distancia de un elemento externo (volantín). En el punto 11.1 se adjuntan fotografías.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Condición normal de operación de la línea Cerro Navia – Lo Aguirre.

4.2 Diagrama simplificado

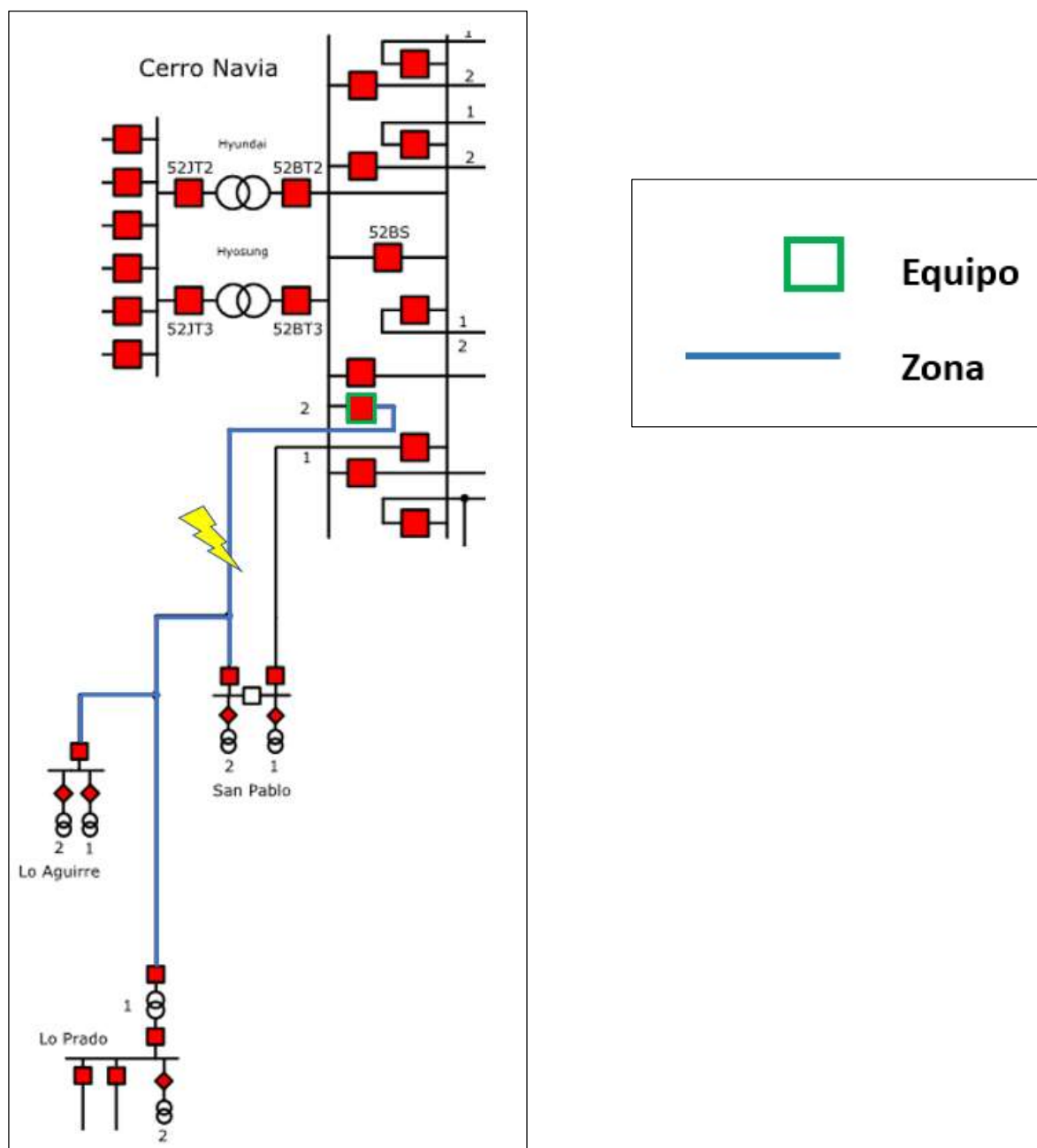


Figura 1, diagrama Unilineal Línea 2x110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre

4.3 Zona geográfica

- 13124, Pudahuel Región Metropolitana de Santiago.

5 Pérdidas de generación

No aplica

6 Pérdidas de consumo

6.1 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización
C2 LT Cerro Navia – Lo Aguirre	ST Zonal	Circuito 2	24-10-2023	05:23	24-10-2023	06:06

6.2 Consumos

Subestación	Componente	Empresa Dx	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Clientes	Motivo Interrupción
San Pablo	Barra 23 kV N°2	Enel Dx	Interrupción menor a 3 minutos					
Lo Prado	Barra 44 kV N°1	Enel Dx	24/10/2023	5:23	24/10/2023	6:07	157	Sin Tensión
Lo Aguirre	Barra 12 kV N°1	Enel Dx	24/10/2023	5:23	24/10/2023	5:30	3809	Sin Tensión
Lo Aguirre	Barra 12 kV N°1	Enel Dx	24/10/2023	5:23	24/10/2023	6:07	88	Sin Tensión
Curacaví	Barra 1	CGE	24/10/2023	5:23	24/10/2023	6:07	5.604	Sin Tensión
Curacaví	Barra 2	CGE	24/10/2023	5:23	24/10/2023	6:07	7.540	Sin Tensión

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- 24/10/2023 a las 05:23 horas OA INT 110 kV Cto N°2 de la Línea Cerro Navia-Lo Aguirre
- 24/10/2023 a las 05:25 horas Transferida manualmente en 110 kV, en SE San Pablo
- 24/10/2023 a las 05:27 horas Abierto interruptores 110 kV de SSEE Lo Aguirre y Lo Prado

7.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- 24/10/2023 a las 05:30 horas Respaldado el 96% de la carga de Enel Dx, por la red MT
- 24/10/2023 a las 06:06 horas Cerrado con éxito INT 110 kV del Cto N°2 de la Línea Cerro Navia-Lo Aguirre
- 24/10/2023 a las 06:07 horas Cerrado con éxito los Int. 110 kV de SSEE Lo Aguirre y Lo Prado. VSN
- 24/10/2023 a las 06:08 horas Verificado servicio normal en SE Curacaví.

7.3 Registros sistema Scada

Se adjuntan los registros Scada correspondiente al Circuito N°2 de la línea Cerro Navia – Lo Aguirre.



8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

S/E Cerro Navia:

- Circuito N°2 de la línea Cerro Navia – Lo Aguirre (110 kV): protección de distancia, Zona 1 a tierra (21N).

8.2 Registros de falla

Se adjunta el registro oscilográfico en formato comtrade de la protección indicada en el punto anterior.



Comtrade

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con el punto y tipo de falla, se concluye que la protección indicada en el punto 7.1 operó correctamente.

9 Análisis conjunto

El pasado martes 24 de octubre de 2023 a las 05:23 hrs., se produjo la operación automática (OA) del circuito N°2 de la línea Cerro Navia – Lo Aguirre.

Específicamente en la estructura N°46 se produjo una descarga eléctrica a la estructura, provocada por acortamiento de distancia de un elemento externo (volantín). En el punto 11.1 se adjuntan fotografías.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No Aplica

10.2 Acciones correctivas CP

Ocurrida la OA, inmediatamente se inició el patrullaje de la línea en forma pedestre encontrando signo de descarga eléctrica en la estructura T46 en donde se encontraba elemento extraño (volantín) adosado sobre aislador atrapado en elemento disuasor de aves (peineta).

De esta forma se coordinó su retiro a distancia de modo de evitar futuras fallas.

Cabe destacar que mantenemos una constante preocupación y monitoreo, para la prevención y evitar que eleven volantines en esta zona. Específicamente hemos instalado señalización y en coordinación con propietario Enea, se construyó una zanja alrededor de la línea evitando el ingreso masivo de personas, el

cual se encontraba terminado con anterioridad a la falla. En el punto 11.2 adjuntamos fotografías de las acciones realizadas.

10.3 Acciones correctivas LP
No aplica.

10.4 Código de falla

Código de Falla	1119	Juegos (volantín, pelotazos u otros)
Fenómeno Físico	CL12	Objeto llevado por el viento hacia los conductores.
Elemento ID	TX3	Conjunto aislación línea
Fenómeno eléctrico ID	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo ID	13	Opera según lo esperado

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses
Se adjuntan los informes de mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.



