

Estudio para análisis de falla EAF 512/2023

"Falla en interruptor 52D4 de S/E Las Tórtolas"

Fecha de Emisión: 18-12-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	24/11/2023
Hora	19:31
Consumos desconectados (MW)	20.00
Demanda previa del sistema (MW)	9978.00
Porcentaje de desconexión	0.200 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Las Tórtolas / SE007T0061
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	220/23 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Alfa Transmisora de Energía S.A.
RUT	76.218.856-2
Representante Legal	Alan Heinen Alves Da Silva
Dirección	Av. Apoquindo 4501. Of 1501, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Interruptor 52D4 de S/E Las Tórtolas / IM01T0061PA008T0061SE007T0061
Propietario elemento fallado	Alfa Transmisora de Energía S.A.
RUT	76.218.856-2
Representante Legal	Alan Heinen Alves Da Silva
Dirección	Av. Apoquindo 4501. Of 1501, Las Condes, Santiago.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra N°1 de 23 kV de S/E Las Tórtolas, ante una falla trifásica ocurrida en el interruptor 52D4.

Alfa Transmisora de Energía S.A. indica que la causa de la falla fue una explosión ocurrida al interior del interruptor antes mencionado.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE19: Explosión de equipos.

La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. remite antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración:

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

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

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al interruptor 52D4 de S/E Las Tórtolas, el cual, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una corriente nominal de 630 A, una capacidad de ruptura simétrica de 20 kA y cuya entrada en operación fue durante el año 2000.

Al respecto, la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. indica que el último mantenimiento realizado a los interruptores de MT de S/E Las Tórtolas fue ejecutado el 25 de septiembre de 2023, correspondiente a una termografía.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna (de acuerdo con el Informe de Falla de 48 horas IF N°2023004672).

La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Registro Fotográfico.
- Secuencia de operación de protecciones.

h. Comuna donde se presenta la falla

13301: Colina.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (26-11-2023)	Informe de 5 días (01-12-2023)
Alfa Transmisora de Energía S.A.	25-11-2023	01-12-2023
Anglo American Sur S.A.	No entregado	No entregado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Las Tórtolas	ST Zonal	Barra N°1 de 23 kV	19:31	21:44

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Las Tórtolas	-	Colina	20.00	0.200	1	19:31	21:44	21:59 (*)

Total: 20.00 MW 0.200 % 1

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A.

(*) Corresponde al horario de cierre del último de los interruptores de MT de S/E Las Tórtolas. Además, considera que, con el cierre de este interruptor, se recuperaron todos los consumos afectados incluidos aquellos asociados al interruptor 52D4, el cual, a la fecha de emisión de este informe, este equipo aún no ha retornado al servicio.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Las Tórtolas	-	Anglo American Sur	Libre	20.00	2.22	2.47	49.3

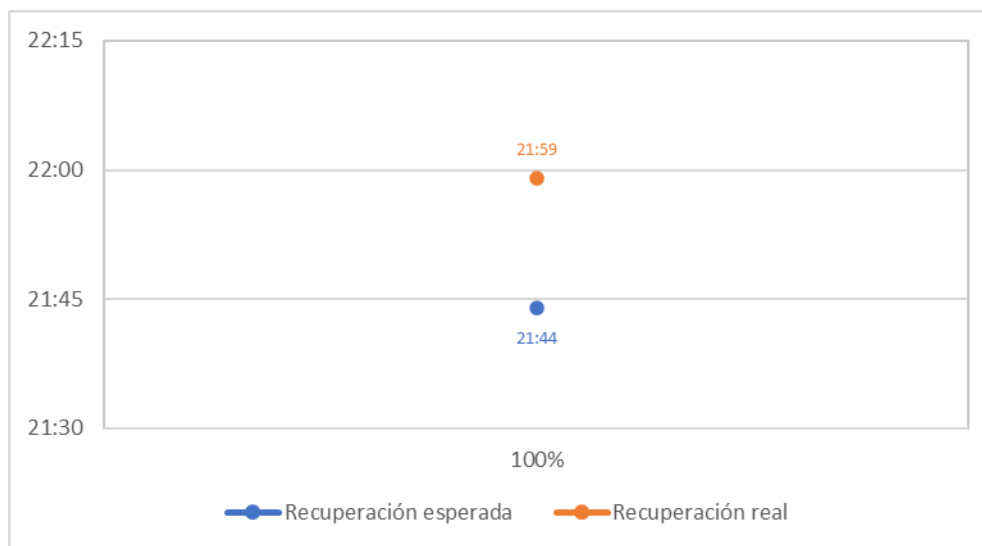
Clientes Regulados : MWh

Clientes Libres : 49.3 MWh

Total : 49.3 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	16.00	2.47	6.48
Último 20 %	4.00	2.47	1.62
100 % Total	20.00	2.47	8.10

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9978.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1 y U2), Candelaria (U1), Mejillones (IEM), Norgener (NT01 y NT02), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1, U2, U4 y U5).

Operación Programada

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

Operación Real

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

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 24 de noviembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 24 de noviembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A.:

"El viernes 24 de noviembre de 2023, a las 19:35 hrs., Centro de Control de Angloamerican informa al Centro de Control de Celeo Redes (CCCR) que tiene pérdida de suministro asociados a los alimentadores de MT de la S/E Las Tórtolas, en paralelo, CCCR pierde la comunicación SCADA de la mencionada subestación. Con esta información, CCCR informa a coordinador de turno, quien instruye la asistencia de personal a la subestación.

A las 19:59 h, personal de Angloamerican informa falla en interruptor 52D4 de S/E Las Tórtolas, lo cual es confirmado en terreno por personal de mantenimiento de CELEO. La falla interna en el interruptor 52D4 origina apertura de los interruptores generales de MT de los transformadores T1 y T2 de S/E Las Tórtolas."

"La desenergización de la barra de MT de S/E Las Tórtolas, se produce debido a falla interna en el interruptor 52D4, provocando una pérdida de aislación."

"Una vez confirmada la falla, se procede a aislar el interruptor 52D4 abriendo los desconectores 89D4-1 y 89D4-2, para luego normalizar los consumos de la barra de 23 kV de S/E Las Tórtolas."

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:

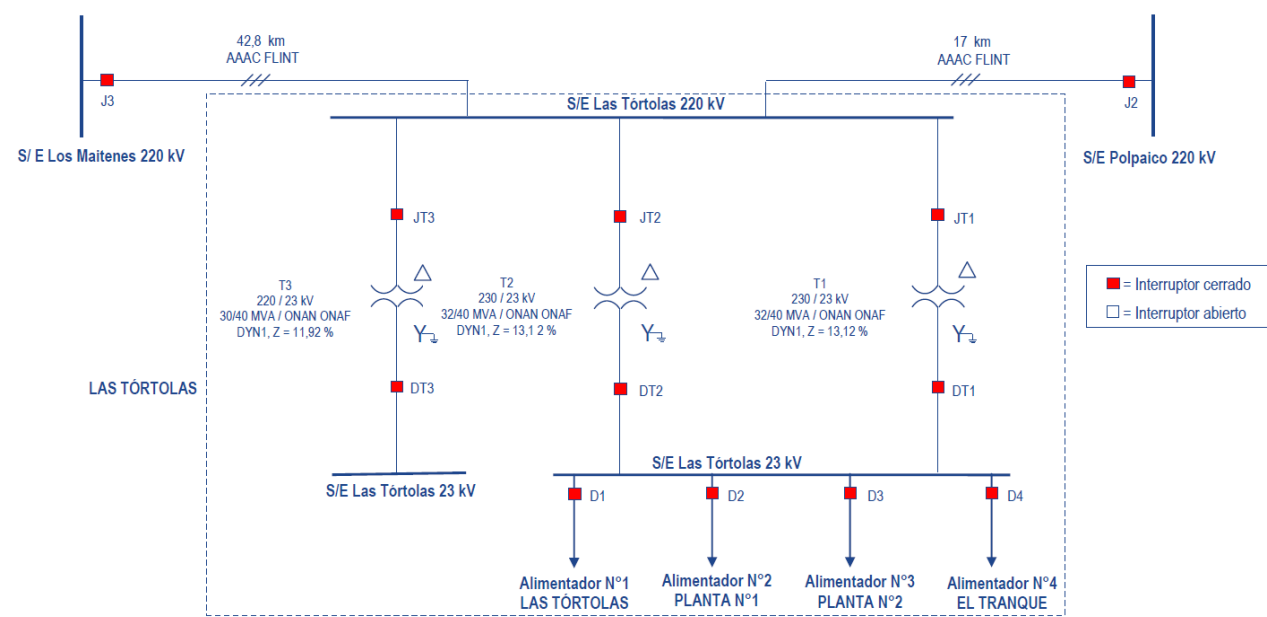
La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. ejecutó el reemplazo del interruptor 52D4 de S/E Las Tórtolas, de acuerdo con la solicitud SD N°2023113435. Sin embargo, a la fecha de emisión de este informe, el nuevo interruptor aún no se encuentra en servicio:

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2023113435	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E LAS TORTOLAS ➤ Tipo: paños - S/E LAS TORTOLAS D4 ➤ Tipo: interruptores - IM S/E LAS TORTOLAS D4 ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: Se realizará reemplazo de interruptor 52D4 con falla (F/S), según IF N°2023004671. Se requiere la precaución de no reconectar paños asociados a barra BA S/E LAS TORTOLAS 23KV BP1-1. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo: Desconexión intempestiva de paños asociados a Barra 23kV (asociados a T1 y T2). ➤ Comentarios Adicionales: Trabajos comprenden sólo el reemplazo. Posteriormente se programará la conexión del interruptor 52D4 al sistema.	12-12-2023 09:00	12-12-2023 18:00	Ejecución Exitosa

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
19:31	Alfa Transmisora de Energía	Apertura automática del interruptor 52DT1 de S/E Las Tórtolas, correspondiente al lado de 23 kV del transformador N°1, 220/23 kV, por operación de su protección temporizada de sobrecorriente de fase.
19:31	Alfa Transmisora de Energía	Apertura automática del interruptor 52DT2 de S/E Las Tórtolas, correspondiente al lado de 23 kV del transformador N°2, 220/23 kV, por operación de su protección temporizada de sobrecorriente de fase.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
24-11-2023	Alfa T. de E.	21:26	Apertura de los desconectores 89D4-1 y 89D4-2 de S/E Las Tórtolas, aislando el interruptor 52D4 fallado.
24-11-2023	Alfa T. de E.	21:40	Apertura del interruptor 52D1 de S/E Las Tórtolas.
24-11-2023	Alfa T. de E.	21:41	Apertura del interruptor 52D2 de S/E Las Tórtolas.
24-11-2023	Alfa T. de E.	21:42	Apertura del interruptor 52D3 de S/E Las Tórtolas.
24-11-2023	Alfa T. de E.	21:43	Apertura del interruptor 52D5 de S/E Las Tórtolas.
24-11-2023	Alfa T. de E.	21:44	Cierre del interruptor 52DT1 de S/E Las Tórtolas, correspondiente al lado de 23 kV del transformador N°1, 220/23 kV, energizando la barra N°1 de 23 kV.
24-11-2023	Alfa T. de E.	21:45	Cierre del interruptor 52DT2 de S/E Las Tórtolas, correspondiente al lado de 23 kV del transformador N°2, 220/23 kV.
24-11-2023	Alfa T. de E.	21:57	Cierre del interruptor 52D1 de S/E Las Tórtolas.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
24-11-2023	Alfa T. de E.	21:58	Cierre del interruptor 52D2 de S/E Las Tórtolas.
24-11-2023	Alfa T. de E.	21:59	Cierre del interruptor 52D3 de S/E Las Tórtolas.
24-11-2023	Alfa T. de E.	21:59	Cierre del interruptor 52D5 de S/E Las Tórtolas.

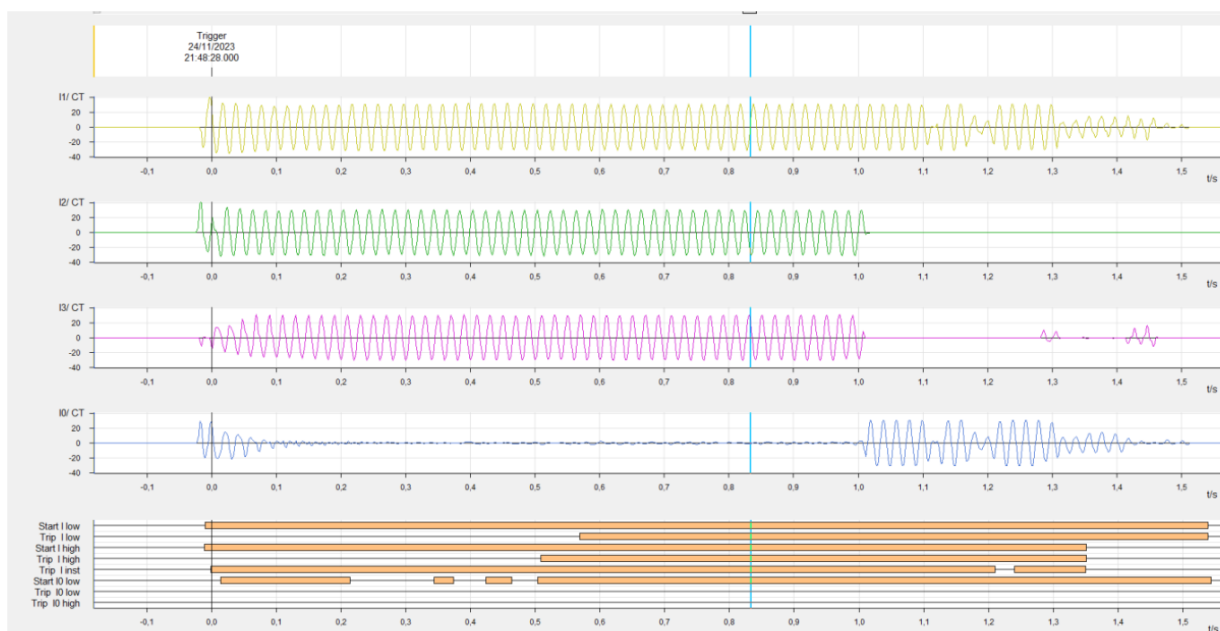
- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A.

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 barra N°1 de 23 kV de S/E Las Tórtolas, ante una falla trifásica causada por una explosión ocurrida al interior del interruptor 52D4. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 20 MW consumos de la S/E Las Tórtolas.