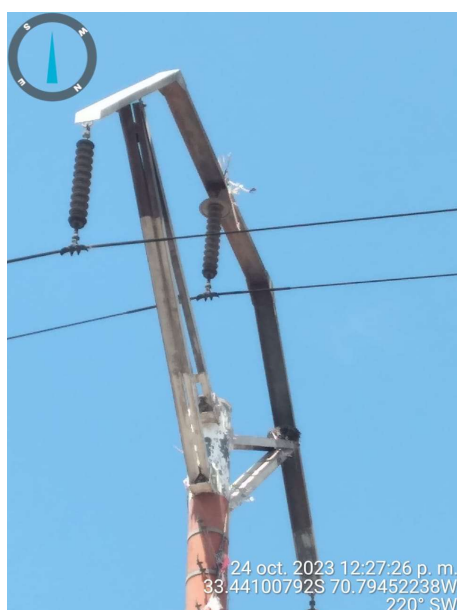
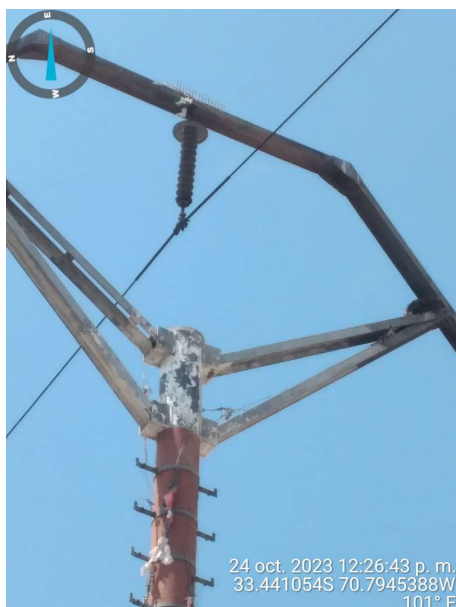
Mantenimientos 24
meses

10.6 Clasificación de la falla
Origen externo.

10.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.
La contingencia es clasificada como Rural

11. Anexo fotográfico

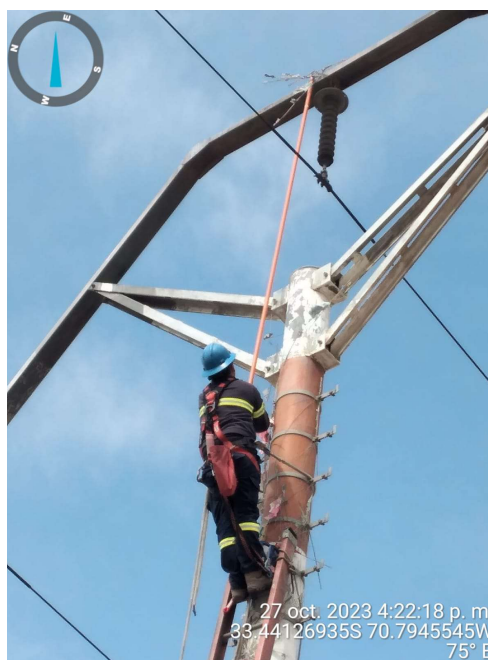
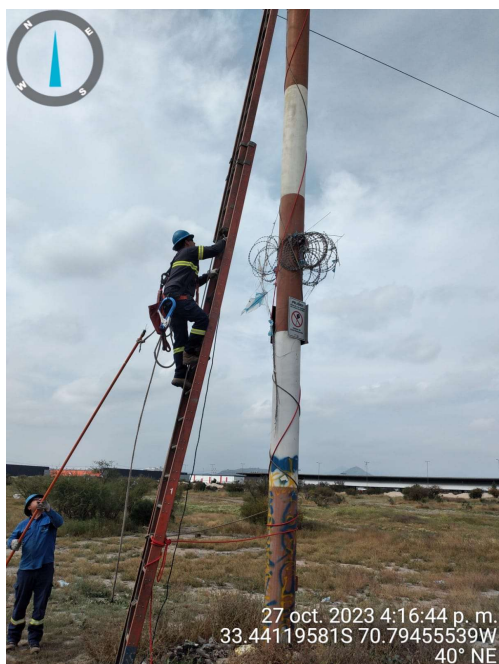
11.1 registro fotográfico del punto de falla
Estructura 46 (Volantín) con elemento en Fase Blanca:



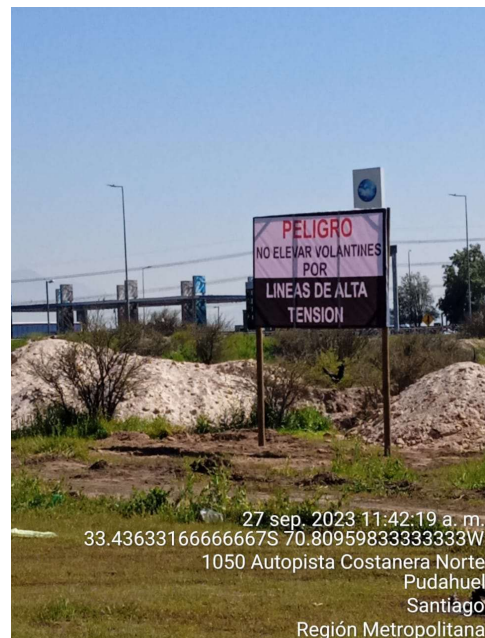
Acercamiento punto de descarga en Estructura 46:



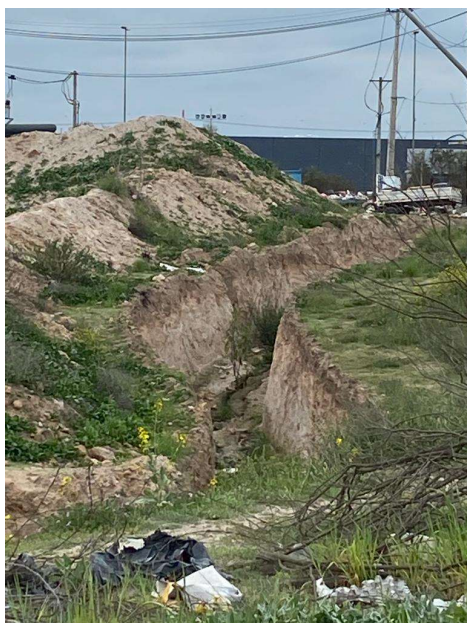
Retiro Volantín en Estructura 46:



11.2 Señalizaciones indicación de Riesgo por elevación de Volantines en Sector existentes instaladas con anterioridad:



Zanja existente para evitar el ingreso de personas ajenas al sector realizado en acuerdo con Enea (Propietarios del Terreno):



Time stamp	Time stamp UTC	lusec	HIS Time stamp	Path 1	Path 2	Path 3	Path 4	Path 5	Value	Limit	Iterations	Message	Comment
10-24-2023 05:21:24	10-24-2023 05:21	775	10-24-2023 05:23:09	Aguirre	No Volt	AL SSAA	C AL01	Alarms	1,00			24.10 05:21:24 Aguirre No V SS/AA Falta VCA en SS/AA close	
10-24-2023 05:21:28	10-24-2023 05:21	98	10-24-2023 05:23:32	Aguirre	No Volt	AL SSAA	C C1FS	Alarms	1,00			24.10 05:21:28 Aguirre No V SS/AA Cargador 125 V Fuera close	
10-24-2023 05:22:58	10-24-2023 05:22	240	10-24-2023 05:22:58	Aguirre	12	LasLomfc	Int1	Status	0,00			24.10 05:22:58,240 Aguirre 12 KV Alim. Las Lomas Estado del Control Descarga Subi Operado	
10-24-2023 05:22:58	10-24-2023 05:22	240	10-24-2023 05:22:58	Aguirre	12	BP1	Vlim	L3LimV	5,87	11,20	3	24.10 05:22:58,240 Aguirre 12 KV Barra Principal #1 Lim 13 Voltaje 5.9 by 11.2Violado	
10-24-2023 05:22:58	10-24-2023 05:22	240	10-24-2023 05:22:58	Aguirre	12	BP1	Vlim	L2LimV	5,87	11,30	2	24.10 05:22:58,240 Aguirre 12 KV Barra Principal #1 Lim 12 Voltaje 5.9 by 11.3Violado	
10-24-2023 05:22:58	10-24-2023 05:22	240	10-24-2023 05:22:58	Aguirre	12	BP1	Vlim	L1LimV	5,87	11,70	1	24.10 05:22:58,240 Aguirre 12 KV Barra Principal #1 Lim 11 Voltaje 5.9 by 11.7Violado	
10-24-2023 05:22:58	10-24-2023 05:22	261	10-24-2023 05:22:58	Navia	110	IntNaLa2	C RD0T	Alarms	1,00			24.10 05:22:58,261 Cerro Navia 110 KV Int.Navia-LaAguirre#2 Rele Direccional/Dist Operado	
10-24-2023 05:22:58	10-24-2023 05:22	261	10-24-2023 05:22:58	Navia	110	IntNaLa2	C RD21	Alarms	1,00			24.10 05:22:58,261 Cerro Navia 110 KV Int.Navia-LaAguirre#2 Rele Distancia Zona 1 Operado	
10-24-2023 05:22:58	10-24-2023 05:22	261	10-24-2023 05:22:58	Navia	110	IntNaLa2	C RD0T	Alarms	0,00			24.10 05:22:58,261 Cerro Navia 110 KV Int.Navia-LaAguirre#2 Rele Direccional/Dist Normal	
10-24-2023 05:22:58	10-24-2023 05:22	261	10-24-2023 05:22:58	Navia	110	IntNaLa2	C RD21	Alarms	0,00			24.10 05:22:58,261 Cerro Navia 110 KV Int.Navia-LaAguirre#2 Rele Distancia Zona 1 Normal	
10-24-2023 05:22:58	10-24-2023 05:22	261	10-24-2023 05:22:58	Navia	110	NavLoAg2	Int1	Status	0,00			24.10 05:22:58,261 Cerro Navia 110 KV L.Navia-LaAguirre#2 Estado del Interruptor Abierto	
10-24-2023 05:22:58	10-24-2023 05:22	703	10-24-2023 05:22:59	LoPrado	No Volt	AL SSAA	C FVCC	Alarms	1,00			24.10 05:22:58,703 Lo Prado ***** TDCA/Principal SS/AA Falta Tension Alarma	
10-24-2023 05:22:58	10-24-2023 05:22	703	10-24-2023 05:22:59	LoPrado	No Volt	AL SSAA	C FVCC	Alarms	1,00			24.10 05:22:58,703 Lo Prado ***** TDCA/Auxiliar SS/AA Falta Tension Alarma	
10-24-2023 05:23:00	10-24-2023 05:23	564	10-24-2023 05:23:01	Navia	110	NaAg2fc	Int1	Status	0,00			24.10 05:23:00,564 Cerro Navia 110 KV C.Navia-LaAguirre2 Estado del Control Descarga Subi Operado	
10-24-2023 05:23:04	10-24-2023 05:23	954	10-24-2023 05:23:09	LoPrado	No Volt	AL SSAA	C AL01	Alarms	1,00			24.10 05:23:04,954 Lo Prado 44 KV Int.Traf.#1 Oper.Protect. Desbalan Operado	
10-24-2023 05:23:04	10-24-2023 05:23	954	10-24-2023 05:23:09	LoPrado	No Volt	AL SSAA	C AL01	Alarms	1,00			24.10 05:23:04,954 Lo Prado ***** SS/AA Falta VCA en SS/AA Alarma	
10-24-2023 05:23:08	10-24-2023 05:23	743	10-24-2023 05:23:09	Aguirre	No Volt	AL SSAA	C AL01	Alarms	1,00			24.10 05:23:08,743 Aguirre No Volt SS/AA Falta VCA en SS/AA Alarma	
10-24-2023 05:23:11	10-24-2023 05:23	425	10-24-2023 05:23:32	Aguirre	No Volt	AL SSAA	C C4FS	Alarms	1,00			24.10 05:23:11 Aguirre No V SS/AA Cargador 48 V Fuera close	
10-24-2023 05:23:12	10-24-2023 05:23	994	10-24-2023 05:23:32	Aguirre	No Volt	AL SSAA	C C1FS	Alarms	1,00			24.10 05:23:12,994 Aguirre No Volt SS/AA Cargador 125 V Fuera Alarma	
10-24-2023 05:23:14	10-24-2023 05:23	896	10-24-2023 05:22:59	LoPrado	No Volt	AL SSAA	C FVCC	Alarms	1,00			24.10 05:23:14 LoPrado No V TDCA/Auxi Falta Tension close	
10-24-2023 05:23:14	10-24-2023 05:23	963	10-24-2023 05:22:59	LoPrado	No Volt	AL SSAA	C FVCC	Alarms	1,00			24.10 05:23:14 LoPrado No V TDCA/Prin Falta Tension close	
10-24-2023 05:23:22	10-24-2023 05:23	487	10-24-2023 05:23:09	LoPrado	44	Int Tr01	C OPDN	Alarms	1,00			24.10 05:23:22 LoPrado 44 Int.Traf. Oper.Protect. Desbala close	
10-24-2023 05:23:22	10-24-2023 05:23	591	10-24-2023 05:23:09	LoPrado	No Volt	AL SSAA	C AL01	Alarms	1,00			24.10 05:23:22 LoPrado No V SS/AA Falta VCA en SS/AA close	
10-24-2023 05:23:26	10-24-2023 05:23	316	10-24-2023 05:23:32	Navia	110	NaAg2fc	Int1	Status	0,00	spg	M16	24.10 05:23:26,316 Cerro Navia 110 KV C.Navia-LaAguirre2 Estado del Control Descarga Subi Operado	R sp
10-24-2023 05:23:26	10-24-2023 05:23	316	10-24-2023 05:23:32	Aguirre	12	LasLomfc	Int1	Status	0,00	spg	M16	24.10 05:23:26,316 Aguirre 12 KV Alim. Las Lomas Estado del Control Descarga Subi Operado	R sp
10-24-2023 05:23:26	10-24-2023 05:23	316	10-24-2023 05:23:32	Navia	110	NavLoAg2	Int1	Status	0,00	spg	M16	24.10 05:23:26,316 Cerro Navia 110 KV L.Navia-LaAguirre#2 Estado del Interruptor Abierto	R sp
10-24-2023 05:23:48	10-24-2023 05:23	351	10-24-2023 05:23:51	Curacavi	No Volt	AL SSAA	C CUADRO	Alarms	1,00			24.10 05:23:48,351 SubestCuracavi No Volt SSAA Cuadro de Alarma Oper Alarma	
10-24-2023 05:23:52	10-24-2023 05:23	499	10-24-2023 05:23:51	Curacavi	No Volt	AL SSAA	C CUADRO	Alarms	1,00			24.10 05:23:52 Curacavi No V SSAA Cuadro de Alarma Ope close	
10-24-2023 05:24:19	10-24-2023 05:24	860	10-24-2023 05:24:31	Curacavi	No Volt	AL SSAA3	C VACIO	Alarms	1,00			24.10 05:24:19,860 SubestCuracavi No Volt SA FaltaCA.Carg.125v Alarma	
10-24-2023 05:24:23	10-24-2023 05:24	657	10-24-2023 05:24:31	Curacavi	No Volt	AL SSAA3	C VACIO	Alarms	1,00			24.10 05:24:23 Curacavi No V SA FaltaCA close	
10-24-2023 05:24:31	10-24-2023 05:24	427	10-24-2023 05:24:32	LoPrado	No Volt	AL SSAA	C FC48V	Alarms	1,00			24.10 05:24:31,427 Lo Prado ***** SS/AA Falta Cargador de 48 Alarma	
10-24-2023 05:24:48	10-24-2023 05:24	715	10-24-2023 05:24:32	LoPrado	No Volt	AL SSAA	C FC48V	Alarms	1,00			24.10 05:24:48 LoPrado No V SS/AA Falta Cargador de 48 close	