Comportamiento de las protecciones del paño D4 de S/E Las Tórtolas

A continuación, se presentan los registros de la protección ABB REF610 asociada al paño D4 de S/E Las Tórtolas:

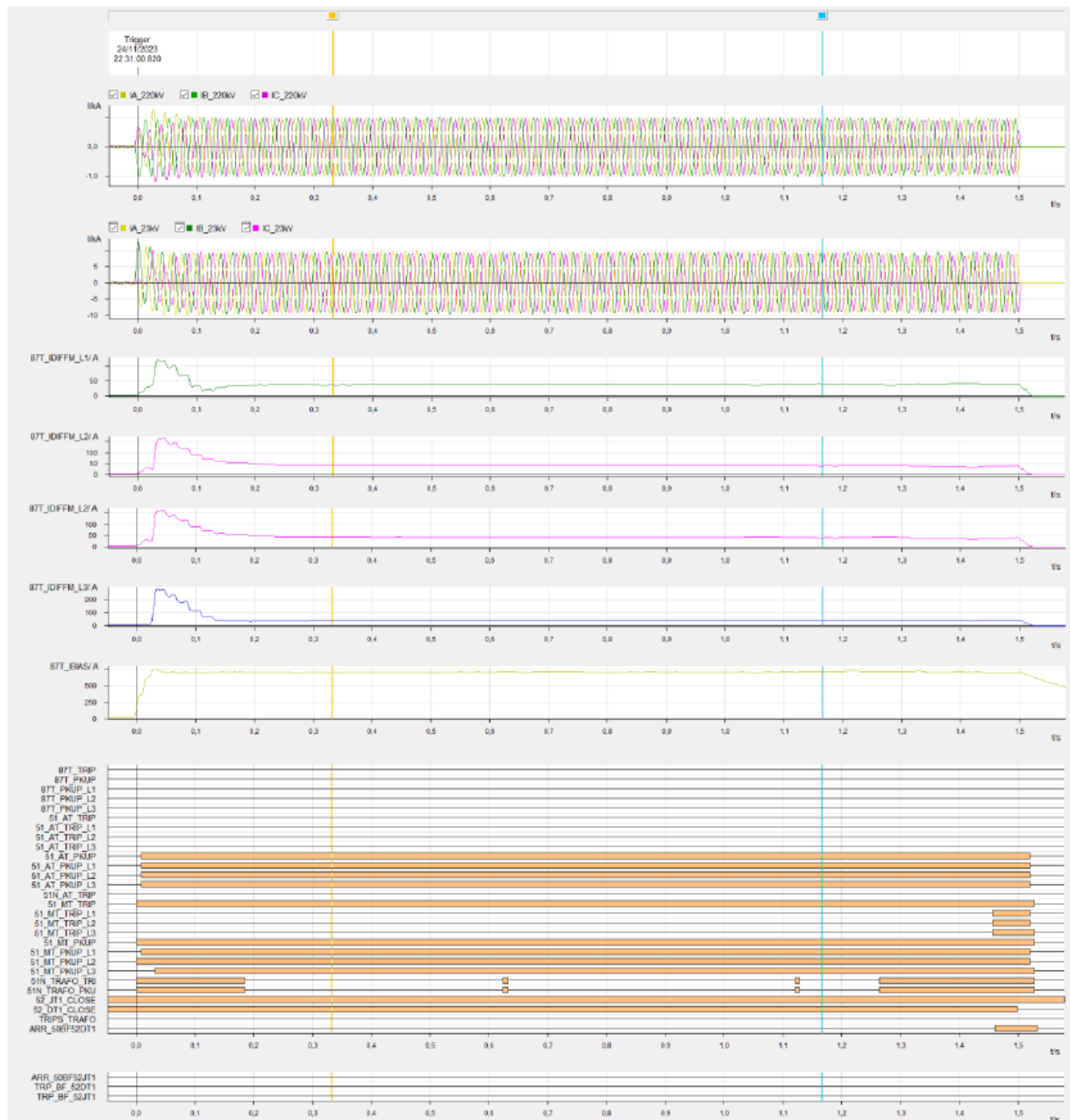


En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de sobrecorriente por las tres fases, por lo que se concluye la presencia de una falla trifásica.

En el registro de señales digitales, el cual tiene un desfase de aproximadamente 43 minutos, se observa la operación y orden de trip del elemento instantáneo de sobrecorriente de fase (Trip I inst). Sin embargo, se aprecia que las corrientes no son interrumpidas con la apertura del interruptor, debido a que la falla fue al interior de éste. Aproximadamente 1 segundo después de la orden de trip, se observa la desaparición de las corrientes por las fases B y C, lo cual, de acuerdo con lo declarado por el coordinado, se debería a que se vieron afectados los TTCC ubicados al interior del interruptor afectado, por lo que se perdieron ambas medidas. Finalmente, aproximadamente 1.5 s después de la orden de trip, se observa la interrupción total de las corrientes de falla, producto de la apertura de los interruptores 52DT1 y 52DT2 de S/E Las Tórtolas.

Apertura automática del interruptor 52DT1 de S/E Las Tórtolas

A continuación, se presentan los registros de la protección ABB RET670 asociada al transformador N°1, 220/23 kV, de S/E Las Tórtolas:

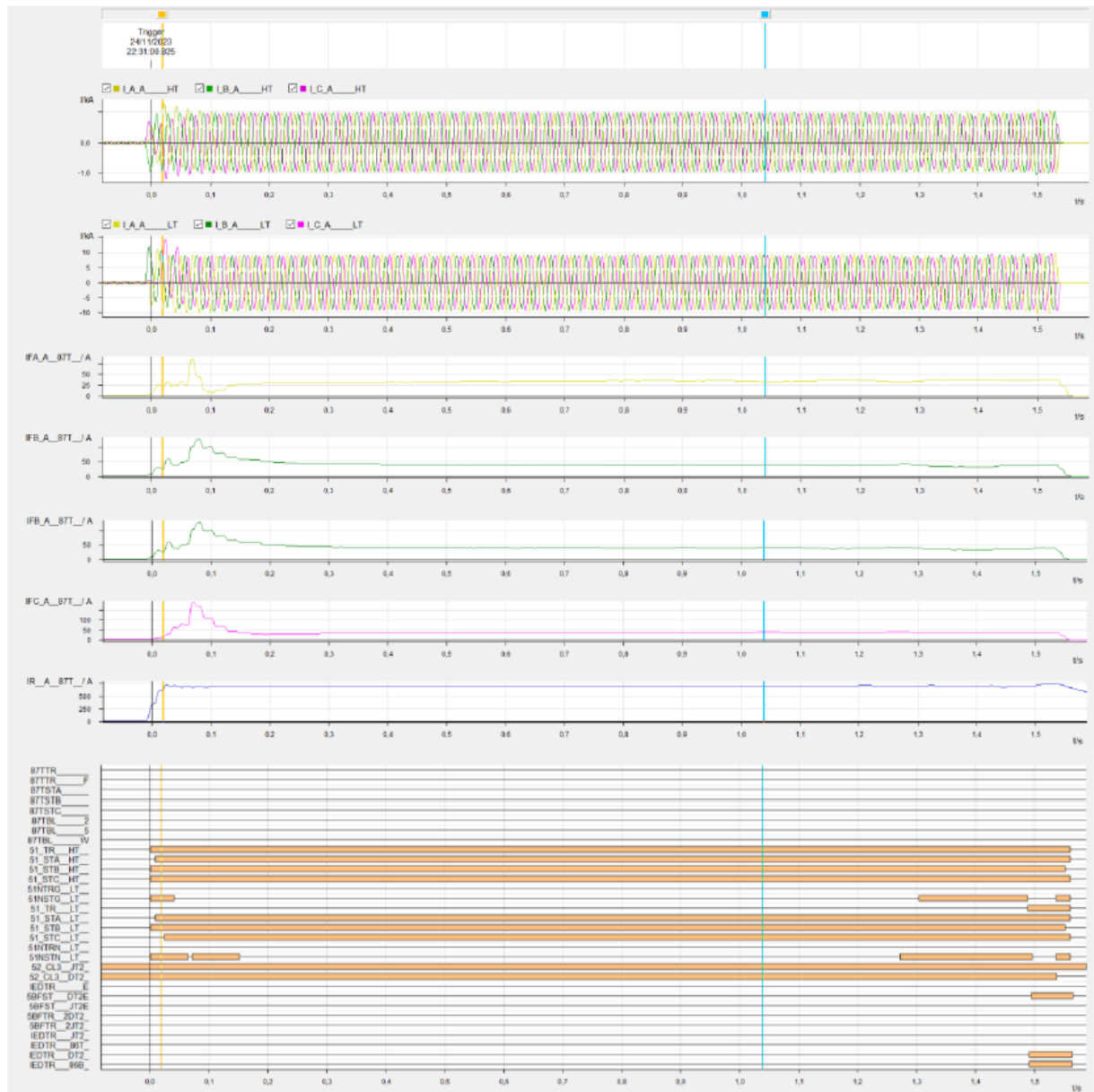


Type	Date & Time	Signal name	Status
P	12/10/2023 16:16:53:722	52_DT1_CLOSE	On
P	24/11/2023 22:31:00:819	51_MT_PKUP	On
P	24/11/2023 22:31:00:819	51_MT_PKUP_L2	On
P	24/11/2023 22:31:00:819	51_MT_TRIP	On
P	24/11/2023 22:31:00:819	51N_TRAFO_PKU	On
P	24/11/2023 22:31:00:819	51N_TRAFO_TRI	On
P	24/11/2023 22:31:00:827	51_AT_PKUP	On
P	24/11/2023 22:31:00:827	51_AT_PKUP_L1	On
P	24/11/2023 22:31:00:827	51_AT_PKUP_L2	On
P	24/11/2023 22:31:00:827	51_AT_PKUP_L3	On
P	24/11/2023 22:31:00:827	51_MT_PKUP_L1	On
P	24/11/2023 22:31:00:851	51_MT_PKUP_L3	On
P	24/11/2023 22:31:01:003	51N_TRAFO_PKU	Off
P	24/11/2023 22:31:01:003	51N_TRAFO_TRI	Off
P	24/11/2023 22:31:01:443	51N_TRAFO_PKU	On
P	24/11/2023 22:31:01:443	51N_TRAFO_TRI	On
P	24/11/2023 22:31:01:451	51N_TRAFO_PKU	Off
P	24/11/2023 22:31:01:451	51N_TRAFO_TRI	Off
P	24/11/2023 22:31:01:939	51N_TRAFO_PKU	On
P	24/11/2023 22:31:01:939	51N_TRAFO_TRI	On
P	24/11/2023 22:31:01:947	51N_TRAFO_PKU	Off
P	24/11/2023 22:31:01:947	51N_TRAFO_TRI	Off
P	24/11/2023 22:31:02:083	51N_TRAFO_PKU	On
P	24/11/2023 22:31:02:083	51N_TRAFO_TRI	On
P	24/11/2023 22:31:02:275	51_MT_TRIP_L1	On
P	24/11/2023 22:31:02:275	51_MT_TRIP_L2	On
P	24/11/2023 22:31:02:275	51_MT_TRIP_L3	On
P	24/11/2023 22:31:02:280	ARR_50BF52DT1	On
P	24/11/2023 22:31:02:317	52_DT1_CLOSE	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_AT_PKUP	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_AT_PKUP_L1	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_AT_PKUP_L2	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_AT_PKUP_L3	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_MT_PKUP_L1	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_MT_PKUP_L2	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_MT_TRIP_L1	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_MT_TRIP_L2	Off
P	24/11/2023 22:31:02:347	51_MT_PKUP	Off
P	24/11/2023 22:31:02:347	51_MT_PKUP_L3	Off
P	24/11/2023 22:31:02:347	51_MT_TRIP	Off
P	24/11/2023 22:31:02:347	51_MT_TRIP_L3	Off
P	24/11/2023 22:31:02:347	51N_TRAFO_PKU	Off
P	24/11/2023 22:31:02:347	51N_TRAFO_TRI	Off
P	24/11/2023 22:31:02:351	ARR_50BF52DT1	Off
P	25/11/2023 0:44:43:978	52_DT1_CLOSE	On

En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de sobrecorriente por las tres fases, tanto en el lado de 220 kV como en el lado de 23 kV del transformador N°1, 220/23 kV, de S/E Las Tórtolas, por lo que se concluye la presencia de una falla trifásica aguas abajo del transformador.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos, se observa la activación del elemento temporizado de sobrecorriente de fase del lado de 23 kV del transformador (51_MT_PKUP On) y su posterior operación (51_MT_TRIP_L1 On, 51_MT_TRIP_L2 On y 51_MT_TRIP_L3 On), luego de 1.456 s. En el evento "52_DT1_Close Off" se confirma la apertura del interruptor 52DT2 de S/E Las Tórtolas luego de 42 ms. Por otra parte, la empresa destaca que la señal "51_MT_TRIP", que debiera corresponder al trip del elemento temporizado de sobrecorriente de fase, se encuentra mal asignada y está representando el arranque de esta función de protección, al igual que la señal "51_MT_PKUP". Además, se observa algo similar con la señal "51N_TRAFO_TRI", la cual también se activa junto con el pickup de la función de sobrecorriente residual.

A continuación, se presentan los registros de la protección ABB RET670 asociada al transformador N°2, 220/23 kV, de S/E Las Tórtolas:



Type	Date & Time	Signal name	Status
P	12/10/2023 19:18:19:325	52_CL3_DT2	On
P	24/11/2023 22:31:00:824	51_STB_HT	On
P	24/11/2023 22:31:00:824	51_STB_LT	On
P	24/11/2023 22:31:00:824	51_STC_HT	On
P	24/11/2023 22:31:00:824	51_TR_HT	On
P	24/11/2023 22:31:00:824	51NSTG_LT	On
P	24/11/2023 22:31:00:824	51NSTN_LT	On
P	24/11/2023 22:31:00:832	51_STA_HT	On
P	24/11/2023 22:31:00:832	51_STA_LT	On
P	24/11/2023 22:31:00:848	51_STC_LT	On
P	24/11/2023 22:31:00:864	51NSTG_LT	Off
P	24/11/2023 22:31:00:888	51NSTN_LT	Off
P	24/11/2023 22:31:00:896	51NSTN_LT	On
P	24/11/2023 22:31:00:976	51NSTN_LT	Off
P	24/11/2023 22:31:02:096	51NSTN_LT	On
P	24/11/2023 22:31:02:128	51NSTG_LT	On
P	24/11/2023 22:31:02:312	51_TR_LT	On
P	24/11/2023 22:31:02:312	51NSTG_LT	Off
P	24/11/2023 22:31:02:315	IEDTR_868	On
P	24/11/2023 22:31:02:315	IEDTR_DT2	On
P	24/11/2023 22:31:02:319	5BFST_DT2E	On
P	24/11/2023 22:31:02:320	51NSTN_LT	Off
P	24/11/2023 22:31:02:360	51NSTG_LT	On
P	24/11/2023 22:31:02:360	51NSTN_LT	On
P	24/11/2023 22:31:02:363	52_CL3_DT2	Off
P	24/11/2023 22:31:02:376	51_STB_HT	Off
P	24/11/2023 22:31:02:376	51_STB_LT	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51_STA_HT	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51_STA_LT	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51_STC_HT	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51_STC_LT	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51_TR_HT	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51_TR_LT	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51NSTG_LT	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51NSTN_LT	Off
P	24/11/2023 22:31:02:387	IEDTR_868	Off
P	24/11/2023 22:31:02:387	IEDTR_DT2	Off
P	24/11/2023 22:31:02:390	5BFST_DT2E	Off
P	25/11/2023 0:45:20:550	52_CL3_DT2	On

En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de sobrecorriente por las tres fases, tanto en el lado de 220 kV como en el lado de 23 kV del transformador N°2, 220/23 kV, de S/E Las Tórtolas, por lo que se concluye la presencia de una falla trifásica aguas abajo del transformador.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos, se observa la activación, entre otros, del elemento temporizado de sobrecorriente de fase del lado de 23 kV del transformador (51_STA_LT__ On) y su posterior operación (51_TR_LT__ On), luego de 1.48 s. En el evento "52_CL3_DT2_ Off" se confirma la apertura del interruptor 52DT2 de S/E Las Tórtolas luego de 51 ms. Por otra parte, la empresa destaca que la señal "51_TR_HT_", que debiera corresponder al trip del elemento temporizado de sobrecorriente de fase del lado de 220 kV, se encuentra mal asignada y está representando el arranque de esta función de protección, al igual que la señal "51_STA_HT_".