10-24-2023 05:24:56	10-24-2023 05:24	474	10-24-2023 05:24:57	Aguirre	No Volt	AL SSAA	C C4FS	Alarms	1,00			24.10 05:24:56,474 Aguirre No Volt SS/AA Cargador 48 V Fuera d Alarma	
10-24-2023 05:25:01	10-24-2023 05:25	755	10-24-2023 05:25:04	Navia	110	NavLa1Co	Int1	Status	0,00			24.10 05:25:01 NaviaM 110 L.Navia-L 1 Normal	
10-24-2023 05:25:03	10-24-2023 05:25	756	10-24-2023 05:25:04	Navia	110	NavLa1Co	Int1	Status	1,00			24.10 05:25:03 NaviaM 110 L.Navia-L 1 Alarma	
10-24-2023 05:25:33	10-24-2023 05:25	275	10-24-2023 05:22:58	Navia	110	IntNaLa2	C RD0T	Alarms	1,00			24.10 05:25:33 NaviaM 110 Int.Navia Rele Direccional/Dia close	
10-24-2023 05:25:33	10-24-2023 05:25	280	10-24-2023 05:22:58	Navia	110	IntNaLa2	C RD21	Alarms	1,00			24.10 05:25:33 NaviaM 110 Int.Navia Rele Distancia Zona close	
10-24-2023 05:25:33	10-24-2023 05:25	302	10-24-2023 05:22:58	Navia	110	NavLoAg2	Int1	Status	0,00			24.10 05:25:33 NaviaM 110 L.Navia-L Estado del open	
10-24-2023 05:25:33	10-24-2023 05:25	326	10-24-2023 05:22:58	Navia	110	IntNaLa2	C RD21	Alarms	0,00			24.10 05:25:33 NaviaM 110 Int.Navia Rele Distancia Zona open	
10-24-2023 05:25:33	10-24-2023 05:25	333	10-24-2023 05:22:58	Navia	110	IntNaLa2	C RD0T	Alarms	0,00			24.10 05:25:33 NaviaM 110 Int.Navia Rele Direccional/Dia open	
10-24-2023 05:26:33	10-24-2023 05:26	392	10-24-2023 05:26:33	Curacavi	No Volt	AL SSAA	C CUADRO	Alarms	1,00	spg	M16	24.10 05:26:33,392 SubestCuracavi No Volt SSAA Cuadro de Alarma Oper Alarma	R sp
10-24-2023 05:26:33	10-24-2023 05:26	392	10-24-2023 05:26:33	Aguirre	No Volt	AL SSAA	C C4FS	Alarms	1,00	spg	M16	24.10 05:26:33,392 Aguirre No Volt SS/AA Cargador 48 V Fuera d Alarma	R sp
10-24-2023 05:26:33	10-24-2023 05:26	392	10-24-2023 05:26:33	Aguirre	No Volt	AL SSAA	C C1FS	Alarms	1,00	spg	M16	24.10 05:26:33,392 Aguirre No Volt SS/AA Cargador 125 V Fuera Alarma	R sp
10-24-2023 05:26:33	10-24-2023 05:26	392	10-24-2023 05:26:33	LoPrado	No Volt	AL SSAA	C FC48V	Alarms	1,00	spg	M16	24.10 05:26:33,392 Lo Prado ***** SS/AA Falta Cargador de 48 Alarma	R sp
10-24-2023 05:26:33	10-24-2023 05:26	392	10-24-2023 05:26:33	Curacavi	No Volt	AL SSAA3	C VACIO	Alarms	1,00	spg	M16	24.10 05:26:33,392 SubestCuracavi No Volt SA FaltaCA.Carg.125v Alarma	R sp
10-24-2023 05:26:33	10-24-2023 05:26	392	10-24-2023 05:26:33	Aguirre	No Volt	AL SSAA	C AL01	Alarms	1,00	spg	M16	24.10 05:26:33,392 Aguirre No Volt SS/AA Falta VCA en SS/AA Alarma	R sp
10-24-2023 05:26:33	10-24-2023 05:26	392	10-24-2023 05:26:33	LoPrado	No Volt	AL SSAA	C AL01	Alarms	1,00	spg	M16	24.10 05:26:33,392 Lo Prado ***** SS/AA Falta VCA en SS/AA Alarma	R sp
10-24-2023 05:26:38	10-24-2023 05:26	327	10-24-2023 05:26:44	LoPrado	No Volt	AL SSAA	C FVCC	Alarms	1,00	spg	M16	24.10 05:26:38,327 Lo Prado ***** TDCA/Principal SS/AA Falta Tension Alarma	R sp
10-24-2023 05:26:38	10-24-2023 05:26	327	10-24-2023 05:26:44	LoPrado	No Volt	AL SSAA	C FVCC	Alarms	1,00	spg	M16	24.10 05:26:38,327 Lo Prado ***** TDCA/Auxiliar SS/AA Falta Tension Alarma	R sp
10-24-2023 05:27:11	10-24-2023 05:27	790	10-24-2023 05:27:11	Aguirre	12	BP1	Vlim	L3LimV	5,87	11,20	3	24.10 05:27:11,790 Aguirre 12 KV Barra Principal #1 Lim 13 Voltaje 5.9 by 11.2Violado	R sp
10-24-2023 05:27:11	10-24-2023 05:27	790	10-24-2023 05:27:11	Aguirre	12	BP1	Vlim	L2LimV	5,87	11,30	2	24.10 05:27:11,790 Aguirre 12 KV Barra Principal #1 Lim 12 Voltaje 5.9 by 11.3Violado	R sp
10-24-2023 05:27:11	10-24-2023 05:27	790	10-24-2023 05:27:11	Aguirre	12	BP1	Vlim	L1LimV	5,87	11,70	1	24.10 05:27:11,790 Aguirre 12 KV Barra Principal #1 Lim 11 Voltaje 5.9 by 11.7Violado	R sp
10-24-2023 05:30:00	10-24-2023 05:30	314	10-24-2023 05:30:01	Navia	110	NaAg2fc	Int1	Status	1,00			24.10 05:30:00,314 Cerro Navia 110 KV C.Navia-LaAguirre2 Estado del Control Descarga Subi Normado.	R sp
10-24-2023 05:31:34	10-24-2023 05:31	493	10-24-2023 05:31:39	Navia	110	NaAg2fc	Int1	Status	1,00	spg	M16	24.10 05:31:34,493 Cerro Navia 110 KV C.Navia-LaAguirre2 Estado del Control Descarga Subi Normado.	R sp
10-24-2023 05:39:37	10-24-2023 05:39	505	10-24-2023 05:41:43	Aguirre	110	CNavAgu1	Int1	Status	0,00			24.10 05:39:37 Aguirre 110 Lin.Navia Estado del open	
10-24-2023 05:39:37	10-24-2023 05:39	519	10-24-2023 05:41:43	Aguirre	110	CNavAgu1	Dest1	Status	1,00			24.10 05:39:37 Aguirre 110 Lin.Navia Estado de close	
10-24-2023 05:39:37	10-24-2023 05:39	616	10-24-2023 05:41:43	Aguirre	110	CNavAgu1	Dest1	Status	0,00			24.10 05:39:37 Aguirre 110 Lin.Navia Estado de open	
10-24-2023 05:39:37	10-24-2023 05:39	752	10-24-2023 05:41:43	Aguirre	110	CNavAgu1	Dest1	Status	1,00			24.10 05:39:37 Aguirre 110 Lin.Navia Estado de close	
10-24-2023 05:39:38	10-24-2023 05:39	97	10-24-2023 05:41:43	Aguirre	110	CNavAgu1	Dest1	Status	0,00			24.10 05:39:38 Aguirre 110 Lin.Navia Estado de open	
10-24-2023 05:39:45	10-24-2023 05:39	974	10-24-2023 05:41:43	Aguirre	110	CNavAgu1	Dest1	Status	1,00			24.10 05:39:45 Aguirre 110 Lin.Navia Estado de close	
10-24-2023 05:40:01	10-24-2023 05:40	620	10-24-2023 05:41:50	Aguirre	110	CNavAgu1	Dest1	Status	0,00			24.10 05:40:01 Aguirre 110 Lin.Navia Estado de open	
10-24-2023 05:40:02	10-24-2023 05:40	38	10-24-2023 05:41:50	Aguirre	110	CNavAgu1	Dest1	Status	1,00			24.10 05:40:02 Aguirre 110 Lin.Navia Estado de close	
10-24-2023 05:40:02	10-24-2023 05:40	756	10-24-2023 05:41:50	Aguirre	110	CNavAgu1	Dest1	Status	0,00			24.10 05:40:02 Aguirre 110 Lin.Navia Estado de open	
10-24-2023 05:40:02	10-24-2023 05:40	812	10-24-2023 05:41:50	Aguirre	110	CNavAgu1	Dest1	Status	1,00			24.10 05:40:02 Aguirre 110 Lin.Navia Estado de close	
10-24-2023 05:40:02	10-24-2023 05:40	876	10-24-2023 05:41:50	Aguirre	110	CNavAgu1	Dest1	Status	0,00			24.10 05:40:02 Aguirre 110 Lin.Navia Estado de open	
10-24-2023 05:40:03	10-24-2023 05:40	841	10-24-2023 05:42:08	Aguirre	110	CNavAgu1	Dest1	Status	0,00			24.10 05:40:03 Aguirre 110 Lin.Navia Estado de open	
10-24-2023 05:40:22	10-24-2023 05:40	225	10-24-2023 05:42:08	Aguirre	110	CNavAgu1	Dest1	Status	1,00			24.10 05:40:22 Aguirre 1	

10-24-2023 05:41:46	10-24-2023 05:41	239	10-24-2023 05:41:50	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:41:46,239	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto			
10-24-2023 05:41:46	10-24-2023 05:41	239	10-24-2023 05:41:50	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:41:46,239	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto			
10-24-2023 05:41:46	10-24-2023 05:41	239	10-24-2023 05:41:50	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:41:46,239	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Cerrado			
10-24-2023 05:41:48	10-24-2023 05:41	489	10-24-2023 05:41:50	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Chatte	1,00						24.10 05:41:48,489	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Tierra de	Linea	Zapateo Re	Suprind.		
10-24-2023 05:41:48	10-24-2023 05:41	489	10-24-2023 05:41:50	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:41:48,489	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto			
10-24-2023 05:41:48	10-24-2023 05:41	489	10-24-2023 05:41:50	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:41:48,489	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Cerrado			
10-24-2023 05:41:59	10-24-2023 05:41	692	10-24-2023 05:42:08	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Chatte	0,00						24.10 05:41:59,692	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Tierra de	Linea	Zapateo Re	No Actv.		
10-24-2023 05:42:07	10-24-2023 05:42	496	10-24-2023 05:42:08	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:42:07,496	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Cerrado			
10-24-2023 05:42:09	10-24-2023 05:42	746	10-24-2023 05:42:14	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:42:09,746	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Cerrado			
10-24-2023 05:42:09	10-24-2023 05:42	746	10-24-2023 05:42:14	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Chatte	1,00						24.10 05:42:09,746	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Tierra de	Linea	Zapateo Re	Suprind.		
10-24-2023 05:42:09	10-24-2023 05:42	746	10-24-2023 05:42:14	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:42:09,746	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto			
10-24-2023 05:42:09	10-24-2023 05:42	746	10-24-2023 05:42:14	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:42:09,746	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto			
10-24-2023 05:42:09	10-24-2023 05:42	746	10-24-2023 05:42:14	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:42:09,746	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Cerrado			
10-24-2023 05:42:10	10-24-2023 05:42	442	10-24-2023 05:42:14	LoPrado	110	CNavAgui	Int1	Status	0,00		spg	M16			24.10 05:42:10,442	Lo Prado	110 KV	Linea Lo	Aguirre	Estado del	Interruptor	Abierto	RC	sp
10-24-2023 05:42:16	10-24-2023 05:42	924	10-24-2023 05:42:17	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00		jsb	M18			24.10 05:42:16,924	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto	MU	js	
10-24-2023 05:42:16	10-24-2023 05:42	924	10-24-2023 05:42:17	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Chatte	0,00		jsb	M18			24.10 05:42:16,924	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Tierra de	Linea	Zapateo Re	No Actv.		
10-24-2023 05:42:27	10-24-2023 05:42	76	10-24-2023 05:42:14	LoPrado	110	CNavAgui	Int1	Status	0,00						24.10 05:42:27	LoPrado	110	Linea Lo	Estado del		open			
10-24-2023 05:42:44	10-24-2023 05:42	206	10-24-2023 05:44:37	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:42:44	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		close			
10-24-2023 05:42:44	10-24-2023 05:42	249	10-24-2023 05:44:37	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:42:44	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		open			
10-24-2023 05:42:55	10-24-2023 05:42	596	10-24-2023 05:44:53	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:42:55	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		close			
10-24-2023 05:42:55	10-24-2023 05:42	686	10-24-2023 05:44:53	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:42:55	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		open			
10-24-2023 05:44:29	10-24-2023 05:44	236	10-24-2023 05:44:37	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:44:29,236	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto			
10-24-2023 05:44:29	10-24-2023 05:44	236	10-24-2023 05:44:37	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:44:29,236	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Cerrado			
10-24-2023 05:44:37	10-24-2023 05:44	478	10-24-2023 05:46:21	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:44:37	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		close			
10-24-2023 05:44:37	10-24-2023 05:44	765	10-24-2023 05:46:21	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:44:37	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		open			
10-24-2023 05:44:39	10-24-2023 05:44	990	10-24-2023 05:44:53	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:44:39,990	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto			
10-24-2023 05:44:39	10-24-2023 05:44	990	10-24-2023 05:44:53	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:44:39,990	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Cerrado			
10-24-2023 05:46:21	10-24-2023 05:46	268	10-24-2023 05:46:21	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:46:21,268	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto			
10-24-2023 05:46:21	10-24-2023 05:46	268	10-24-2023 05:46:21	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:46:21,268	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Cerrado			
10-24-2023 05:48:41	10-24-2023 05:48	652	10-24-2023 05:50:29	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:48:41	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		close			
10-24-2023 05:48:42	10-24-2023 05:48	312	10-24-2023 05:50:29	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:48:42	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		open			
10-24-2023 05:48:42	10-24-2023 05:48	698	10-24-2023 05:50:29	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:48:42	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		close			
10-24-2023 05:48:43	10-24-2023 05:48	132	10-24-2023 05:50:29	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:48:43	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		open			
10-24-2023 05:48:43	10-24-2023 05:48	273	10-24-2023 05:50:42	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:48:43	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		close			
10-24-2023 05:48:43	10-24-2023 05:48	273	10-24-2023 05:50:29	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:48:43	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		close			
10-24-2023 05:49:03	10-24-2023 05:49	129	10-24-2023 05:50:58	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:49:03	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		open			
10-24-2023 05:49:38	10-24-2023 05:49	199	10-24-2023 05:51:26	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:49:38	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		close			
10-24-2023 05:49:38	10-24-2023 05:49	228	10-24-2023 05:51:26	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:49:38	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		open			
10-24-2023 05:49:38	10-24-2023 05:49	464	10-24-2023 05:51:26	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:49:38	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		close			
10-24-2023 05:50:07	10-24-2023 05:50	299	10-24-2023 05:52:00	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:50:07	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		open			
10-24-2023 05:50:26	10-24-2023 05:50	238	10-24-2023 05:50:29	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:50:26,238	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Cerrado			
10-24-2023 05:50:26	10-24-2023 05:50	239	10-24-2023 05:50:29	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:50:26,239	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto			
10-24-2023 05:50:26	10-24-2023 05:50	239	10-24-2023 05:50:29	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:50:26,239	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Cerrado			
10-24-2023 05:50:28	10-24-2023 05:50	490	10-24-2023 05:50:29	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Chatte	1,00						24.10 05:50:28,490	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Tierra de	Linea	Zapateo Re	Suprind.		
10-24-2023 05:50:28	10-24-2023 05:50	490	10-24-2023 05:50:29	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:50:28,490	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto			
10-24-2023 05:50:28	10-24-2023 05:50	490	10-24-2023 05:50:29	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:50:28,490	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Cerrado			
10-24-2023 05:50:37	10-24-2023 05:50	692	10-24-2023 05:50:42	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Chatte	0,00						24.10 05:50:37,692	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Tierra de	Linea	Zapateo Re	No Actv.		
10-24-2023 05:50:47	10-24-2023 05:50	495	10-24-2023 05:50:58	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:50:47,495	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto			
10-24-2023 05:51:23	10-24-2023 05:51	506	10-24-2023 05:51:26	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:51:23,506	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Cerrado			
10-24-2023 05:51:23	10-24-2023 05:51	506	10-24-2023 05:51:26	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:51:23,506	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto			
10-24-2023 05:51:23	10-24-2023 05:51	506	10-24-2023 05:51:26	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:51:23,506	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Cerrado			
10-24-2023 05:51:33	10-24-2023 05:51	605	10-24-2023 05:51:44	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00		jsb	M18			24.10 05:51:33,605	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea	Abierto	MU	js	
10-24-2023 05:51:36	10-24-2023 05:51	423	10-24-2023 05:53:26	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	1,00						24.10 05:51:36	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		close			
10-24-2023 05:51:36	10-24-2023 05:51	477	10-24-2023 05:53:26	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:51:36	Aguirre	110	Lin.Navia	Estado de		open			
10-24-2023 05:53:21	10-24-2023 05:53	986	10-24-2023 05:53:26	Aguirre	110	CNavAgui	Dest1	Status	0,00						24.10 05:53:21,986	Aguirre	110 KV	Lin.Navia-Lo	Aguirre Estado de	Tierra de Linea				