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

Detalle de la generación programada para el día 24 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 24 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 24 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 24 de noviembre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Alfa Transmisora de Energía S.A.

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

Anglo American Sur S.A.

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días.

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 Alfa Transmisora de Energía S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume correcta operación de las protecciones del paño D4 de S/E Las Tórtolas.

No se cuenta con información suficiente para evaluar el modo de operación del interruptor 52D4 de S/E Las Tórtolas, de propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A.

- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño DT1 de S/E Las Tórtolas.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52DT1 de S/E Las Tórtolas, de propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A.

- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño DT2 de S/E Las Tórtolas.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52DT2 de S/E Las Tórtolas, de propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la barra N°1 de 23 kV de S/E Las Tórtolas, ante una falla trifásica causada por una explosión ocurrida al interior del interruptor 52D4. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 20 MW consumos de la S/E Las Tórtolas.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un correcto desempeño de los sistemas de protección de los paños DT1 y DT2 de S/E Las Tórtolas, despejando la falla de manera oportuna y selectiva, debido a que, por su ubicación, la apertura del interruptor 52D4 de S/E Las Tórtolas no pudo despejar la falla.

- 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 noviembre de 2023.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

Alfa Transmisora de Energía S.A.:

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a la puesta en servicio del nuevo interruptor 52D4 de S/E Las Tórtolas.
- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a corregir la stampa de tiempo de la protección Siemens ABB REF610 asociada al paño D4 de S/E Las Tórtolas, de acuerdo con la Hora Oficial indicada en la NTSyCS.
- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a la corrección de la asignación de las señales "51_MT_TRIP" y "51_TR__HT_" asociadas a las protecciones de los paños DT1 y DT2 de S/E Las Tórtolas, respectivamente.

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Alfa Transmisora de Energía S.A.:

- Antecedentes probatorios faltantes requeridos para el Fenómeno Físico asociado al evento en cuestión (OPE19: Explosión de equipos), en particular:
 - Mantenimientos realizados a la instalación donde se produjo este evento (interruptor 52D4 de S/E Las Tórtolas) durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que los acrediten.

- Informe técnico que explique las posibles causas que propician la explosión del equipo.
- Recomendaciones del fabricante en relación con las mantenciones y vida útil del elemento.
- Año de primera puesta en servicio y años efectivos en operación.
- Causas y consecuencia de la pérdida de comunicaciones entre el Centro de Control de Celeo Redes y la S/E Las Tórtolas, indicando su eventual impacto en el horario de recuperación del servicio de los consumos afectados.

Anglo American Sur S.A.:

- Envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados a sus instalaciones afectadas en el presente evento, con el correspondiente nivel de detalle.

ANEXO N°1

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

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

[illegible]

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

[illegible]

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

MALALCAHUELLO	5	5	5	5	5	5	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	131	
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58	
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PULLINQUE	22	22	22	21	20	24	27	27	27	24	24	23	24	23	24	24	23	23	35	37	37	37	37	37	641
RECA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38	
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
HIDROMOCHO	12	12	11	11	11	12	13	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	13	13	13	291	
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	24	
LOSPORTONES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43	
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	
MAISAN	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	
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	31	
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DIGUA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312	
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48	
LICAN	14	11	11	11	11	12	13	13	17	16	13	5	6	6	6	6	6	6	13	17	17	17	17	279	
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43	
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
PILMAIQUEN	33	33	33	32	34	37	37	37	34	34	33	34	34	34	34	34	34	36	37	37	37	37	37	833	
RUCATAYO	42	30	32	37	36	43	47	47	42	31	43	42	43	42	43	43	30	30	42	44	47	47	47	978	
CUMBRES	10	10	10	10	9	11	12	12	12	11	11	10	11	10	11	11	10	10	11	12	12	12	12	262	
PULELFU	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	211	
CAPULLO	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	10	11	10	11	11	10	10	11	11	11	11	11	257	
MUCHI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALMAR	3	3	3	3	2	3	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	72	
CORRENTOSO	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	161	
NALCAS	5	5	5	5	5	5	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	130	
CALLAO	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	60	
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	5	6	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	145	
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	39	

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	52
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	22
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
ELCOLORADO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	58
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79

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	1304	1196	1080	896	858	844	821	677	428	63	39	30	62	182	345	455	571	730	992	1575	1755	1645	1549	1443	19.538
PE-TCHAMMA	1	2	7	11	17	35	44	46	49	8	0	0	2	4	7	6	10	9	22	37	36	13	3	2	372
PE-SIERRAGORDA	1	0	0	1	3	5	11	16	13	0	0	0	6	18	30	39	48	54	60	69	41	10	3	2	427
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	1	2	3	4	6	8	8	5	0	0	0	6	17	25	28	29	32	38	59	56	40	22	9	405
PE-CERROTIGRE	9	6	1	2	2	4	4	5	0	0	0	0	0	23	48	59	70	76	88	129	114	68	33	11	752
PE-LLANOSDELIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	54	93	105	106	111	112	132	86	41	16	3	871
PE-CALAMA	5	2	6	10	15	19	24	27	22	0	0	0	7	24	40	49	54	60	69	97	89	59	33	12	720
PE-TALTAL	32	42	42	38	35	31	28	28	23	6	2	0	0	8	21	27	27	25	24	24	14	5	4	8	494
PE-ATACAMA	21	9	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	19	44	78	87	113	126	121	112	97	840
PE-SARCO	14	9	5	4	4	3	4	6	3	0	0	0	0	0	0	0	4	15	39	82	107	111	108	98	614
PE-CABOLEONES-1	16	8	5	4	4	4	6	8	7	0	0	0	0	0	6	11	18	29	43	65	80	78	74	69	535
PE-CABOLEONES-2	28	21	20	17	11	10	12	13	8	0	0	0	0	3	15	24	36	52	73	115	140	138	134	126	994
PE-CABOLEONES-3	20	10	6	5	5	5	5	8	6	0	0	0	0	0	0	6	12	26	46	76	95	95	92	87	603
PE-SANJUAN	19	12	6	0	2	4	3	3	0	0	0	0	0	0	7	24	33	60	90	131	138	111	78	49	769
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	6
PE-ELARRAYAN	22	18	16	14	10	7	4	3	1	0	0	0	0	0	1	6	10	16	26	42	52	52	52	50	401
PE-TALINAYPONIENTE	8	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	19	25	28	29	27	171
PE-TALINAYORIENTE	4	3	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	7	11	15	21	28	40	42	36	29	19	260
PE-PUNTASIERRA	5	4	3	4	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	16	28	36	33	35	34	216
PE-LOSCURUROS	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	22	26	25	22	16	140
PE-MONTEREDONDO	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	45
PE-PUNTAPALMERAS	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	10	10	42
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	15
PE-CANELA-2	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	10	13	14	16	16	88
PE-TOTAL	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	9	8	8	39
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	18
PE-UCUQUER	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
PE-LAESTRELLA	6	6	7	6	5	6	5	4	3	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	5	4	3	3	73
PE-LASPENAS	4	4	4	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	56
PE-CAMPO-LINDO	39	36	32	28	21	21	20	15	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	10	12		258
PE-ELMAITEN	5	5	4	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	41
PE-NEGRETE	27	26	25	22	17	14	12	8	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	12	15	17		209
PE-MESAMAVIDA	54	50	45	37	32	22	28	35	25	13	19	20	17	15	21	20	27	25	34	49	41	38	48	52	767
PE-ALENA	48	43	36	30	20	18	19	15	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	15	21	26	318
PE-CUEL	19	17	15	12	10	9	10	8	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	8	11	139
PE-LOMASDEDUQUECO	39	37	35	33	30	30	28	19	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	11	15	19	313

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

PE-LOSOLMOS	69	69	66	62	53	52	50	37	23	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	15	22	27	31	583
PE-RENAICO	73	72	69	64	54	45	39	28	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	17	33	42	45	47	645
PE-RENAICO-2	52	47	39	32	22	26	29	23	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	17	29	34	37	40	442
PE-MALLECONORTE	89	85	76	65	50	44	38	24	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	26	37	43	46	644
PE-MALLECOSUR	100	99	93	87	78	75	64	40	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	17	36	52	61	62	881
PE-SANGABRIEL	125	118	108	99	85	83	78	55	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	23	48	66	74	79	1070
PE-LAFLOR	24	22	19	17	14	14	14	11	7	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	11	15	17	19	208
PE-LACABANA	86	83	77	0	90	75	60	45	30	15	6	3	2	2	2	2	3	4	5	10	18	30	42	51	741
PE-TOLPANSUR	69	68	67	66	61	58	51	36	19	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	15	32	46	54	57	701
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	1	3	2	2	1	1	2	1	2	2	3	3	4	4	5	6	5	6	5	58
PE-LOSBUENOSAIRES	20	19	17	15	11	9	7	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	9	133
PE-LAESPERANZA	7	6	5	5	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	51
PE-LEBU-3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	37
PE-LEBU	4	4	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	31
PE-HUAJACHE	4	4	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	55
PE-RAKI	5	4	4	4	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	59
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-AURORA	50	46	40	34	30	36	39	36	24	7	6	2	4	4	7	8	8	9	16	25	26	29	30	32	548
PE-PUELCHESUR	44	40	36	29	23	30	34	27	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	26	36	37	39	37	467
PE-SANPEDRO	8	8	7	7	6	8	10	8	6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	77
PE-SANPEDRO-2	10	10	9	8	6	10	14	11	8	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	101

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	38	1609	4625	5322	5625	5767	5871	5752	5691	5455	5301	5039	4329	1496	0	0	0	0	61.919
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	50
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	5	5	5	5	6	6	4	1	0	0	0	0	59
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	0	0	0	0	7
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	9	41	55	36	42	53	52	53	53	52	51	44	10	0	0	0	0	548
PFV-POZOALMONTE-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
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	10	14	16	17	16	16	13	12	10	7	2	0	0	0	0	141
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	30	108	118	119	115	118	117	118	118	117	112	78	8	0	0	0	0	1277
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	35	102	95	96	94	104	98	88	75	74	74	79	24	0	0	0	0	1037
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	11	38	43	51	52	51	51	44	45	36	35	29	7	0	0	0	0	492
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	23	79	96	100	88	87	77	83	76	89	101	85	20	0	0	0	0	1005
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	17	55	59	68	65	66	58	51	54	60	57	48	12	0	0	0	0	668
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	27	66	61	59	61	54	53	53	54	49	49	51	17	0	0	0	0	653
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	25	36	41	43	42	42	41	35	24	12	3	0	0	0	0	362
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	100
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	20	66	81	79	77	78	66	61	59	55	62	46	10	0	0	0	0	758
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	22	26	25	24	23	22	21	21	21	23	0	0	0	0	0	0	229
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	16	19	18	17	17	16	15	15	15	16	0	0	0	0	0	0	165
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	9	8	5	1	0	0	0	0	93
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	60	147	122	132	133	136	153	158	154	172	168	136	39	0	0	0	0	1711
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	11	35	32	29	30	33	35	36	33	39	39	29	7	0	0	0	0	387
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	12	37	34	33	36	38	38	35	34	34	37	35	9	0	0	0	0	412
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	26	88	100	95	91	84	89	85	84	92	94	73	21	0	0	0	0	1022
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	50	149	142	146	143	144	139	137	133	125	126	116	35	0	0	0	0	1586
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	15	45	50	47	44	42	37	33	31	33	35	33	10	0	0	0	0	455
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	7	7	6	6	6	6	7	7	2	0	0	0	0	81
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	15	63	73	63	75	76	70	65	68	68	65	67	72	62	0	0	0	0	903
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	6
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	49	46	46	42	45	41	35	36	34	37	36	11	0	0	0	0	474
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	6	6	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	92
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	23	71	75	79	73	74	66	80	82	71	70	69	18	0	0	0	0	850
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	11	41	60	65	66	67	67	66	68	64	59	48	14	0	0	0	0	696
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	29	36	37	36	37	36	36	37	36	35	26	7	0	0	0	0	396
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	90
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	23	88	93	93	91	92	90	90	89	88	83	70	6	0	0	0	0	994
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	46	153	184	186	182	185	184	185	185	184	180	129	28	0	0	0	0	2012
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	10	8	10	10	10	10	9	9	9	2	0	0	0	0	109
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	15	46	52	56	48	57	56	50	56	53	45	48	15	0	0	0	0	595
PFV-ANDES2B	0	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-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	37	110	121	130	125	119	108	103	105	104	93	96	30	0	0	0	0	1281
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	74
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	85
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	3	3	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	39
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	11	38	44	46	46	45	46	46	44	37	33	36	12	0	0	0	0	482
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	5	6	6	6	5	4	4	4	1	0	0	0	0	58
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	23	26	31	31	24	21	21	19	19	27	28	12	0	0	0	0	287
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	16	50	57	61	59	60	57	57	56	53	45	49	18	0	0	0	0	638
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	11	27	33	38	39	41	40	40	40	39	38	37	13	0	0	0	0	435
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	63	179	170	165	166	163	164	157	159	160	160	154	52	0	0	0	0	1913
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	38	44	45	43	44	44	45	45	44	43	34	10	0	0	0	0	480
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	21	63	71	74	72	73	72	72	73	71	68	55	14	0	0	0	0	799
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	9	8	10	11	12	12	11	11	11	13	13	4	0	0	0	0	129
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	8	25	36	47	53	42	39	39	39	43	44	45	29	0	0	0	0	488
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	8	10	14	13	13	12	10	8	6	2	0	0	0	0	104

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	84
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	1	44	151	184	185	181	184	178	182	184	180	162	117	41	0	0	0	0	1972
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	136	307	317	336	335	334	314	305	297	280	275	278	127	0	0	0	0	3642
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	34	85	67	70	63	61	42	33	32	26	23	48	29	0	0	0	0	613
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	32	88	84	84	82	84	83	84	84	83	82	83	30	0	0	0	0	983
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	32	73	86	0	101	100	95	95	0	0	0	75	27	0	0	0	0	684
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	16	45	47	49	48	50	49	50	43	32	29	34	17	0	0	0	0	509
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	35
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	13	13	15	15	15	13	12	11	9	3	0	0	0	0	140
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	45	112	130	133	130	132	131	132	132	131	128	103	37	0	0	0	0	1476
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	24	81	97	97	95	97	85	80	72	56	74	72	26	0	0	0	0	956
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	69
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	6	6	6	6	5	5	4	5	5	1	0	0	0	0	59
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	7	7	8	6	3	0	0	0	0	92
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	10	17	25	29	33	36	33	29	21	15	7	2	0	0	0	0	258
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	8	8	7	6	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	77
PFV-MALAKUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	6	1	0	0	0	0	96
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	8	2	9	9	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	42	67	85	88	110	116	122	120	110	76	40	12	0	0	0	0	997
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	17	43	49	50	39	35	38	44	38	37	40	45	19	0	0	0	0	495
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	19	50	67	70	57	47	47	58	56	67	67	52	20	0	0	0	0	675
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	95
PFV-PUNTABAJASOLAR	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-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	45
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	7	7	7	7	8	7	3	0	0	0	0	61

Periodo Desde:		24-11-2023		30-11-2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
----------------	--	------------	--	------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