10-24-2023 06:05:47	10-24-2023 06:05	27	10-24-2023 06:07:32	Aquirre	110	IntCNAgu	C S6TM	Alarms	0,00						24.10 06:05:47	Aquirre	110	Int.Navia SF6 o Algun Termomag open			
10-24-2023 06:06:22	10-24-2023 06:06	31	10-24-2023 06:06:38	NaviaM	220	AL Tr02	C AL67	Alarms	0,00						24.10 06:06:22,031	Cerro Navia	220 KV	Transformador #2	Algun Rele de Bajo Vo	Normal	
10-24-2023 06:06:35	10-24-2023 06:06	42	10-24-2023 06:06:38	NaviaM	110	NavLoAg2	Int1	Status	1,00				spg	M16	24.10 06:06:35,042	Cerro Navia	110 KV	L.Navia-Lo Aquirre#2	Estado del Interruptor	Cerrado RC	sp
10-24-2023 06:07:20	10-24-2023 06:07	473	10-24-2023 06:07:32	Aquirre	110	IntCNAgu	C S6TM	Alarms	1,00						24.10 06:07:20,473	Aquirre	110 KV	Int.Navia-Lo Aquirre SF6 o Algun Termomag	Alarma		
10-24-2023 06:07:20	10-24-2023 06:07	473	10-24-2023 06:07:32	Aquirre	No Vol	AL SSAA	C C4FS	Alarms	0,00						24.10 06:07:20,473	Aquirre	No Volt SS/AA	Cargador 48 V Fuera d	Normal		
10-24-2023 06:07:20	10-24-2023 06:07	473	10-24-2023 06:07:32	Aquirre	No Vol	AL SSAA	C C1FS	Alarms	0,00						24.10 06:07:20,473	Aquirre	No Volt SS/AA	Cargador 125 V Fuera	Normal		
10-24-2023 06:07:20	10-24-2023 06:07	473	10-24-2023 06:07:32	Aquirre	No Vol	AL SSAA	C AL01	Alarms	0,00						24.10 06:07:20,473	Aquirre	No Volt SS/AA	Falta VCA en SS/AA	Normal		
10-24-2023 06:07:20	10-24-2023 06:07	473	10-24-2023 06:07:32	Aquirre	110	CNavAqui	Int1	Status	1,00				spg	M16	24.10 06:07:20,473	Aquirre	110 KV	Lin.Navia-Lo Aquirre	Estado del Interruptor	Cerrado RC	sp
10-24-2023 06:07:22	10-24-2023 06:07	473	10-24-2023 06:07:32	Aquirre	12	BP1	V1im	L3LimV	12,49	11,20	3				24.10 06:07:22,473	Aquirre	12 KV	Barra Principal #1	Lim I3 Voltaje	12.5 by	11.2Normal
10-24-2023 06:07:22	10-24-2023 06:07	473	10-24-2023 06:07:32	Aquirre	12	BP1	V1im	L2LimV	12,49	11,30	2				24.10 06:07:22,473	Aquirre	12 KV	Barra Principal #1	Lim I2 Voltaje	12.5 by	11.3Normal
10-24-2023 06:07:22	10-24-2023 06:07	473	10-24-2023 06:07:32	Aquirre	12	BP1	V1im	L1LimV	12,49	11,70	1				24.10 06:07:22,473	Aquirre	12 KV	Barra Principal #1	Lim I1 Voltaje	12.5 by	11.7Normal
10-24-2023 06:07:30	10-24-2023 06:07	976	10-24-2023 06:07:32	Aquirre	110	IntCNAgu	C S6TM	Alarms	0,00						24.10 06:07:30,976	Aquirre	110 KV	Int.Navia-Lo Aquirre SF6 o Algun Termomag	Normal		
10-24-2023 06:07:41	10-24-2023 06:07	175	10-24-2023 06:07:43	LoPrad	No Vol	AL SSAA	C FC48V	Alarms	0,00						24.10 06:07:41,175	Lo Prado	*****	SS/AA	Falla Cargador de 48	Normal	
10-24-2023 06:07:41	10-24-2023 06:07	175	10-24-2023 06:07:43	LoPrad	44	Int Tr01	C OPDN	Alarms	0,00						24.10 06:07:41,175	Lo Prado	44 KV	Int.Traf.#1	Oper.Protect. Desbalan	Normal	
10-24-2023 06:07:41	10-24-2023 06:07	175	10-24-2023 06:07:43	LoPrad	No Vol	AL SSAAA	C FVCC	Alarms	0,00						24.10 06:07:41,175	Lo Prado	*****	TDCA/Auxiliar SS/AA	Falta Tension	Normal	
10-24-2023 06:07:41	10-24-2023 06:07	175	10-24-2023 06:07:43	LoPrad	110	Int. CNAG	C AL16	Alarms	1,00						24.10 06:07:41,175	Lo Prado	110 KV	Int.Linea Lo Aquirre	Baja Presion SF6 en 1	Alarma	
10-24-2023 06:07:41	10-24-2023 06:07	175	10-24-2023 06:07:43	LoPrad	No Vol	AL SSAA	C AL01	Alarms	0,00						24.10 06:07:41,175	Lo Prado	*****	SS/AA	Falta VCA en SS/AA	Normal	
10-24-2023 06:07:41	10-24-2023 06:07	175	10-24-2023 06:07:43	LoPrad	110	CNavAqui	Int1	Status	1,00				spg	M16	24.10 06:07:41,175	Lo Prado	110 KV	Linea Lo Aquirre	Estado del Interruptor	Cerrado RC	sp
10-24-2023 06:07:43	10-24-2023 06:07	175	10-24-2023 06:07:45	LoPrad	No Vol	AL SSAAP	C FVCC	Alarms	0,00						24.10 06:07:43,175	Lo Prado	*****	TDCA/Principal SS/AA	Falta Tension	Normal	
10-24-2023 06:07:43	10-24-2023 06:07	410	10-24-2023 06:07:45	Aquirre	12	BP1	V1im	L3LimV	12,49	11,20	3	mag	M17	24.10 06:07:43,410	Aquirre	12 KV	Barra Principal #1	Lim I3 Voltaje	12.5 by	11.2Normal	R ma
10-24-2023 06:07:43	10-24-2023 06:07	410	10-24-2023 06:07:45	Aquirre	12	BP1	V1im	L2LimV	12,49	11,30	2	mag	M17	24.10 06:07:43,410	Aquirre	12 KV	Barra Principal #1	Lim I2 Voltaje	12.5 by	11.3Normal	R ma
10-24-2023 06:07:43	10-24-2023 06:07	410	10-24-2023 06:07:45	Aquirre	12	BP1	V1im	L1LimV	12,49	11,70	1	mag	M17	24.10 06:07:43,410	Aquirre	12 KV	Barra Principal #1	Lim I1 Voltaje	12.5 by	11.7Normal	R ma
10-24-2023 06:07:44	10-24-2023 06:07	618	10-24-2023 06:07:47	Curacav	No Vol	AL SSAA3	C VACIO	Alarms	0,00						24.10 06:07:44,618	SubestCuracavi	No Volt SA	FaltaCA.Carg.125v	Normal		
10-24-2023 06:07:44	10-24-2023 06:07	905	10-24-2023 06:07:45	LoPrad	110	Int. CNAG	C AL16	Alarms	1,00				aha	M58	24.10 06:07:44,905	Lo Prado	110 KV	Int.Linea Lo Aquirre	Baja Presion SF6 en 1	Alarma	R ah
10-24-2023 06:07:46	10-24-2023 06:07	999	10-24-2023 06:07:47	Curacav	No Vol	AL SSAA3	C VACIO	Alarms	0,00						24.10 06:07:46	Curacavi	No V SA	FaltaC	open		
10-24-2023 06:07:50	10-24-2023 06:07	869	10-24-2023 06:08:14	Curacav	No Vol	AL SSAA	C FC12	Alarms	1,00						24.10 06:07:50,869	SubestCuracavi	No Volt SSAA	Falla de Cargador 125	Operado		
10-24-2023 06:07:50	10-24-2023 06:07	869	10-24-2023 06:08:14	Curacav	No Vol	AL SSAA	C FC12	Alarms	0,00						24.10 06:07:50,869	SubestCuracavi	No Volt SSAA	Falla de Cargador 125	Normal		
10-24-2023 06:07:53	10-24-2023 06:07	359	10-24-2023 06:08:14	Curacav	No Vol	AL SSAA	C FC12	Alarms	1,00						24.10 06:07:53	Curacavi	No V SSAA	Falla de Cargador 12	close		
10-24-2023 06:07:53	10-24-2023 06:07	679	10-24-2023 06:08:14	LoPrad	110	Int. CNAG	C AL16	Alarms	0,00						24.10 06:07:53,679	Lo Prado	110 KV	Int.Linea Lo Aquirre	Baja Presion SF6 en 1	Normal	
10-24-2023 06:07:54	10-24-2023 06:07	859	10-24-2023 06:08:14	Curacav	No Vol	AL SSAA	C FC12	Alarms	0,00						24.10 06:07:54	Curacavi	No V SSAA	Falla de Cargador 12	open		
10-24-2023 06:07:58	10-24-2023 06:07	626	10-24-2023 06:07:43	LoPrad	110	CNavAqui	Int1	Status	1,00						24.10 06:07:58	LoPrado	110	Linea Lo	Estado del	close	
10-24-2023 06:07:58	10-24-2023 06:07	635	10-24-2023 06:07:43	LoPrad	110	Int. CNAG	C AL16	Alarms	1,00						24.10 06:07:58	LoPrado	110	Int.Linea Baja Presion SF6 en	close		
10-24-2023 06:07:58	10-24-2023 06:07	661	10-24-2023 06:07:43	LoPrad	44	Int Tr01	C OPDN	Alarms	0,00						24.10 06:07:58	LoPrado	44	Int.Traf. Oper.Protect.	Desbala	open	
10-24-2023 06:07:58	10-24-2023 06:07	671	10-24-2023 06:07:43	LoPrad	No Vol	AL SSAA	C AL01	Alarms	0,00						24.10 06:07:58	LoPrado	No V SS/AA	Falta VCA en SS/AA	open		
10-24-2023 06:07:58	10-24-2023 06:07	863	10-24-2023 06:07:43	LoPrad	No Vol	AL SSAAA	C FVCC	Alarms	0,00						24.10 06:07:58	LoPrado	No V TDCA/Auxi	Falta Tension	open		
10-24-2023 06:07:59	10-24-2023 06:07	213	10-24-2023 06:07:43	LoPrad	No Vol	AL SSAA	C FC48V	Alarms	0,00						24.10 06:07:59	LoPrado	No V SS/AA	Falla Cargador de 48	open		
10-24-2023 06:07:59	10-24-2023 06:07	748	10-24-2023 06:07:45	LoPrad	No Vol	AL SSAAP	C FVCC	Alarms	0,00						24.10 06:07:59	LoPrado	No V TDCA/Prin	Falta Tension	open		
10-24-2023 06:08:10	10-24-2023 06:08	20	10-24-2023 06:08:14	LoPrad	110	Int. CNAG	C AL16	Alarms	0,00						24.10 06:08:10	LoPrado	110	Int.Linea Baja Presion SF6 en	open		
10-24-2023 06:08:58	10-24-2023 06:08	843	10-24-2023 06:06:38	NaviaM	220	AL Tr02	C AL67	Alarms	0,00						24.10 06:08:58	NaviaM	220	Transform Algun Rele de	Bajo V	open	
10-24-2023 06:09:09	10-24-2023 06:09	793	10-24-2023 06:06:38	NaviaM	110	NavLoAg2	Int1	Status	1,00						24.10 06:09:09	NaviaM	110	L.Navia-L	Estado del	close	
10-24-2023 06:10:01	10-24-2023 06:10	250	10-24-2023 06:10:13	Aquirre	12	LasLomfc	Int1	Status	1,00						24.10 06:10:01,250	Aquirre	12 KV	Alim. Las Lomas	Estado del Control Descarga	Subi Normado.	
10-24-2023 06:11:01	10-24-2023 06:11	220	10-24-2023 06:11:13	Aquirre	12	LasLomfc	Int1	Status	1,00				mag	M17	24.10 06:11:01,220	Aquirre	12 KV	Alim. Las Lomas	Estado del Control Descarga	Subi Normado.	R ma
10-24-2023 06:14:55	10-24-2023 06:14	780	10-24-2023 06:15:12	NaviaM	110	NaAqIfc	Int1	Status	0,00						24.10 06:14:55,780	Cerro Navia	110 KV	C.Navia-Lo Aquirre	Estado del Control Descarga	Subi Operado	
10-24-2023 06:15:01	10-24-2023 06:15	417	10-24-2023 06:15:12	NaviaM	110	NaAqIfc	Int1	Status	0,00				spg	M16	24.10 06:15:01,417	Cerro Navia	110 KV	C.Navia-Lo Aquirre	Estado del Control Descarga	Subi Operado	R sp
10-24-2023 06:20:00	10-24-2023 06:20	756	10-24-2023 06:20:10	NaviaM	110	NaAqIfc	Int1	Status	1,00						24.10 06:20:00,756	Cerro Navia	110 KV	C.Navia-Lo Aquirre	Estado del Control Descarga	Subi Normado.	
10-24-2023 06:21:52	10-24-2023 06:21	718	10-24-2023 06:21:54	NaviaM	110	NaAqIfc	Int1	Status	1,00				aha	M58	24.10 06:21:52,718	Cerro Navia	110 KV	C.Navia-Lo Aquirre	Estado del Control Descarga	Subi Normado.	R ah