PFV-TAMBOREAL	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	20
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	0	76
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	0	76
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	69
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	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	6	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	57
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	102
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	90
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	99
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	103
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-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	0	5
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	38
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	76
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	92
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	56
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	85
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	5
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	9	8	6	5	1	0	0	0	0	91
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	3	9	13	19	22	24	24	24	23	18	13	8	4	0	0	0	0	205
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	24
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	5	5	5	4	1	1	0	0	0	0	52
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	72
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	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-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	1	0	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	9	9	9	9	7	7	7	6	1	0	0	0	0	86
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	9	9	9	7	4	3	2	1	0	0	0	0	65
PFV-LOBOZA	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-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	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-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	32
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	99
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	7	6	7	7	7	8	7	3	0	0	0	0	72
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	7	8	7	6	6	4	1	0	0	0	0	73
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	92
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	70
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	2	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	8	8	7	7	2	1	0	0	0	0	83
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	5	5	5	2	1	0	0	0	0	58
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	9	9	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	0	77
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	7	8	9	8	3	0	0	0	0	99
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	103
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	66
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	6	7	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0	55
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	5	5	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	46
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	1	0	0	0	0	92
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	35
PFV-CONDORPETORCA	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-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	10	27	39	60	67	74	76	74	68	54	37	24	2	0	0	0	0	609
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	8	7	6	5	1	0	0	0	0	90
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	3	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	23
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	8	8	7	6	1	0	0	0	0	87
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	4	5	2	1	0	0	0	0	56
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	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	8	9	9	9	9	7	7	8	6	2	0	0	0	0	89
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	7	8	8	7	6	2	0	0	0	0	81
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	8	9	9	8	9	9	9	8	3	0	0	0	0	82
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	1
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	5	5	6	5	2	0	0	0	0	58
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	4	5	3	1	0	0	0	0	51
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	73
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	0	0	0	0	0	69
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	8	8	7	9	9	8	5	2	0	0	0	0	88
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	7	8	9	8	3	0	0	0	0	97
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	2	0	0	0	0	84
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LAS_ARBOLEDAS	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-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	96
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	7	7	7	8	6	2	0	0	0	0	71
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	1	4	6	8	8	8	7	8	8	7	6	2	0	0	0	0	75
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	54
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	7	8	7	5	3	1	0	0	0	0	69
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	50
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	7	7	8	7	5	2	0	0	0	0	82
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	9	9	7	8	8	8	8	9	8	3	0	0	0	0	88

Periodo Desde:		24-11-2023		30-11-2023																									
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																											
viernes, 24 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24				
Costos Operación		252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350			
Costos Encendido/Detención		13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154			
Costos Totales [kUSD]		265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503			
Costo Marginal Quillota 220 kV		93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97			
Pérdidas [MWh]		338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812			
Consumos Propios [MWh]		248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705			
Demanda Total [MWh]		8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094			
Generación Total [MWh]		9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612			

PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28	
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11	
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	0	0	49
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	0	0	0	0	0	0	0	37
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	8	8	8	7	6	5	4	2	0	0	0	0	0	66
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	6	7	9	9	9	8	8	6	6	3	0	0	0	0	0	0	81
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	8	8	8	8	9	8	9	8	7	1	0	0	0	0	0	0	87
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	49
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0	55
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	60
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	5	7	7	7	7	8	8	7	3	0	0	0	0	0	71
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	0	89
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	1	0	0	0	0	0	0	63
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	5	6	5	6	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	63
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	0	71
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	6	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	0	0	55
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	33
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	8	8	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	0	80
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	8	8	8	8	8	9	9	7	3	0	0	0	0	0	0	94
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	4	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	47
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	6	7	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	0	76
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	8	8	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	0	91
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	6	7	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0	0	0	55
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	6	6	5	6	2	1	0	0	0	0	0	0	68
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	32	25	32	35	39	39	47	52	82	38	49	25	0	0	0	0	0	0	506
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	21	57	72	79	80	84	80	79	66	48	41	37	10	0	0	0	0	0	754

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	5	5	4	3	3	1	0	0	0	0	57
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	95
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	25	80	108	117	115	117	115	113	110	104	81	32	0	0	0	0	1232
PFV-UTFSM VITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	7	7	7	8	3	0	0	0	0	94
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	8	8	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	76
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	5	5	5	5	2	0	0	0	0	67
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	8	9	8	8	6	6	6	4	1	0	0	0	73
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	7	6	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	6	6	8	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	81
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	8	8	8	6	6	6	3	1	0	0	0	73
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	8	9	6	7	7	5	2	0	0	0	83
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-EL PILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LAS MERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTA ELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	7	8	9	7	3	0	0	0	93
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	6	4	4	4	1	0	0	0	0	63
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	6	6	6	1	0	0	0	0	87
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-PENAFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	7	6	6	5	1	0	0	0	0	85
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	8	5	5	2	1	0	0	0	0	70
PFV-LIRIO DE CAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	3	4	3	1	0	0	0	0	39
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16

Periodo Desde:24-11-202330-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	6	6	5	5	5	3	1	0	0	0	0	61
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	92
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	8	8	7	7	7	5	1	0	0	0	0	76
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	6	7	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	90
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	5	5	5	3	1	0	0	0	0	50
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	49
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	9	9	8	7	8	9	6	2	0	0	0	0	91
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	0	0	0	0	0	69
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	9	9	9	9	7	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	7	9	9	9	6	2	0	0	0	0	98
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	6	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CORDILLERILLA	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-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	57

Periodo Desde:		24-11-2023		30-11-2023		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																															
viernes, 24 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24						
Costos Operación		252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350					
Costos Encendido/Detención		13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154					
Costos Totales [kUSD]		265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503					
Costo Marginal Quillota 220 kv		93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97					
Pérdidas [MWh]		338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812					
Consumos Propios [MWh]		248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705					
Demanda Total [MWh]		8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094					
Generación Total [MWh]		9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612					
PFV-MUTUPIN		0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	7	8	7	6	3	0	0	0	0	87					
PFV-SANCARLOS		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29					
PFV-RATULEMUS		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29					
PFV-LASCODORNICES		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23					
PFV-ALCALDESA		0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66					
PFV-SANTALUISA		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28					
PFV-ELCERNICALO-1		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14					
PFV-ELCERNICALO-2		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14					
PFV-CHUCAO		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28					
PFV-NIQUEN		0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28					
PFV-BICENTENARIO		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30					
PFV-CHINCOL		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29					
PFV-LOSGORRIONES		0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28					
PFV-PICHON		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10					
PFV-CAUQUENES		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25					
PFV-ITIHUE		0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	96					
PFV-PLAYERO		0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30					
PFV-PLAYERITO		0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29					
PFV-PLAYERON		0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30					
PFV-SANTAESTER		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24					
PFV-LASLECHUZAS		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23					
PFV-DADINCO		0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33					
PFV-PEGASUS		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	31					
PFV-SOLSANTAINES		0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29					
PFV-LUCESOLAR		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21					
PFV-RINCONADA		0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	7	7	8	7	7	3	0	0	0	0	85					
PFV-PITOTOY		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28					
PFV-LOSMOLINOS		0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	95					
PFV-ELMONTE		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	27					
PFV-TREBO		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	0	0	0	0	0	27					
PFV-MARAMBIO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25					
PFV-SALERNO		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	28					
PFV-QUELTEHUE		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30					
PFV-LASTORTOLAS		0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22					
PFV-SANJOSE-2		0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	35					
PFV-BERRUECO		0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	101					
PFV-SANTARITA		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31					
PFV-ELPIUQUEN		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31					
PFV-LAVICTORIA		0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	93					
PFV-ORION		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29					
PFV-LAPALMA		0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	105					
PFV-HUAPE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28					
PFV-ELRECONQUISTADOR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
PFV-LASPALOMAS		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29					
PFV-GUADALUPE		0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	5	5	5	6	6	5	4	4	1	1	0	0	0	0	53					

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	95
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	3	4	4	3	4	4	3	0	0	0	0	31
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	53
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	84
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	7	7	7	8	8	7	3	0	0	0	0	70
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	50
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	34
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	1	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	47
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	55
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	71
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	29
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-CARACOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	7	8	7	5	3	1	0	0	0	77
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	3	0	0	0	0	86
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	7	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	87
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	86
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	91

Centrales de concentración solar	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
----------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
CS-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

Térmicas	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	3792	3692	3588	3576	3544	3534	3656	2618	937	939	939	939	939	939	939	941	942	941	941	2288	3801	4040	3873	3674	56.010
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
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
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
TARAPACA-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
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
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CERROPABELLON-G1A_GEO	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	456
CERROPABELLON-G2A_GEO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	408
CERROPABELLON-G3A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
NORGENER-NT01_CAR	141	141	141	141	141	141	141	75	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	69	137	137	137	137	2281
NORGENER-NT02_CAR	136	136	136	136	136	136	136	106	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	90	121	121	121	121	2234
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	33	33	33	33	33	33	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	27	29	351

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

[illegible]

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

[illegible]

24-11-2023 30-11-2023

[illegible]

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

[illegible]

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

[illegible]

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--

24-11-2023 30-11-2023

[illegible]

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

[illegible]

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

[illegible]

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

[illegible]

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

[illegible]

Periodo Desde: 24-11-2023 30-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

[illegible][illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 24 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	252	242	234	233	230	229	241	150	38	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	133	241	264	248	229	3.350
Costos Encendido/Detención	13	0	0	0	0	0	0	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	104	2	0	3	154
Costos Totales [kUSD]	265	242	234	233	230	229	241	166	47	39	39	39	39	39	39	38	38	38	38	138	345	266	248	233	3.503
Costo Marginal Quillota 220 kV	93,8	93,6	85,0	84,6	83,2	83,1	94,1	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	109,3	109,4	89,7	88,5	47,97
Pérdidas [MWh]	338	322	314	316	317	327	334	289	202	240	228	221	229	213	235	240	253	230	229	297	323	354	373	385	6.812
Consumos Propios [MWh]	248	248	248	248	248	248	248	234	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	230	253	255	255	251	5.705
Demanda Total [MWh]	8788	8426	8251	8100	8077	8169	8489	8771	9131	9404	9579	9659	9807	9819	9901	9952	9856	9587	9368	9440	9719	9914	9632	9255	221.094
Generación Total [MWh]	9375	8997	8814	8665	8643	8743	9072	9295	9559	9871	10033	10106	10263	10259	10361	10419	10335	10044	9823	9967	10295	10524	10261	9891	233.612

ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ABANICO	27	28	26	24	22	32	41	41	39	31	31	28	30	29	30	31	29	29	36	41	41	41	41	41	787
ANTUCO-1	160	159	143	137	125	125	143	160	125	160	125	125	155	125	105	139	125	125	141	143	144	160	143	141	3333
ANTUCO-2	89	80	80	80	80	80	80	105	80	81	80	80	80	80	160	80	80	80	80	80	104	80	80	80	2059
RUCUE	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	4272
QUILLECO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
LAJA1	23	22	21	20	19	19	21	24	19	22	19	19	22	19	24	20	19	19	20	21	21	24	21	20	497
RALCO-1	196	167	167	167	167	211	222	233	149	137	210	167	212	167	167	210	142	99	99	300	345	345	345	315	4941
RALCO-2	167	196	218	218	218	167	230	296	127	137	169	214	179	221	226	184	220	99	99	300	345	345	345	315	5232
PALMUCHO	29	29	28	28	28	30	32	32	32	30	30	29	30	29	30	30	29	29	31	32	32	32	32	32	723
PANGUE-1	225	123	50	100	125	175	225	225	87	87	50	50	50	100	150	150	150	150	175	225	225	225	225	225	3572
PANGUE-2	192	150	200	200	225	225	225	225	175	225	50	50	50	50	50	100	150	200	225	225	225	225	225	225	4092
ANGOSTURA-1	109	109	103	109	130	134	140	140	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	134	109	117	114	120	2381	
ANGOSTURA-2	81	81	109	103	74	109	127	140	79	79	87	87	87	87	87	88	118	105	92	140	140	140	140	140	2519
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	42	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1025
CANUTILLAR-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	70	70	50	50	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	480

ANEXO N°2

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

24-11-2023

24-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	8,1	8,0	8,0	8,0	7,0	6,1	6,0	6,0	6,0	5,0	2,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	3,5	4,0	4,4	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	117,3	8,1	4,9
COSAPILLA	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	10,1	0,4	0,4
ELTORON2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	11,0	1,0	0,5
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALTOHOSPICIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,0	0,8	1,0	1,0	9,1	1,0	0,4
SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RIOHUASCO	0,8	0,8	0,8	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	25,2	1,3	1,0
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	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,4	2,6	2,2	2,1	2,2	2,3	2,5	2,4	2,1	2,1	1,9	1,8	1,6	1,8	2,0	1,9	36,5	2,6	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-HORNITOS	42,0	23,5	9,9	7,7	23,7	37,3	42,8	44,7	45,0	44,6	39,8	34,2	37,8	39,4	39,8	40,0	39,4	40,1	35,4	17,0	10,4	8,5	10,0	12,3	725,3	45,0	30,2
JUNCALITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	0,8	0,4
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	17,0	17,0	16,4	12,2	7,2	9,4	12,0	12,2	14,3	14,8	15,1	14,6	13,0	12,8	13,2	14,5	15,0	16,5	17,3	15,9	9,9	7,5	6,3	5,8	309,9	17,3	12,9
BLANCO	55,1	55,1	54,9	54,6	54,2	53,6	52,9	51,9	52,1	48,5	46,9	45,9	45,3	45,7	45,7	47,2	48,4	51,3	49,2	45,4	45,4	46,3	47,6	48,4	1191,6	55,1	49,7
LOSQUILOS	25,3	24,7	19,8	23,8	25,7	23,5	21,7	22,9	24,6	24,3	25,2	24,9	27,8	28,9	25,6	24,3	26,2	25,9	25,6	24,1	21,7	20,6	19,2	18,8	575,1	28,9	24,0
CHACABUQUITO	15,6	15,5	15,1	14,1	13,0	14,3	14,7	13,5	13,4	13,8	14,4	15,6	15,2	16,0	17,1	16,9	15,4	15,5	15,9	15,8	15,0	14,0	12,7	11,9	354,4	17,1	14,8
SAUCEANDES	0,5	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	7,3	0,6	0,3
CARENA	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	112,8	4,7	4,7
MINI-ARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALFALFAL	93,7	94,3	94,3	94,3	94,3	92,4	84,5	96,0	104,5	102,4	99,3	100,2	101,4	98,0	97,7	97,7	84,0	82,1	94,3	120,5	122,2	117,5	116,0	119,7	2401,3	122,2	100,1
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,5	0,2	0,2
CALIBORO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,8	1,0	1,0
MALLARAUCO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,3	3,3	3,3	79,3	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	110,1	109,9	109,9	109,9	109,9	110,0	109,9	109,8	109,5	109,9	109,7	109,6	109,6	109,7	109,8	109,8	109,7	109,8	109,6	88,1	74,3	84,4	86,0	83,9	2502,8	110,1	104,3
SAUZAL	70,0	68,4	69,1	69,6	70,1	71,5	69,7	67,8	68,4	69,9	69,1	70,1	70,5	70,3	69,5	68,3	66,3	67,3	68,8	70,1	68,6	70,2	71,5	71,5	1666,5	71,5	69,4
CIPRESILLOS	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	7,3	7,4	7,4	77,6	7,4	3,2
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUZALITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LA-COMPANIA-II	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	45,8	1,9	1,9
LAHIGUERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LACONFLUENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELPASO	27,1	15,4	15,1	17,1	23,4	38,9	40,1	34,8	21,1	21,1	21,1	19,6	21,1	21,1	21,1	24,0	29,5	38,1	37,1	39,0	40,0	40,0	40,0	40,0	685,8	40,1	28,6
SANANDRES	15,4	15,4	12,4	12,5	12,7	15,2	14,7	14,4	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	11,5	13,3	13,9	15,2	16,3	17,1	17,1	17,4	17,6	17,4	17,4	294,3	17,6	12,3
CONVENTOVIEJO	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	371,7	15,5	15,5
LAMONTANA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAMONTANA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CUMPEO	4,6	2,9	4,8	4,9	2,5	4,2	4,3	3,4	3,2	4,0	2,4	4,4	4,7	4,0	4,3	4,3	4,4	4,3	2,9	2,9	2,2	4,5	5,1	2,5	91,7	5,1	3,8
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	1,6	1,5	1,5	1,5	2,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	63,2	2,9	2,6
ROBLERIA	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	69,4	2,9	2,9
LIRCAY	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,3	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	489,5	20,4	20,4
MARIPOSAS	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	109,7	4,6	4,6
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	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,7	0,4	0,4
ELGALPON	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	1,0	0,2
RIOCOLORADO	16,7	16,7	16,5	16,6	16,6	16,8	16,7	16,7	14,0	14,9																	

24-11-2023

24-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
MALALCAHUELLO	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	8,0	7,8	7,8	7,8	7,8	7,7	7,4	7,6	7,4	7,6	7,5	7,6	7,7	7,8	7,9	7,9	186,5	8,0	7,8	
TRAILLEFU	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	39,5	1,8	1,6	
ALLIPEN	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,1	0,9	2,2	2,3	2,3	1,2	2,7	2,6	2,7	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	57,1	2,7	2,4	
DONGUIL	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0	0,3	0,2	
MAISAN	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,6	0,5	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	6,6	0,6	0,3	
ELCANELO	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,8	3,6	3,5	3,6	3,6	3,6	3,5	3,6	3,6	3,6	3,5	86,1	3,8	3,6	
ELAGRIO	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	58,3	2,4	2,4	
PILMAQUIEN	39,4	39,4	39,4	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	38,2	37,7	37,4	37,3	37,1	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	913,7	39,5	38,1	
LOS-PORTONES	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	48,9	2,0	2,0	
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CORRENTOSO	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,5	7,4	7,4	7,3	7,4	7,3	7,2	180,6	7,6	7,5	
PALMAR	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	4,1	3,9	2,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	3,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	72,8	4,1	3,0
PULELFU	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	192,0	8,0	8,0	
MARIAELENA	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	5,0	0,3	0,2	
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CAPULLO	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,7	11,5	276,3	11,7	11,5	
NALCAS	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	94,2	4,1	3,9	
CALLAO	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	35,8	1,7	1,5	
HIDROBONITO-MC1	8,0	8,0	7,9	7,9	7,8	7,8	7,7	7,7	7,6	7,6	7,5	7,5	7,4	7,4	7,3	7,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,7	7,6	7,6	7,5	183,0	8,0	7,6	
HIDROBONITO-MC2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	44,7	1,9	1,9	
HIDROBONITO-MC3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	56,3	2,4	2,3	
RUCATAYO	48,3	47,4	47,8	47,7	47,4	47,0	46,9	46,4	45,5	45,9	42,9	42,3	41,0	40,0	39,7	36,1	35,6	36,0	36,0	35,4	42,2	43,8	43,9	43,9	1029,0	48,3	42,9	
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENSENADA	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	1,1	0,7	
LAARENA	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	61,7	2,9	2,6	
ELCOLORADO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	24,0	1,1	1,0	
DONGO	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	0,7	1,2	1,2	32,3	1,5	1,3	
COLLIL	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	1,5	0,6	
QUELTEHUES	31,9	31,9	31,5	31,2	31,3	31,6	31,7	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,6	22,0	27,0	27,6	27,6	27,6	27,5	27,5	27,6	27,5	30,9	31,7	716,2	31,9	29,8	
VOLCAN	10,5	8,9	9,7	10,2	10,7	10,7	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	9,2	9,6	10,0	10,0	9,4	8,6	8,6	8,6	7,6	9,6	9,9	10,6	236,0	10,7	9,8	
GUAYACAN	9,2	9,2	9,3	9,2	9,2	9,0	8,2	8,3	8,6	8,5	8,3	8,6	9,1	9,0	8,6	8,6	8,5	9,0	9,9	9,9	10,0	9,9	9,9	9,9	217,9	10,0	9,1	
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
FLORIDA-2	9,4	8,9	9,3	9,1	8,8	8,9	8,8	8,8	8,7	7,6	7,4	8,5	8,5	9,8	10,1	11,0	10,0	10,5	10,2	11,0	11,0	11,2	11,6	12,5	231,6	12,5	9,7	
FLORIDA-3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52,8	2,2	2,2	
PUNTILLA	13,1	13,8	14,0	14,0	14,1	14,1	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,7	14,1	3,7	
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELLLANO	0,7	1,0	1,1	0,8	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	1,1	0,2	
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,2	0,3	0,3	
LOSMORROS	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	1,5	1,7	2,0	2,4	2,6	2,9	2,8	3,0	2,8	2,6	2,3	1,8	1,4	1,4	1,6	1,6	1,5	46,2	3,0	1,9	
LOSBAJOS	5,3	5,1	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	3,1	2,6	3,0	3,1	3,1	3,1	3,2	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,3	3,4	3,5	3,8	91,6	5,4	3,8	
AUXDELMAIPO	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,0	2,1	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,5	2,5	2,8	67,1	3,7	2,8	
PULLINQUE	30,4	30,2	30,4	30,4	30,5	30,5	30,5	30,4	30,4	30,4	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	31,3	36,1	39,3	40,0	39,9	39,8	774,4	40,0	32,3	
RECA	1,1	0,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	38,1	1,7	1,6	
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DONAHILDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,5	0,0	
MUCHI	0,2	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,6	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	11,0	0,6	0,5	
LASFLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,6	1,3	1,6	1,5	1,5	1,5	1,3	1,4	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	21,5	1,6	0,9	
PEHUI	0,0	0,0	0,0	0,																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-11-2023

24-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CANUTILLAR	137,0	132,0	134,0	136,0	136,0	138,0	117,0	78,0	79,0	81,0	78,0	78,0	78,0	79,0	81,0	79,0	76,0	78,0	79,0	78,0	76,0	79,0	80,0	80,0	2267,0	138,0	94,5
CIPRESSES	41,5	28,8	29,4	34,1	40,1	34,0	25,4	5,3	14,3	19,3	14,7	13,4	13,1	15,8	18,4	16,3	11,5	21,0	36,1	39,3	46,9	57,5	60,6	60,7	697,4	60,7	29,1
OJOSDEAGUA	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,2	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	171,4	7,3	7,1
LAMINA	35,3	35,3	35,3	35,8	36,7	36,8	37,2	37,3	36,3	36,1	36,1	34,9	30,2	35,6	37,1	37,1	37,0	36,1	36,7	36,4	36,2	36,0	18,3	0,0	809,8	37,3	33,7
ISLA	27,3	65,4	67,2	66,7	67,4	67,4	64,4	61,2	62,9	64,6	63,2	62,9	62,2	64,2	64,8	64,7	63,4	65,4	67,4	64,9	60,4	39,7	20,3	22,7	1400,4	67,4	58,4
CURILLINQUE	41,7	66,3	81,5	82,0	82,2	83,3	83,2	81,7	78,2	81,2	81,2	80,5	79,5	78,9	81,3	81,5	81,4	82,2	84,7	87,7	86,1	82,1	52,5	52,3	1852,9	87,7	77,2
LOMAALTA	24,0	20,2	33,8	35,3	35,4	35,8	36,0	35,9	33,7	34,8	34,9	34,8	34,2	33,7	35,3	34,9	35,6	34,5	36,3	37,3	37,4	36,8	25,8	21,1	797,3	37,4	33,2
LOSHIERROS	14,9	7,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	16,7	22,5	22,2	22,2	176,6	22,5	7,4
LOSHIERROS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLBUN	453,0	447,0	470,0	472,0	472,0	472,0	472,0	426,0	416,0	457,0	424,0	401,0	418,0	436,0	461,0	439,0	366,0	339,0	363,0	409,0	395,0	444,0	462,0	467,0	10381,0	472,0	432,5
MACHICURA	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	2016,0	84,0	84,0
CHIBURGO	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	360,0	15,0	15,0
SANCLEMENTE	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	98,9	4,2	4,1
SANIGNACIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	448,1	405,9	475,8	495,0	502,2	511,0	504,7	498,8	390,5	461,9	382,7	376,6	381,6	388,0	401,7	433,4	413,6	426,9	433,6	419,3	530,7	549,2	549,5	549,8	10930,5	549,8	455,4
RALCO	359,0	337,7	366,3	371,9	379,2	419,5	457,2	518,9	313,5	525,1	392,9	386,0	382,2	417,9	470,0	401,3	346,6	196,6	202,6	511,7	659,7	680,3	686,5	642,9	10425,4	686,5	434,4
PALMUCHO	32,6	32,6	32,2	32,1	32,1	32,2	32,2	32,1	32,1	32,3	32,6	32,6	32,2	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,2	32,6	32,6	32,6	774,3	32,6	32,3
PANGUE	451,4	427,0	340,9	274,9	248,5	256,7	360,7	449,6	348,4	326,4	316,0	313,0	315,0	317,7	323,6	318,1	308,8	314,5	209,2	228,3	386,3	453,6	456,3	456,2	8200,8	456,3	341,7
ANGOSTURA-1	116,0	100,0	103,0	105,0	108,0	110,0	110,0	119,0	78,0	74,0	75,0	74,0	75,0	75,0	75,0	74,0	75,0	75,0	75,0	125,0	100,0	115,0	120,0	118,0	2274,0	125,0	94,8
ANGOSTURA-2	96,0	81,0	88,0	88,0	90,0	92,0	86,0	135,0	93,0	85,0	83,0	82,0	87,0	89,0	91,0	87,0	80,0	84,0	87,0	125,0	139,0	138,0	137,0	132,0	2375,0	139,0	99,0
ANGOSTURA-3	40,0	38,0	39,0	39,0	39,0	41,0	40,0	41,0	40,0	41,0	40,0	38,0	39,0	40,0	40,0	47,0	46,0	46,0	47,0	45,0	46,0	46,0	45,0	45,0	1008,0	47,0	42,0
PE-TCHAMMA	0,0	0,1	4,1	26,4	42,0	61,8	75,1	103,2	110,0	35,1	3,9	17,8	21,9	24,8	29,0	37,0	32,9	30,1	44,4	86,1	46,5	11,3	1,0	0,0	844,5	110,0	35,2
PE-SIERRAGORDA	0,6	1,8	11,0	13,3	8,7	30,1	47,0	34,9	19,3	6,8	0,0	7,9	14,0	14,0	26,2	27,0	27,0	71,9	78,5	97,5	27,5	4,8	0,0	0,0	569,9	97,5	23,7
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,5	2,7	8,9	5,8	1,1	0,0	2,4	9,2	10,0	20,5	21,0	21,0	21,0	27,3	87,6	82,5	59,0	13,7	4,4	401,0	87,6	16,7
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	16,8	17,5	3,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,4	55,3	16,9	0,4	210,9	99,4	8,8
PE-CALAMA	0,0	0,6	0,2	0,6	3,5	5,4	7,6	27,3	22,1	2,3	0,0	0,4	9,8	28,8	50,0	93,5	87,0	70,0	103,3	155,3	140,2	101,0	33,4	6,1	948,4	155,3	39,5
PE-CERRO-TIGRE	8,4	7,8	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,4	30,0	30,0	30,0	30,0	81,2	159,6	120,1	42,0	8,3	0,0	558,9	159,6	23,3
PE-TALTAL	28,1	6,4	11,1	6,3	3,6	2,3	0,8	3,4	1,6	0,0	4,5	5,0	2,0	2,8	15,7	15,9	15,9	37,8	25,9	20,0	11,4	1,2	0,0	0,0	221,6	37,8	9,2
PE-SARCO	10,4	16,0	13,3	13,7	3,7	0,1	0,2	0,0	1,9	8,2	8,0	3,1	0,1	0,0	0,5	13,5	22,3	22,3	112,8	131,9	129,6	105,8	80,8	80,8	720,7	131,9	30,0
PE-SANJUAN	11,7	14,3	14,2	15,0	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	8,7	3,5	0,0	0,0	5,5	18,8	19,9	19,9	112,3	107,3	103,0	88,7	68,8	650,3	112,3	27,1
PE-CABOLEONES	4,7	4,3	6,6	8,5	6,2	0,3	0,0	0,0	0,2	5,5	7,7	3,4	0,1	1,4	5,6	22,1	24,9	45,6	52,5	89,1	82,4	92,5	84,0	75,5	622,9	92,5	26,0
PE-CABOLEONES-2	4,9	0,5	3,3	4,0	2,3	0,1	0,0	0,0	0,1	2,7	2,6	0,3	0,1	1,9	7,9	20,7	28,1	28,1	38,3	74,2	81,2	89,9	85,2	77,6	553,7	89,9	23,1
PE-CABOLEONES-3	10,6	8,2	7,5	8,5	7,1	0,5	0,0	0,0	0,0	1,8	3,7	3,1	0,9	1,7	10,6	25,4	27,1	27,1	39,5	91,3	84,4	83,1	83,4	71,5	596,8	91,3	24,9
PE-ATACAMA	10,2	3,4	4,3	5,1	4,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	0,8	0,4	5,1	12,2	22,8	29,0	29,0	36,0	68,6	72,6	80,5	78,9	73,5	539,6	80,5	22,5
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	24,0	11,0	7,2	5,9	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,5	12,1	16,3	16,4	21,2	33,8	36,6	34,2	34,7	33,1	297,4	36,6	12,4
PE-LOSCURUROS	10,4	0,3	1,7	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,4	13,8	14,5	14,9	15,0	23,7	66,8	59,9	46,3	35,4	25,2	333,9	66,8	13,9
PE-TALINAYORIENTE	15,8	2,0	3,6	4,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,9	9,3	20,3	20,9	20,9	38,5	42,9	63,5	68,6	62,8	41,6	26,3	450,5	68,6	18,8
PE-TALINAYPONIENTE	12,9	2,8	6,2	5,6	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	4,0	8,0	10,7	11,7	19,7	23,9	35,5	37,9	39,1	39,6	39,4	299,5	39,6	12,5
PE-PUNTASIERRA	11,0	7,7	9,5	3,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	3,7	6,9	10,1	10,4	10,5	11,7	42,1	49,4	45,9	45,0	40,5	309,6	49,4	12,9
PE-MONTEREDONDO	3,4	0,6	0,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	4,8	7,7	14,0	16,0	20,2	21,2	14,7	11,9	9,1	127,9	21,2	5,3
PE-CANELA	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,4	2,5	3,6	3,1	2,8	3,9	3,5	22,8	3,9	1,0
PE-CANELA-2	0,0	1,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,5	4,9	4,4	8,0	13,6	19,3	18,6	23,5	18,1	116,8	23,5	4,9
PE-TOTAL	0,9	3,7	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,6	3,3	4,1	5,0	7,1	9,7	10,4	13,7	13,1	10,8	88,6	13,7	3,7
PE-PUNTA PALMERAS	1,1	3,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	3,0	5,5	6,8	15,4	23,3	19,0	21,7	19,4	121,4	23,3	5,1
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	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	1,0	0,1
PE-LA-ESTRELLA	7,6	12,1	10,3	8,1	7,9	5,3	3,7	4,9	1,8	2,0	1,6	1,9	2,8	2,9	3,3	2,6	2,4	3,0	3,2	2,5	0,7	0					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-11-2023