INTERNAL

Línea	Actividad	Cantidad	Unidad	Período
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	TALA MASIVA DE ÁRBOL	17	UN	oct-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	DESENGANCHE MASIVO DE ÁRBOL	1	UN	oct-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL PEDESTRE	18,22	KM	sept-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE CON ESCALAMIENTO DE LÍNEA ENTRE 110 Y 220 KV	10	ESTR	sept-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL PEDESTRE	18,22	KM	ago-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCIÓN TERMOGRÁFICA PEDESTRE DE LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220 KV	23	ESTR	ago-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL PEDESTRE	18,22	KM	jul-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	MEDICIÓN ALTURA DE CONDUCTOR	18	UN	jul-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	MEDICIÓN RESISTENCIA PUESTA A TIERRA EN ESTRUCTURA AT CON CABLE GUARDA	5	ESTR	jun-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL PEDESTRE	36,44	KM	jun-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	TALA MASIVA DE ÁRBOL	20	UN	jun-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	PODA DE ÁRBOL CON ALTURA SUPERIOR A SIETE (7) METROS	33	UN	jun-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	DESENGANCHE MASIVO DE ÁRBOL	2	UN	jun-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	VERIFICACIÓN MASIVA AISLADORES POR MEDIO DE RADIO FRECUENCIA O ULTRASONIDO	108	ESTR	jun-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	MEDICIÓN RESISTENCIA PUESTA A TIERRA EN ESTRUCTURA AT CON CABLE GUARDA	14	ESTR	may-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	TALA MASIVA DE ÁRBOL	1	UN	may-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL PEDESTRE	18,22	KM	may-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	PODA DE ÁRBOL CON ALTURA MENOR O IGUAL A SIETE (7) METROS	23	UN	may-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	PODA DE ÁRBOL CON ALTURA SUPERIOR A SIETE (7) METROS	126	UN	may-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	DESENGANCHE MASIVO DE ÁRBOL	1	UN	may-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	VERIFICACIÓN MASIVA AISLADORES POR MEDIO DE RADIO FRECUENCIA O ULTRASONIDO	11	ESTR	may-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCIÓN TERMOGRÁFICA PEDESTRE DE LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220 KV	22	ESTR	abr-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL PEDESTRE	18,22	KM	abr-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	RETIRO DE OBJETO EN VANO ESTRUCTURA DE LINEA	8	UN	mar-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	LAVADO DE CADENA DE AISLACIÓN O AISLADOR ENTRE 34,5 Y 220 KV	56	UN	mar-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL PEDESTRE	18,22	KM	mar-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	PODA DE ÁRBOL CON ALTURA SUPERIOR A SIETE (7) METROS	7	UN	mar-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	PODA DE ÁRBOL CON ALTURA SUPERIOR A SIETE (7) METROS	4	UN	feb-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL PEDESTRE	18,22	KM	feb-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	TALA MASIVA DE ÁRBOL	10	UN	feb-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL PEDESTRE	18,22	KM	ene-23
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	MANTENIMIENTO FRANJA DE SERVIDUMBRE	106738,2	M2	dic-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSP.VISUAL PED.C/ESCAL.LÍNEA 110Y 220KV	21	UN	oct-22

INTERNAL

CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	RETIRO DE OBJETO EN VANO O ESTRUCTURA DE LINEA	40	UN	sept-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	SEÑALIZACIÓN DE ESTRUCTURAS CON PLACA	22	UN	sept-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSTALACIÓN MALLA CONTRA ESCALAMIENTO	15	ESTR	sept-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL PEDESTRE	24,4	KM	sept-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL PEDESTRE	18,22	KM	ago-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	TALA MASIVA DE ÁRBOL	27	UN	ago-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	PODA DE ÁRBOL CON ALTURA MENOR O IGUAL A SIETE (7) METROS	79	UN	ago-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	PODA DE ÁRBOL CON ALTURA SUPERIOR A SIETE (7) METROS	43	UN	ago-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	DESENGANCHE MASIVO DE ÁRBOL	17	UN	ago-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL PEDESTRE	18,22	KM	jul-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	RETIRO DE OBJETO EN VANO O ESTRUCTURA DE LINEA	15	UN	jul-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	MEDICIÓN ALTURA DE CONDUCTOR	1	UN	jul-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION TERMOGRAFICA PEDESTRE	1	ESTR	jul-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	PODA DE ÁRBOL CON ALTURA MENOR O IGUAL A SIETE (7) METROS	29	UN	jul-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	PODA DE ÁRBOL CON ALTURA SUPERIOR A SIETE (7) METROS	47	UN	jul-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	DESENGANCHE MASIVO DE ÁRBOL	9	UN	jul-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	VERIFICACIÓN MASIVA AISLADORES POR MEDIO DE RADIO FRECUENCIA O ULTRASONIDO	119	ESTR	jun-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION TERMOGRAFICA PEDESTRE	21	ESTR	jun-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	MEDICIÓN ALTURA DE CONDUCTOR	5	UN	may-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	MEDICIÓN RESISTENCIA PUESTA A TIERRA EN ESTRUCTURA AT CON CABLE GUARDA	10	ESTR	may-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	MEDICIÓN ALTURA DE CONDUCTOR	15	UN	abr-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	PODA DE ÁRBOL CON ALTURA SUPERIOR A SIETE (7) METROS	5	UN	mar-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	RETIRO DE OBJETO EN VANO O ESTRUCTURA DE LINEA	40	UN	feb-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	LAVADO DE CADENA DE AISLACIÓN O AISLADOR ENTRE 34,5 Y 220 KV	53	UN	feb-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	PODA DE ÁRBOL CON ALTURA SUPERIOR A SIETE (7) METROS	1	UN	feb-22
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	DESENGANCHE MASIVO DE ÁRBOL	1	UN	dic-21
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	MANTENIMIENTO FRANJA DE SERVIDUMBRE	123059	M2	dic-21
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL CON ESCALAMIENTO	5	ESTR	nov-21
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION TERMOGRAFICA PEDESTRE	19	ESTR	oct-21
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSPECCION VISUAL PEDESTRE	18,5	KM	oct-21
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	INSTALACION O RETIRO ESTACION METEREOLÓGICA Y/O FUENTE SOLAR EN ESTRUCTURA	2	UN	oct-21
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	SEÑALIZACIÓN DE ESTRUCTURAS CON PLACA	10	UN	oct-21
CERRO NAVIA-LO AGUIRRE	PODA DE ÁRBOL CON ALTURA SUPERIOR A SIETE (7) METROS	15	UN	oct-21

LÍNEA	KV	CÓDIGO BAREMO	DESCRIP BAREMO	UNIDAD	MES	Q	ESTADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	67	LAV. CADENA AISLACIÓN O AISL. 34,5Y220KV	CAD	2	53,00	FINALIZADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	54	INSP.VISUAL PED.LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220KV	KM	2	18,22	FINALIZADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	21	PODA ÁRBOL C/ALTURA MENOIGUAL A 7 MTS	UN	3	14,00	FINALIZADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	20	PODA ÁRBOL C/ALT SUP7MTS Y MEN. A15MTS	UN	3	7,00	FINALIZADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	74	MED.RESI.PAT.EST/CABLE GUAR.Y T.T.CONEC.	EST	4	19,00	FINALIZADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	50	INSP.TERMOG.PEDESTRE LÍNEA 34,5 Y 220 KV	EST	4	26,00	FINALIZADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	112	VER.MAS.AISL.MEDIO RADIO FREC.O ULTRAS.	EST	5	115,00	FINALIZADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	54	INSP.VISUAL PED.LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220KV	KM	6	18,22	FINALIZADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	21	PODA ÁRBOL C/ALTURA MENOIGUAL A 7 MTS	UN	6	55,00	FINALIZADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	20	PODA ÁRBOL C/ALT SUP7MTS Y MEN. A15MTS	UN	6	79,00	FINALIZADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	73	MEDICIÓN ALTURA DE CONDUCTOR	UN	7	18,00	FINALIZADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	51	INSP.VISUAL PED.C/ESCAL.LÍNEA 110Y 220KV	EST	8	10,00	FINALIZADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	50	INSP.TERMOG.PEDESTRE LÍNEA 34,5 Y 220 KV	EST	8	26,00	FINALIZADO
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	24	MANTENIMIENTO DE CAMINOS Y ACCESOS	M2	9	1650,00	En Ejecución
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	54	INSP.VISUAL PED.LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220KV	KM	10	18,22	En Ejecución
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	51	INSP.VISUAL PED.C/ESCAL.LÍNEA 110Y 220KV	EST	11	9,00	Programado
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	54	INSP.VISUAL PED.LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220KV	KM	11	18,22	Programado
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	19	MANTENIMIENTO FRANJA DE SERVIDUMBRE	M2	12	181056,00	Programado
Cerro Navia - Lo Aguirre	110	50	INSP.TERMOG.PEDESTRE LÍNEA 34,5 Y 220 KV	EST	12	26,00	Programado

Informe de Falla Definitivo N° 004155/2023

Pérdida de tensión en la barra 23 kV N°2 en subestación San Pablo, Barra 44 kV N°1 en subestación Lo Prado y Barra 12 kV N°1 en subestación Lo Aguirre.