24-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	56,9	53,6	53,3	47,2	57,1	33,9	16,2	14,7	7,2	1,0	0,0	0,0	0,2	0,1	1,0	2,2	1,0	5,2	6,2	2,8	3,9	2,7	7,2	7,6	381,0	57,1	15,9
PE-PUELICHE-SUR	36,9	36,9	34,1	33,9	33,9	33,6	30,5	20,5	11,6	7,4	4,2	2,9	1,9	0,3	0,0	0,0	6,5	16,8	18,2	7,0	11,8	29,9	29,8	44,0	452,4	44,0	18,9
PE-AURORA	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	24,8	32,0	31,5	17,1	9,9	4,7	4,3	2,1	3,3	7,0	15,6	19,8	10,8	19,1	16,1	20,5	31,4	29,2	26,7	441,8	32,0	18,4
PE-SANPEDRO	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	7,2	14,2	10,6	5,5	1,2	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	67,6	14,2	2,8
PE-SANPEDRO-2	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	10,9	18,1	12,2	6,1	2,3	0,5	0,0	0,3	0,3	0,5	0,7	0,7	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	102,3	18,1	4,3
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,3	1,6	1,8	1,7	1,7	1,4	1,1	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	1,8	0,6
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	2,5	2,5	2,5	2,9	3,6	3,6	3,6	3,7	3,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	3,7	1,3
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,9	5,1	4,9	5,2	5,4	5,6	4,9	5,1	4,9	3,4	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	51,3	5,6	2,1
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	7,5	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,0	6,8	5,4	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	89,7	8,2	3,7
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,2	5,7	6,4	6,4	6,4	6,6	6,4	6,5	5,7	4,2	3,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	65,8	6,6	2,7
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	30,5	60,0	60,0	60,1	60,1	60,0	60,1	60,0	59,3	45,9	17,7	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	580,3	60,1	24,2
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,5	2,6	2,2	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,7	1,1
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,4	5,3	10,0	10,0	10,0	10,1	13,0	13,0	12,7	9,9	4,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	104,0	13,0	4,3
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	8,3	9,0	6,4	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	7,7	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	98,1	9,0	4,1
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	14,7	54,5	74,0	81,8	81,8	79,5	79,1	91,8	91,8	88,0	84,6	55,1	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	887,5	91,8	37,0
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,6	8,7	8,6	8,8	8,9	8,9	8,8	8,9	8,7	8,6	6,5	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	96,7	8,9	4,0
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,0	10,4	20,0	39,0	47,0	48,8	49,0	49,0	48,9	42,0	29,8	14,4	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	404,1	49,0	16,8
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	11,1	15,7	14,2	25,6	25,7	24,9	24,5	24,5	24,7	23,1	21,9	20,8	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	261,7	25,7	10,9
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,7	11,5	9,5	19,3	19,3	18,8	18,5	18,5	18,3	17,1	16,1	15,3	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	194,0	19,3	8,1
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,3	32,7	34,7	35,0	35,0	34,1	34,0	26,4	19,0	19,0	19,0	18,2	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	325,8	35,0	13,6
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	33,1	145,3	156,6	157,8	157,5	152,2	150,7	178,7	179,6	179,6	179,6	160,3	36,9	0,2	0,0	0,0	0,0	1688,5	179,6	77,9
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,3	75,5	81,3	99,6	99,8	97,5	94,8	55,0	55,0	45,8	35,0	40,3	15,1	0,0	0,0	0,0	0,0	812,1	99,8	33,8
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	34,6	35,6	35,7	35,9	34,5	33,9	17,3	16,4	16,2	15,9	19,1	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	313,9	35,9	13,1
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	8,6	30,2	35,7	49,8	49,8	49,2	48,4	47,6	47,5	42,2	37,8	35,2	9,9	0,0	0,0	0,0	0,0	491,8	49,8	20,5
PFV-COYA	39,5	43,5	43,5	43,1	25,7	3,9	0,1	21,2	84,1	91,0	108,1	104,3	95,1	94,0	94,0	94,0	80,4	99,1	76,0	23,7	0,3	0,0	0,0	1,6	1266,2	108,1	52,8
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	45,5	135,7	150,3	150,9	151,4	147,9	144,5	116,0	78,7	78,7	78,7	80,8	52,8	0,1	0,0	0,0	0,0	1412,4	151,4	58,9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	25,1	75,7	80,8	81,0	81,0	77,7	77,0	57,4	38,0	38,0	38,0	40,8	25,2	0,1	0,0	0,0	0,0	735,9	81,0	30,7
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	8,0	7,7	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	101,0	9,0	4,2
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,3	8,8	8,9	9,0	9,1	9,1	9,0	9,1	9,0	8,5	5,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	94,6	9,1	3,9
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	62,6	68,8	69,3	69,3	62,4	60,2	36,1	34,1	34,1	34,1	43,5	16,8	0,0	0,0	0,0	0,0	605,8	69,3	25,2
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	7,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	29,6	7,8	1,2
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,1	73,4	80,0	81,0	81,0	78,1	76,9	41,7	40,9	41,1	41,1	52,6	21,8	0,0	0,0	0,0	0,0	731,8	81,0	30,5
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	4,3	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	7,1	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	85,7	8,8	3,6
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,2	34,6	38,3	66,9	70,0	69,5	69,0	45,5	45,0	36,1	25,0	25,0	13,4	0,1	0,0	0,0	0,0	548,7	70,0	22,9
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	32,0	41,8	50,0	51,0	50,6	48,9	48,6	50,4	49,8	45,7	39,7	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0	529,1	51,0	22,0
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,9	62,5	61,3	62,1	62,1	59,8	59,2	72,0	72,0	71,9	71,9	69,6	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	765,2	72,0	31,9
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,1	4,1	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	4,1	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0	4,5	2,0
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,8	86,2	91,3	92,0	92,0	88,1	87,0	109,6	113,0	113,0	113,0	94,3	20,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1127,0	113,0	47,0
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,4	13,4	16,1	19,0	19,0	18,9	18,4	13,0	13,0	13,0	13,0	12,7	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	176,7	19,0	7,4
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,1	31,2	42,7	42,9	42,9	42,9	32,2	22,0	22,0	22,0	22,0	23,6	13,3	0,0	0,0	0,0	0,0	371,9	42,9	15,5
PFV-ANDES-IB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	25,3	87,4	113,3	141,4	143,8	141,8	141,1	135,8	130,2	130,2	129,9	108,0	28,1	0,1	0,0	0,0	0,0	1456,9	143,8	60,7
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	7,4	8,2	8,4	8,3	8,3	8,3	8,4	8,4	8,3	7,8	5,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	90,5	8,4	3,8
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	6,5	7,2	7,4	7,4	7,3	7,3	7,4	7,4	6,9	4,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,3	7,4	3,3
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,																						

24-11-2023

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWhh	MWhh		
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,6	43,6	44,6	44,9	51,7	79,5	78,9	80,7	80,4	79,6	76,0	55,4	16,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	744,8	80,7	31,0	
PFV-CAMPODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	65,4	156,0	172,4	174,3	174,3	167,8	166,3	156,1	145,2	145,2	145,2	162,0	128,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1960,3	174,3	81,7	
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	25,2	89,9	97,8	118,9	118,9	121,9	122,9	125,1	123,9	121,7	115,8	95,2	34,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1312,5	125,1	54,7	
PFV-LLANODELAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	56,8	71,6	74,5	74,3	73,6	73,4	48,7	48,5	48,5	48,3	52,0	26,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	707,3	74,5	29,5	
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,2	3,6	1,4	
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,0	0,4	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	22,6	96,3	104,0	105,0	105,0	102,6	102,0	121,8	123,0	123,0	123,0	110,4	33,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1273,4	123,0	53,1	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	12,5	49,5	44,8	42,0	42,0	40,1	39,0	52,3	53,0	53,0	53,0	53,6	25,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	560,5	53,6	23,4	
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	4,1	19,8	25,0	25,0	24,3	24,0	29,3	31,1	30,0	28,8	21,3	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	267,2	31,1	11,1	
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,2	0,1	
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	2,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	3,0	1,1	
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	2,7	1,2	
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,6	0,9	
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,6	0,1	
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	10,9	23,1	31,5	36,8	40,2	40,9	32,7	26,5	24,1	16,0	6,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	292,3	40,9	12,2
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0	
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	5,6	8,6	9,0	9,0	8,9	8,5	7,2	5,3	3,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,2	9,0	2,8	
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	5,0	8,9	9,0	8,9	8,9	8,6	7,8	5,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,7	9,0	3,1	
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,0	8,1	8,7	8,8	8,8	8,8	8,7	8,6	8,6	8,4	7,5	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,9	8,8	4,0	
PFV-MALAKUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,5	7,3	8,3	8,7	8,8	8,8	8,7	8,6	8,7	8,6	8,4	6,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,2	8,8	4,0	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	90,8	9,0	3,8	
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,3	1,5	1,7	1,7	1,6	1,5	1,2	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	1,7	0,5	
PMGD-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	0,0	0,0	0,0	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-PENAFLOL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,6	8,2	8,8	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,0	8,3	5,7	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	95,6	9,2	4,0	
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,3	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,8	9,0	4,2	
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,9	2,0	2,1	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,8	1,1	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,6	1,1	
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,5	1,1	
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,8	8,3	8,6	8,7	8,7	8,6	8,6	8,6	8,6	8,1	6,6	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	93,8	8,7	3,9	
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	4,8	6,9	8,4	9,0	9,0	8,9	8,4	6,9	4,7	2,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	72,1	9,0	3,0	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,2	8,4	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,4	5,9	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	95,8	8,9	4,0	
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,2	4,6	5,0	5,2	5,1	5,1	4,9	4,6	4,3	2,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	44,5	5,2	1,9	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	2,7	1,2	
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,1	4,6	5,1	5,6	5,8	5,8	5,7	5,4	5,0	4,3	3,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	5,8	2,3	
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,8	3,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,7	4,5	3,8	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	45,7	4,9	1,9	
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	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	0,6	0,3	
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,1	2,3	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,5	1,1	
PFV-ALTOSDETILIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,7	2,1	2,3	2,4	2,3	2,1	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,4	0,7	
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,4	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,8	0,9	
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,2	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,5	1,0	
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	2,7	7,4	8,8	8,7	8,6	8,5	8,3	7,8	5,6	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,4	8,8	2,9	
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,1	2,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,3	1,9	1,5	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,7	1,0	
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0																											

24-11-2023

24-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	1,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,4	3,0	1,3
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	2,0	3,3	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,2	3,7	1,5
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,1	1,0
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,8	4,7	5,8	6,4	6,7	6,7	6,3	5,6	4,6	3,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,3	6,7	2,4
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,0	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,3	1,0
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	5,2	8,7	9,1	9,1	9,0	9,0	8,9	8,7	8,1	5,2	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	84,4	9,1	3,5
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,7	5,7	6,2	5,3	5,1	5,9	6,2	6,8	6,7	5,4	3,4	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	63,4	6,8	2,6
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	7,7	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,2	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	101,6	9,0	4,2
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,8	7,0	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	7,4	2,5
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	1,9	0,9
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	0,8	0,4
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	6,8	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	7,1	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	98,8	9,0	4,1
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,2	0,1
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,9	2,4	2,6	2,6	2,4	1,9	0,0	1,4	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,6	0,7
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,7	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	3,0	1,3
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	6,2	7,5	7,8	8,2	8,2	8,3	8,3	8,2	8,0	7,5	5,9	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	88,3	8,3	3,7
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,3	6,6	7,2	7,4	7,4	7,4	7,3	7,3	7,2	6,7	5,3	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	78,7	7,4	3,3
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,4	5,2	5,7	5,9	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,5	3,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,9	5,9	2,6
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	6,8	8,5	8,3	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,6	6,9	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	97,6	8,9	4,1
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	12,3	44,9	79,0	119,0	119,0	119,0	110,4	66,0	66,0	66,0	66,0	49,6	7,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	924,9	119,0	38,5
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,5	63,8	69,4	70,0	70,0	68,4	68,0	81,6	82,0	82,0	82,0	72,4	26,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	850,6	82,0	35,4
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	44,0	45,6	45,9	45,9	44,4	43,9	54,5	54,8	54,8	54,8	51,2	19,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	571,5	54,8	23,8
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,0	0,9
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	2,0	2,5	2,7	2,8	2,3	2,2	2,2	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,8	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,4	2,7	2,7	2,2	2,2	2,2	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,7	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,9	2,2	2,4	2,6	2,4	2,1	2,0	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,6	0,8
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,6	4,6	4,7	4,6	4,5	4,2	4,3	3,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,5	4,7	1,4
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,7	2,0	4,2	8,1	8,5	8,5	8,6	8,8	0,0	6,8	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,1	8,8	2,5
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	2,0	2,4	2,7	4,0	6,0	5,1	3,9	1,8	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,4	6,0	1,3
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,5	2,3	2,4	2,4	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,9	1,2
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	0,0
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	7,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	8,9	8,6	9,0	8,8	4,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	101,3	9,0	4,2
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	1,7	0,6
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	67,5	191,5	209,4	211,5	211,5	203,3	201,5	177,6	152,4	152,3	152,4	163,7	100,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	2196,7	211,5	91,5
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	0,9	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	2,5	3,7	4,0	4,2	4,1	3,5	2,9	1,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	4,2	1,2
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,1	4,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	5,9	5,9	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	64,6	7,0	2,7
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,4	3,7	6,7	7,4	7,5	7,5	7,4	7,0	6,3	4,7	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	62,3	7,5	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

24-11-2023

24-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	2,9	2,9	2,9	2,1	2,8	2,6	2,6	1,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,9	1,0
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,1	2,4	2,5	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,5	1,0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,9	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,4	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	96,4	9,0	4,0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	2,8	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,5	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	3,0	1,2
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	3,0	0,3
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	3,0	3,0	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	34,7	3,0	1,4
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	31,4	3,0	1,3
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,9	2,3	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,7	1,1
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	2,0	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	1,9	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,5	0,9
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,9	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,7	1,1
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,6	2,7	1,3	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,7	1,1
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,6	2,2	2,6	2,9	3,0	2,9	2,7	2,2	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	3,0	1,0
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,5	2,2	2,7	3,0	3,0	2,9	2,7	2,1	1,5	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	3,0	1,0
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,8	2,2	2,4	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,6	1,0
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,8	1,7	2,0	0,6	0,9	1,6	2,1	1,1	1,0	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,1	0,7
PMGD-PFV-TJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,7	1,7	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,7	1,0
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	5,6	8,5	8,9	8,9	9,0	9,0	8,8	9,0	7,2	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	80,6	9,0	3,4
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,4	2,6	2,7	2,6	2,3	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,7	0,9
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,7	1,2
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	31,5	2,8	1,3
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,9	0,2
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,8	3,0	3,1	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	3,1	1,3
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,1	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,4	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,6	1,1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,9	4,2	5,2	5,7	4,3	3,2	3,3	3,1	3,7	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	39,2	5,7	1,6
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,0	2,5	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,4	2,8	1,0
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,1	3,9	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	42,7	4,1	1,8
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,1	2,0	2,6	2,7	2,6	2,6	2,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,7	0,7
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,4	3,1	5,9	7,4	7,4	7,4	7,0	6,3	5,2	3,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	56,2	7,4	2,3
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,7	2,8	2,8	2,8	2,3	2,8	2,8	2,7	2,0	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,8	1,1
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,8	4,9	6,9	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,4	5,3	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	70,3	7,7	2,9
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,0	1,9	2,7	2,6	2,4	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,7	1,0
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,3	2,4	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,4	1,0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,0	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,6	1,0
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,1	0,5
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,1	5,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	4,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	61,8	5,9	2,6
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,2	2,3	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,3	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,6	1,0
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,8	4,0	4,9	5,4	5,6	5,5	4,9	4,1	2,8	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	43,0	5,6	1,8
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,1	2,6	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	2,8	1,2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,9	0,1
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,2	2,9	1,3
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	1,9	1,8	1,4	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,9	0,7
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,1	1,9	2,1	2,1	2,0	1,9	1,8	1,7	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,1	0,7
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,8	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	8,4	8,8	8,6	7,5	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	88,0	8,8	3,7
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,0	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,6	1,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	16,1	1,8	0,7
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,1	5,2	5,6	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,7	3,5	4,4	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	60,3	5,8	2,5
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	1,8	2,9	3,4	3,5	3,5	3,5												