24 de octubre de 2023, a las 5:23 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Datos de la empresa propietaria de la instalación fallada

- i. Nombre empresa propietaria: Enel Distribución Chile S.A.
- ii. Rut empresa: 96.800.570-7
- iii. Representante Legal: Victor Tavera Olivos.
- iv. Dirección: Santa Rosa 76 piso 8.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla:

- 2.1 Plan de mantenimiento:
No Aplica.
- 2.2 Vida útil del equipo:
No Aplica.
- 2.3 Retraso inversiones pactadas:
No hay retrasos en inversiones pactadas para este equipo.

3 Causa u origen de la falla

A las 5:23 horas del martes 24 de octubre de 2023, se produjo la pérdida de tensión en la barra 23 kV N°2 en subestación San Pablo, en la barra 44 kV N°1 en subestación Lo Prado y en la barra 12 kV N°1 en subestación Lo Aguirre, debido a una falla en la red de transmisión, específicamente en el circuito N°2 de la Línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre, perteneciente a la empresa STM II S.A.

4 Instalaciones Afectadas

- 4.1 Estado y configuración en los momentos previos:
Condición normal de operación
- 4.2 Diagrama simplificado:
No Aplica.
- 4.3 Zona geográfica:
13124 Pudahuel, Santiago, Región Metropolitana de Santiago.
13117 Lo Prado, Santiago, Región Metropolitana de Santiago.

5 Pérdidas de generación

No Aplica.

6 Pérdidas de consumo

Afectación desagregada:

SE	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh	Clientes	Motivo Interrupción
San Pablo	Barra 23 kV N°2	24/10/2023	5:23	24/10/2023	5:25	18.470,00	615,67	1.836	Sin Tensión
Lo Prado	Barra 44 kV N°1	24/10/2023	5:23	24/10/2023	6:07	210,00	154,00	157	Sin Tensión
Lo Aguirre	Barra 12 kV N°1	24/10/2023	5:23	24/10/2023	5:30	2.526,47	294,75	3809	Sin Tensión
Lo Aguirre	Barra 12 kV N°1	24/10/2023	5:23	24/10/2023	6:07	713,53	523,26	88	Sin Tensión

Afectación acumulada:

SE	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh	Clientes	Motivo Interrupción
San Pablo	Barra 23 kV N°2	24/10/2023	5:23	24/10/2023	5:25	18.470,00	615,67	1.836	Sin Tensión
Lo Prado	Barra 44 kV N°1	24/10/2023	5:23	24/10/2023	6:07	210,00	154,00	157	Sin Tensión
Lo Aguirre	Barra 12 kV N°1	24/10/2023	5:23	24/10/2023	5:30	3.240,00	378,00	3897	Sin Tensión
Lo Aguirre	Barra 12 kV N°1	24/10/2023	5:30	24/10/2023	6:07	713,53	440,01	88	Sin Tensión

El detalle de los clientes afectados será entregado por la empresa Enel Distribución a más tardar el día 25 de noviembre de 2022, luego del cierre mensual de reporte de interrupciones a la SEC, el cual finaliza el día 20 de noviembre.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- A las 5:23 horas del martes 24 de octubre de 2023, se produjo la pérdida de tensión en la barra 23 kV N°2 en subestación San Pablo, en la barra 44 kV N°1 en subestación Lo Prado y en la barra 12 kV N°1 en subestación Lo Aguirre.

7.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- A las 5:25 horas, se energiza la barra 23 kV N°2 de subestación San Pablo a través del circuito N°1 de la línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre.
- A las 5:30 horas, se realimentó mediante red de distribución el 98% de los clientes asociados a la barra 12 kV N°1 de subestación Lo Aguirre.
- A las 6:07 horas, se energiza la barra 44 kV N°1 de subestación Lo Prado y la barra 12 kV N°1 de subestación Lo Aguirre, luego de la energización exitosa del circuito N°2 110 kV de la línea Cerro Navia – Lo Aguirre, recuperando la totalidad de los clientes afectados.

7.3 Registros sistema SCADA

No Aplica

8 Esquemas de protección y control

- 8.1 Detalle de las protecciones operadas:
No Aplica
- 8.2 Registros de falla
No Aplica
- 8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control
No Aplica

9 Análisis conjunto

El pasado martes 24 de octubre de 2023 a las 5:23 horas, se produjo la pérdida de tensión en la barra 23 kV N°2 en subestación San Pablo, en la barra 44 kV N°1 en subestación Lo Prado y en la barra 12 kV N°1 en subestación Lo Aguirre, debido a una falla en la red de transmisión, específicamente en el circuito N°2 de la Línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre, perteneciente a la empresa STM II S.A.

A las 5:25 horas, se energiza la barra 23 kV N°2 de subestación San Pablo a través del circuito N°1 de la línea 110 kV Cerro Navia – Lo Aguirre. Luego, a las 5:30 horas, se realimentó mediante red de distribución el 98% de los clientes asociados a la barra 12 kV N°1 de subestación Lo Aguirre, y a las 6:07 horas, se logró recuperar la totalidad de los clientes luego de energizar la barra 44 kV N°1 de subestación Lo Prado y la barra 12 kV N°1 de subestación Lo Aguirre.

10 Otros antecedentes

- 10.1 Reiteración de la falla
No aplica.
- 10.2 Acciones correctivas CP
No aplica.
- 10.3 Acciones correctivas LP
No aplica.

10.4 Código de falla

Código de Falla	1011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.
Fenómeno Físico	OTR3	Otros
Elemento ID	TX2	Conductores
Fenómeno eléctrico ID	No aplica	No aplica
Modo ID	No aplica	No aplica

- 10.5 Mantenimientos realizados a la instalación donde se produjo la falla durante los últimos 24 meses:
No aplica.
- 10.6 Clasificación de la falla:
Falla Externa.

10.7 Calificación de la ubicación de los de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

Según la ubicación de las subestaciones, esta se califica como rural.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004146	FECHA DE FALLA: 24 de 10 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CURACAVI	

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

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	24 de Octubre 2023
Hora	05:23

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
SE Curacavi

1.3. Datos de la Empresa.

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004146	FECHA DE FALLA: 24 de 10 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CURACAVI	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia	Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización									
CURACAVÍ	T2	Curacaví	52 E1	3,4	24/10/2023 5:23	24/10/2023 6:07	1	5.510	18.370	CGE	CURACAVÍ	RURAL	3023761816		Recuperados el 100% de los consumos
	T1	Lolenco	52 E2	0,56	24/10/2023 5:23	24/10/2023 6:07	1	1.484	3.669	CGE	MARIA PINTO	RURAL	3023761816		Recuperados el 100% de los consumos
	T1	Lolenco	52 E2	3,23	24/10/2023 5:23	24/10/2023 6:07	1	6.307	15.594	CGE	CURACAVÍ	RURAL	3023761816		Recuperados el 100% de los consumos
Total				7,19				13.301	37.633						
		MWH	11,9833												

ENS: **11,9 MWH.**
N° de clientes afectados CGE: **13301.**

								Se requiere del	Determinado a partir de la suma de la "Hor	El valor pr	El valor pr	El valor pr	El valor pr	El valor presentado viene del cálcu	Este registro es una agregación de	El valor presentado viene del cálculo de la ce							
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentado	Pérdida de consu	Hora de Desconexión (dd-mm-yy	Tiempo de inter	Hora de Normalización equivale	Comunas	Sistema de	Energía Inte	N° Clientes	Energía Inte	N° Clientes	ID Coordin	Coordinad	Tipo de cli	ID Cliente L	Cliente Lib	Cpph equiv	CPPH x Alim	x Alimen	W x Comu
727	BA S/E CUF	3512	S/E CURACAVI C2	CURACAVI	0	24-10-2023 05:23:00	0,733333	24-10-2023 06:07:00	Curacavi	D	2,40753	5510	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3,283	3,283	3,4	3,4
728	BA S/E CUF	3511	S/E CURACAVI C1	LOLENCO	0	24-10-2023 05:23:00	0,733333	24-10-2023 06:07:00	Maria Pintre	D	0,39673	1484	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,541	3,634	3,8	0,565713
728	BA S/E CUF	3511	S/E CURACAVI C1	LOLENCO	0	24-10-2023 05:23:00	0,733333	24-10-2023 06:07:00	Curacavi	D	2,2682	6307	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3,093	3,634	3,8	3,234287