24-11-2023

24-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,8	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,3	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	3,0	1,0
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,9	2,9	2,6	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	2,9	1,3
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	1,0	0,4
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,6	1,0
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,4	1,4	2,4	2,2	2,4	2,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,4	0,7
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,5	4,8	4,9	4,8	4,8	4,6	3,6	4,4	3,9	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,7	4,9	1,9
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	2,9	1,3
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,0	1,9	3,6	4,6	4,6	4,2	3,5	2,5	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	4,6	1,2
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	4,2	4,9	8,9	8,9	8,9	8,6	7,9	7,6	7,5	7,2	6,3	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	86,0	8,9	3,6
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	3,2	7,6	7,8	8,3	8,6	8,8	8,9	8,9	8,7	8,4	6,5	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	90,1	8,9	3,8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,6	2,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	2,7	1,3
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	2,7	1,2
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,3	2,4	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,8	0,9
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	6,5	7,9	8,2	8,4	8,5	8,4	8,4	8,4	8,2	7,8	6,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	91,1	8,5	3,8
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,2	1,1
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,7	0,8	1,6	3,0	4,3	5,1	5,4	5,4	5,4	4,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5	5,4	1,6
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	2,7	1,2
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,5	4,8	5,2	5,8	6,7	7,4	2,1	0,3	5,4	6,8	5,5	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	56,0	7,4	2,3
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,9	4,2	4,4	4,8	5,0	4,8	4,7	4,5	4,3	3,6	2,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	47,8	5,0	2,0
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,4	3,1	3,4	3,6	3,7	3,7	3,2	4,9	4,8	4,5	3,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,9	4,9	1,8
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	4,2	5,3	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,2	5,3	4,4	2,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,7	5,4	2,4
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,5	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,1	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	58,3	5,1	2,4
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	2,8	1,3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,0	0,4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,5	1,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,7	1,2
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,5	8,0	8,7	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,2	6,5	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	97,1	9,0	4,0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,8	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,0	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	51,3	4,4	2,1
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,4	1,1
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	13,6	20,3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	16,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	214,2	20,3	8,9
PMGD-PFV-ANUNUA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	16,6	57,1	80,6	84,4	88,0	89,0	78,6	91,0	89,5	86,0	79,1	58,5	21,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	921,1	91,0	38,4
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,3	6,6	1,9	7,2	6,9	6,8	6,3	6,2	5,3	5,5	2,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,8	7,2	2,6
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,5	7,7	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	6,6	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	96,1	9,0	4,0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,8	5,1	5,4	5,5	5,5	5,6	5,5	5,6	5,5	5,2	4,0	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	59,3	5,6	2,5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,6	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,3	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,8	1,2
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,3	1,0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	18,9	52,2	59,9	60,0	60,0	60,0	60,0	60,1	60,1	60,1	60,0	34,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	706,3	60,1	29,4
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,7	3,0	1,4
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	4,9	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,1	5,5	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	5,5	2,5
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,4	8,4	8,9	9,0	9,2	9,2	9,1	9,0	8,8	8,4	6,5	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	97,6	9,2	4,1
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,4	1,0
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,5	1,0
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,5	1,1

24-11-2023

24-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-ENCONSOULAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	3,9	7,3	8,0	8,3	8,3	8,2	8,1	8,1	8,1	7,7	6,0	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	85,1	8,3	3,5
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,8	1,7	2,0	2,1	2,1	1,7	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	2,1	0,6
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,7	1,1
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	2,8	7,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,9	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	77,5	9,0	3,2
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	1,2	2,6	5,5	6,1	6,1	6,1	5,9	5,3	3,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	44,9	6,1	1,9
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	1,1	0,4
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,5	0,9
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	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,4	0,1
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	1,4	0,6
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,1	7,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,7	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	103,3	9,0	4,3
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,6	7,5	8,0	8,8	8,9	8,9	8,8	8,5	8,1	7,4	5,9	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	90,8	8,9	3,8
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,2	7,8	8,9	9,2	9,2	9,2	9,2	9,1	8,7	7,8	5,8	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	96,3	9,2	4,0
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,7	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	30,0	2,9	1,2
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	12,4	1,0	0,5
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,2	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	2,4	2,5	2,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	3,0	1,0
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,7	8,0	8,0	8,6	8,9	8,7	8,6	8,6	8,5	8,2	7,0	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	95,4	8,9	4,0
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,5	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,8	2,6	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	2,8	1,2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	29,2	2,8	1,2
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	33,9	3,0	1,4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,7	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,9	5,9	5,9	5,2	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	66,8	5,9	2,8
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	1,5	0,7
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	1,4	0,6
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,5	2,7	1,2
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,4	1,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	3,0	1,2
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,7	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	3,0	1,2
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,3	0,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	3,0	1,2
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	1,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	27,6	2,6	1,1
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	2,8	1,2
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	32,7	2,9	1,4
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	2,2	2,3	2,5	3,0	3,0	3,0	3,3	3,8	3,8	3,8	3,3	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	38,2	3,8	1,6
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,2	0,0
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,1	2,2	1,6	1,9	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	2,2	2,3	3,0	3,0	3,0	3,4	3,8	3,8	3,8	2,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	35,2	3,8	1,5
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	1,2	0,6
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	4,6	6,4	6,7	7,2	8,2	8,7	8,8	8,7	8,3	7,7	6,0	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	86,3	8,8	3,6
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	2,6	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	3,1	3,7	3,7	3,7	3,2	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	36,4	3,7	1,5
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	22,5	1,8	0,9
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,1	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	0,8	0,3	0,0
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	6,7	6,3	8,8	8,6	8,8	8,8	8,8	8,6	8,5	8,2	5,8	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	92,1	8,8	3,8
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	22,8	2,0	1,0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,1	4,9	6,9	7,6	8,4	8,6	8,6	8,5	8,3	8,0	7,4	6,1	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	88,2	8,6	3,7
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	17,4	1,5	0,7
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,5	1,1
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,8	1,9	0,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	20,0	1,9	0,8
PFV-BERRUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,9	8,7	9,0	8,6	6,3	6,2	6,1	6,0	8,4	8,5	7,0	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	86,6	9,0	3,6
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	6,4	8,1	8,5	8,7	8,7	8,6	8,5	8,4	8,2	8,0	6,7	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	93,8	8,7	3,9
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,2	2,7	1,3
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,7	1,2	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,8	1,2
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,5	1,1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,7	3,0	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	35,2	3,1	1,5

24-11-2023

24-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	2,6	2,6	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	2,6	0,3
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	7,1	2,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,9	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	93,5	9,0	3,9
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,7	0,1
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	7,5	2,1	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	12,6	7,5	0,5
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,9	2,8	1,4
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,0	7,2	7,9	8,2	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,3	5,7	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	90,8	8,8	3,8
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,5	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	2,7	1,3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	3,0	1,4
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,8	2,7	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,6	3,0	1,3
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	2,1	2,5	2,7	2,8	2,8	2,6	2,2	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,8	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	4,4	6,3	7,7	8,5	8,9	8,7	7,8	6,3	4,4	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	8,9	2,8
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,9	2,3	2,5	2,6	2,4	2,2	1,7	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	0,9	0,5
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,7	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,6	2,9	1,3
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,5	1,8	2,3	1,4	0,0	0,5	2,2	1,5	0,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	2,3	0,6
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	0,5	0,2
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	0,8	0,3
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	2,7	1,2
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,2	0,5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,6	0,9	1,8	2,5	2,7	2,7	2,6	2,5	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,7	0,8
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,3	0,1
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,3	1,5	1,8	2,0	1,8	2,0	1,9	1,6	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	2,0	0,6
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,4	1,0	1,9	1,8	2,9	0,0	2,9	2,1	2,1	2,2	2,2	0,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,9	0,9
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,8	2,6	2,8	2,6	2,8	2,7	2,7	2,6	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,8	1,0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	6,1	19,7	47,8	53,7	53,9	53,8	56,0	68,2	68,2	63,4	43,6	20,1	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	558,5	68,2	23,3
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	1,9	2,4	2,6	2,7	2,6	2,4	2,0	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,7	0,9
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,3	0,6	1,3	1,9	2,1	2,0	2,0	1,8	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,1	0,6
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,9	5,1	8,2	8,7	8,7	8,5	8,4	8,4	8,2	7,6	4,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	81,4	8,7	3,4
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	3,2	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,4	6,3	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	83,0	8,8	3,5
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	0,9	1,0	1,3	2,4	6,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,3	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	76,1	9,0	3,2
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,8	1,3	1,9	2,3	2,6	2,7	2,6	2,3	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,7	0,8
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,5	2,6	2,4	2,0	2,1	2,4	2,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,6	0,7
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	2,0	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,1	0,8
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	6,4	7,4	7,9	8,3	8,5	8,5	7,5	0,0	1,3	6,0	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	67,3	8,5	2,8
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,2	0,0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	1,3	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,8	0,9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,9	2,2	6,0	6,0	6,0	6,0	5,6	5,2	4,3	4,5	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,1	6,0	2,2
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,3	2,4	2,0	1,8	2,0	2,3	2,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	2,4	0,6
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,0	9,0	8,1	6,7	6,0	6,0	6,0	6,0	5,8	5,8	5,9	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	71,2	9,0	3,0
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,6	1,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,6	0,8
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	0,9	2,2	5,4	8,8	8,8	8,7	7,2	7,0	7,7	5,9	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	65,9	8,8	2,7
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0																											

24-11-2023

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	3,8	5,4	7,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	8,5	6,1	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	80,1	8,9	3,3
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,3	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,9	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,8	0,9
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,7	5,4	5,8	5,9	0,0	0,0	5,8	5,8	5,5	5,3	3,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	48,5	5,9	2,0
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	0,6	2,5	4,7	6,6	8,0	8,9	9,0	8,8	8,0	6,6	4,7	2,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	71,6	9,0	3,0
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,2	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,5	2,1	1,4	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,9	1,1
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,2	6,7	7,7	8,3	8,6	8,7	8,7	8,5	8,0	6,7	4,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	85,3	8,7	3,6
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,8	8,3	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,5	8,3	8,4	6,2	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	93,2	8,7	3,9
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	6,7	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	96,1	8,7	4,0
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,1	4,0	4,5	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,4	3,9	3,0	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	49,4	4,8	2,1
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	2,8	2,3	2,6	3,0	3,0	3,0	3,4	3,8	3,8	3,8	3,2	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	40,1	3,8	1,7
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,6	1,1
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,4	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,8	2,7	1,2
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	2,8	1,2
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,5	0,1
PFV-PUELICHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,1	2,6	1,2
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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SALVADOR	43,9	43,1	37,0	13,1	7,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,9	45,6	43,2	273,2	45,6	11,4
BESS-URIBE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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	18,4	18,6	18,6	19,2	18,6	18,3	18,4	18,4	18,2	17,8	17,1	16,3	15,9	16,0	16,0	16,5	16,5	16,7	17,4	17,7	17,9	18,1	18,1	18,5	423,3	19,2	17,6
CERROPABELLON-U2_GEO	18,0	18,3	18,1	18,5	18,2	18,1	18,1	18,2	18,3	18,3	17,9	17,4	16,9	16,7	16,7	16,8	17,0	17,2	17,8	18,1	18,3	18,4	18,6	18,7	428,4	18,7	17,9
CERROPABELLON-U3_GEO	21,4	22,1	22,5	22,6	22,2	21,4	21,6	21,2	20,5	20,2	19,7	18,9	18,0	18,1	18,1	18,2	18,4	18,8	19,5	19,8	20,3	20,7	21,1	21,4	486,7	22,6	20,3
NORGENER-NT01_CAR	122,0	130,9	117,0	90,4	79,6	79,7	114,6	122,9	85,4	54,6	54,8	54,6	54,7	55,1	54,9	55,3	54,6	54,0	54,9	56,8	101,1	107,6	93,7	93,4	1942,6	130,9	80,9
NORGENER-NT02_CAR	131,2	131,0	131,3	132,7	133,0	131,5	132,0	128,8	97,4	55,9	56,0	56,1	55,9	55,9	55,7	56,0	55,4	55,4	55,5	59,5	123,6	118,7	119,9	120,1	2248,5	133,0	93,7
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0																								

24-11-2023

DMED.

[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	MWhh	MWhh
GUACOLDA-5_CAR	143.5	141.9	139.3	137.8	135.6	135.1	133.0	123.0	54.2	38.4	38.5	38.5	38.5	38.5	38.4	38.5	38.4	38.4	38.4	72.8	135.9	152.6	149.4	147.8	2186.1	152.6	91.1
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	264.0	262.0	264.0	262.0	262.0	268.0	249.0	231.0	162.0	87.0	87.0	86.0	86.0	84.0	84.0	83.0	83.0	86.0	148.0	229.0	219.0	223.0	240.0	237.0	4286.0	268.0	178.6
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	51.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	38.3	53.4	53.7	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	52.7	52.9	37.5	398.2	53.7	16.6	
ACONCAGUA_GOGEN	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	1200.0	50.0	50.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.3	0.5
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	74.0	75.0	79.0	80.0	427.0	80.0	17.8	
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	75.0	74.0	76.0	81.0	79.0	436.0	81.0	18.3	
NEHUENCO-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
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-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
NEHUENCO-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
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_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
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	348.4	348.2	347.9	347.5	347.5	348.0	348.0	276.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	79.9	80.0	148.9	240.5	349.3	350.0	350.2	351.8	4665.9	351.8	194.4
SANISIDRO-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
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	170.6	170.6	117.9	111.1	111.0	117.9	205.7	86.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	134.5	107.4	107.3	82.4	1523.0	205.7	63.5
SANISIDRO-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
LASVEGAS_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
LOSVIENTOS_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
LOSVIENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

24-11-2023

24-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWhh	DMED. MWhh
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,0	0,0	0,0	0,0	57,0	57,0	2,4	
EPACIFICO_COGEN	12,0	12,9	13,2	12,9	13,3	14,3	15,4	15,4	15,2	15,4	15,2	15,1	15,0	14,4	12,8	11,8	11,1	11,7	13,6	14,2	14,4	15,2	15,2	15,4	334,9	15,4	14,0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VINALES_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	5,4	5,5	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	5,5	0,8
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	7,9	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	5,9	8,2	8,4	8,4	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	8,3	8,3	8,5	4,5	2,8	2,8	91,5	8,5	3,8
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	5,4	5,5	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	5,5	0,8
CELCO_COGEN	4,9	4,3	4,2	3,4	3,2	3,0	3,2	2,1	2,1	2,7	3,2	4,3	4,5	3,4	4,1	3,4	4,1	2,9	2,5	4,0	3,7	2,9	4,5	3,3	83,9	4,9	3,5
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	10,3	10,3	16,4	20,5	13,7	20,5	20,5	20,5	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	138,2	20,5	5,8
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,0	1,8	0,7	0,1
NUEVAALDEA-1_COGEN	1,2	0,5	0,5	1,0	0,3	0,1	0,6	0,9	1,8	1,0	1,3	1,5	2,3	1,8	1,6	2,4	3,7	3,2	2,6	3,1	2,7	2,7	2,6	2,8	42,0	3,7	1,8
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	39,8	41,4	41,9	41,8	39,9	41,7	39,4	38,1	39,8	40,1	41,6	39,4	38,0	39,6	38,9	39,1	35,4	38,8	37,9	40,8	38,9	39,0	40,2	38,5	950,1	41,9	39,6
LAJAEVE	5,0	5,0	5,0	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	4,0	5,0	5,0	5,0	0,0	82,0	5,0	3,4
MASISA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	13,7	22,6	35,1	36,4	37,3	40,7	46,2	48,8	57,3	51,7	51,4	50,2	53,3	55,2	51,6	54,0	56,4	52,1	54,1	46,0	38,1	27,9	31,7	32,1	1043,9	57,3	43,5
CMPCLAJA_COGEN	0,0	0,0	0,9	7,4	4,6	4,3	5,8	6,4	6,6	6,1	4,6	2,5	3,0	1,6	0,5	0,0	0,0	0,9	0,4	1,4	5,2	8,1	11,0	9,8	91,1	11,0	3,8
CMPCPACIFICO_COGEN	1,1	0,0	0,8	0,3	0,1	7,0	8,7	7,4	10,1	6,1	19,3	31,5	32,7	33,5	32,0	32,7	21,8	17,5	15,3	17,9	20,9	24,8	25,5	25,6	392,6	33,5	16,4
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	11,2	11,1	10,2	7,7	5,7	5,5	60,0	11,2	2,5
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MAPA	3,1	6,6	20,5	22,3	23,8	23,6	24,7	27,5	33,1	32,5	8,6	18,1	20,4	25,4	25,8	27,0	20,9	17,6	8,9	14,9	25,5	6,3	8,1	0,0	445,2	33,1	18,5
CHOLGUAN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,6	0,8	0,5	0,4	0,5	1,0	0,8	1,0	1,0	0,6	0,9	2,8	11,1	11,3	10,9	11,3	57,2	11,3	2,4
NEWEN_PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0																							

24-11-2023

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,2	2,0	2,2	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,8	2,8	63,1	2,8	2,6
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-411,2	-376,0	-413,3	-423,3	-422,6	-387,9	-349,7	-271,9	-7,5	-116,2	-48,4	-18,6	-8,5	-11,5	-43,9	-65,1	-100,5	-114,1	-152,4	-321,0	-381,3	-457,4	-536,3	-550,4	-5988,9	-7,5	-249,5
CHANGOS->CUMBRES C2	-406,1	-379,2	-205,3	-426,9	-427,3	-392,8	-355,2	-275,5	-9,2	-120,2	-49,1	-18,8	-9,8	-12,6	-40,1	-61,4	-97,3	-102,1	-145,7	-318,5	-382,6	-484,1	-545,3	-559,3	-5804,2	-9,2	-241,8
CUMBRES->CHANGOS C1	399,6	385,2	418,5	433,1	434,9	400,9	363,7	281,1	15,4	125,8	51,2	21,1	14,4	16,9	36,9	58,1	93,8	86,1	136,7	314,5	385,9	475,1	559,8	573,4	6081,9	573,4	253,4
CUMBRES->CHANGOS C2	420,4	392,9	429,4	441,4	441,7	406,4	367,4	285,3	14,5	124,9	52,6	22,4	13,8	16,8	44,7	66,4	102,7	107,6	152,2	329,3	396,4	480,7	564,8	579,1	6253,7	579,1	260,6
TOTAL HORA.	7320,7	6908,1	6785,4	6684,8	6650,7	6692,1	6949,1	7146,9	7054,3	7682,9	7762,3	7833,1	7905,4	7948,4	8062,5	8033,6	7922,6	7666,6	7533,2	7846,2	8162,6	8477,3	8439,5	8105,8	181,574		
TOTAL HORA. SING	2126	2099	2001	1969	1922	2018	2129	2257	2773	2515	2649	2674	2647	2651	2633	2626	2555	2580	2496	2132	2146	2059	1852	1827	55,335		
TOTAL SEN	9447	9007	8786	8654	8573	8710	9078	9404	9828	10198	10411	10508	10552	10600	10696	10659	10477	10246	10029	9978	10308	10537	10291	9933	236,909		
CONS. PROPIOS	135	135	135	135	135	135	135	135	129	118	118	118	118	118	118	130	130	129	131	131	136	136	136	135	3,110		
CONS. PROPIOS SING	111	111	111	111	111	111	111	111	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	111	111	2,593		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-819	-767	-733	-862	-863	-794	-718	-557	-23	-244	-101	-40	-23	-29	-83	-125	-197	-205	-294	-642	-773	-939	-1103	-1131	(12,064)		
PERDIDAS APROX.	186	166	161	150	148	153	171	190	216	242	257	265	271	274	278	272	260	243	229	227	238	248	235	213	5,294		
PERDIDAS APROX. SING	144	131	109	125	117	122	128	122	120	114	112	107	100	102	107	113	113	118	119	116	141	155	146	147	2,927		
DEMANDA APROX.	6181	5840	5756	5538	5505	5610	5925	6265	6685	7079	7287	7409	7493	7528	7584	7506	7335	7089	6880	6847	7015	7155	6966	6627	161,106		
DEMANDA APROX. SING	2690	2624	2514	2595	2557	2579	2609	2581	2570	2538	2531	2502	2464	2473	2503	2532	2533	2560	2564	2551	2672	2737	2696	2701	61,879		
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 : 8477,3		8477

ANEXO N°3

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

24-11-2023																		SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
00:00:00	-	CIPRES-5	CIPRES-5 vtdo	35	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:00:00	-	CIPRES-5	CIPRES-5 vtdo	35	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:00:00	-	CDC	-	30	-	-	-	-	OM	Inicio Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : -30	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	AES ANDES	-	-			
00:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : -30	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
00:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : -30	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-			
00:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : -30	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	RNE	-	-			
00:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : -30	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	SIEMENS	-	-			
00:00:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles / Monto Prorrata : -30	LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	UCUQUIER	-	-			
00:07:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:15:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-			
01:02:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	0	DN	LC	FS	-	OM	CSG		-	-	CARDONES	-	-			
01:07:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	3	-	-	-	-	OT	Control Tensión en zona de Constitución.	Control tensión zona de constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-			
01:16:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGL GN_A	130	RO	LC	MT	-	OM	Con SS.CC.		-	L10202001909	ENEL GENERACION	-	-			
01:16:00	-	-	TALTAL-1_GNL_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-			
01:16:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
01:30:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
01:35:00	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-			
01:35:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM			-	L10200301308	ENAP ACONCAGUA	-	-			
01:35:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-			
01:35:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2 COGEN	25	N	-	PC	-	CPF			-	-	SANTA FE	-	-			
01:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO slnv	225	N	-	CI	MTP	OT			N	-	ENEL GENERACION	-	-			
01:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO slnv	225	N	-	CI	MTP	OT			N	-	ENEL GENERACION	-	-			
01:50:00	-	-	MEJILLONES-EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-			
01:50:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM			-	L10203001631- L10203001376	RNE	-	-			
01:50:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM			-	LI1	AES GENER	-	-			
01:50:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	N	280	N	CI	-	OM			-	-	ENGIE	-	-			
01:50:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-			
01:52:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Control Tensión en zona de Constitución.		-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-			
01:52:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Control tensión zona de constitución.	Control tensión zona de constitución.	-	-	-	-	-			
01:52:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	8	N	-	PC	-	OT	Control de tension en zona Constitucion.		-	-	ARAUCO	-	-			
01:54:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	Control Tensión en zona de Constitución.		-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-			
02:50:00	-	-	MEJILLONES-EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-			
02:50:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	2	N	LC	MT	-	OM			-	-	AES GENER	-	-			
02:50:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-			
02:50:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-			
02:50:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	15	RO	-	MT	CF	OM			-	L10202002169	ENERGIA PACIFICO	-	-			
02:50:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	13	N	-	MT	-	OM	Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	COMASA	-	-			
02:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM			-	-	SANTA MARTA	-	-			
02:50:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM			-	-	PETROPOWER	-	-			
02:50:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA_BLI COGEN	14	N	-	MT	-	EXP			-	-	ARAUCO	-	-			
02:50:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI COGEN	25	N	-	MT	-	EXP			-	-	SANTA FE	-	-			
02:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	50	N	-	MT	-	EXP			-	-	SANTA FE	-	-			
02:50:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	-	N	-	MT	-	OT			-	-	ARAUCO	-	-			
02:50:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-			
03:16:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO slnv	125	N	-	CI	MTP	OT			N	-	ENEL GENERACION	-	-			
03:16:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO slnv	125	N	-	CI	MTP	OT			N	-	ENEL GENERACION	-	-			
05:41:00	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-			
05:41:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	145	LF	-	PC	PCP	OM			-	L10203001631- L10203001376	RNE	-	-			
05:41:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM			-	-	ENGIE	-	-			
05:41:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-			
05:52:00	-	-	SANISIRO-2 TGL GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-			
05:52:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM			-	L10203001308	ENAP ACONCAGUA	-	-			
05:52:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TGL GN_A	268	RO	LC	PC	-	OM	Con SS.CC.	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L10202001909	ENEL GENERACION	-	-			
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	CSG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CARDONES	-	-			
06:04:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:04:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:10:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Inicio control Tensión en zona de Constitución.		-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-			
06:10:00	-	-	CELCO_BLI+BL2 COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Control Tensión en zona de Constitución.	-	-	-	-	-			
06:10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Inicio control Tensión en zona de Constitución.	Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	-	-	-			
06:13:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM			-	-	CARDONES	-	-			
06:15:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	6	N	-	CI	-	OT	Control Tensión en zona de Constitución.		-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-			
06:15:00	-	-	CONSTITUCION DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Control Tensión en zona de Constitución.	-	-	-	-	-			
06:18:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	-		-	-	CARDONES	-	-			
06:24:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:30:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:30:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:36:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	MM	-	FS	CF	MM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	V	L10203001717- MM2023103697	COLBUN	-	-			
06:45:00	-	CDC	-	300	-	-	-	-	-	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	-	-	-			
06:45:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	3	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-			
06:45:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	9	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-			
06:45:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	3	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-			
06:45:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-			
06:45:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	1	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	AES ANDES	-	-			
06:45:00	-	PPV-ANDESJA	PPV-ANDESJA	4	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	AES ANDES	-	-			
06:45:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	0	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	COLBUN	-	-			
06:45:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	2	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
06:45:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	12	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
06:45:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	0	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
06:45:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	7	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
06:45:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	3	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
06:45:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	18	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
06:45:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	7	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
06:45:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	19	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
06:45:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	6	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-			
06:45:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	5	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-			
06:45:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	9	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-			
06:45:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	7	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-			
06:45:00	-	PPV-CERRADOMINADOR	PPV-CERRADOMINADOR	5	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-			
06:45:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	0	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-			
06:45:00	-	PPV-LAHUATCA-2	PPV-LAHUATCA-2	1	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-			
06:45:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	5	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-			
06:45:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	3	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-			
06:45:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	3	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-			
06:45:00																			

24-11-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE_vtddo	35	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
06:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	4	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
06:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	0	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
06:45:00	-	PFV-LAMUELLA	PFV-LAMUELLA	4	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
06:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	8	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
06:45:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	11	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
06:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	11	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
06:45:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	0	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
06:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	5	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS	-	-
06:45:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	8	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS	-	-
06:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER	-	-
06:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	0	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER	-	-
06:50:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
06:50:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-
06:56:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorata LT 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	-	-	-
07:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1+0.5TV1_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	KELAR	-	-
07:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:08:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	Control suministro de gas	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	CDC	-	300	-	-	-	-	OM	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	-	-	-
07:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-
07:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-
07:15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	8	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-
07:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	30	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-
07:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	3	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	AES ANDES	-	-
07:15:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	AES ANDES	-	-
07:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	31	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	COLBUN	-	-
07:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	36	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	22	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	9	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-CAMPOSDILOSOL	PFV-CAMPOSDILOSOL	55	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	22	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	58	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-TAMAYU	PFV-TAMAYU	1	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
07:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	14	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
07:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	30	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
07:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	20	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	8	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	12	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	25	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	7	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	14	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	16	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	13	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	7	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	14	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	13	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-LAMUELLA	PFV-LAMUELLA	12	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	25	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	33	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	30	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	17	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	16	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS	-	-
07:15:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	23	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS	-	-
07:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	20	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	16	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER	-	-
07:17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	Con SSCC	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
07:20:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
07:20:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
07:20:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
07:20:00	-	NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
07:31:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacople TG1A	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:31:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM	Desacople TG1A	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:31:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	F/S KELAR TV	-	-	-	KELAR	-	-
07:33:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	CDC	-	-
07:37:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	CDC	-	-
07:37:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	-
07:37:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	-
07:37:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	-
07:37:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto					

24-11-2023														SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC		
00:00:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE_vtddo	35	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:37:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L120230001175	ENEL GENERACION	-	-	
07:37:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-	
07:37:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L120230011157- L12022001908- L12021000298	ENEL GENERACION	-	-	
07:38:00	-	CDC	-	400	-	-	-	-	-	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	CDC	-	-	
07:38:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-	
07:38:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	51	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-	
07:38:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-	
07:38:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	54	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-	
07:38:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	5	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	AES ANDES	-	-	
07:38:00	-	PPV-ANDESZA	PPV-ANDESZA	21	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	AES ANDES	-	-	
07:38:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	COLBUN	-	-	
07:38:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	31	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:38:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	90	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:38:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:38:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	43	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:38:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:38:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	98	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:38:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	41	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:38:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	104	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:38:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	27	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:38:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:38:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	33	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:38:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	44	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	27	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	22	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-LLANODELLAMPPOS	PPV-LLANODELLAMPPOS	12	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	22	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	44	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	12	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	22	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	20	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	20	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	20	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:38:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	30	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:38:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	28	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	INNERGX(ENERGIA LLAIMA)	-	-	
07:38:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	INNERGX(ENERGIA LLAIMA)	-	-	
07:38:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	19	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-	
07:38:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-	
07:38:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	14	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-	
07:38:00	-	PPV-QUILAPILLUN	PPV-QUILAPILLUN	21	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-	
07:38:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	25	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-	
07:38:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	26	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-	
07:38:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	26	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-	
07:38:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	30	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-	
07:38:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	60	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-	
07:38:00	-	PPV-DOMEYDO	PPV-DOMEYDO	54	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-	
07:38:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	17	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS	-	-	
07:38:00	-	PPV-RIODESCONDIDO	PPV-RIODESCONDIDO	30	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS	-	-	
07:38:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER	-	-	
07:38:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	14	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER	-	-	
07:38:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	L12021001953- L12023001402	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S KELAR TG1	-	-	-	KELAR	-	-	
07:46:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	9	N	-	PC	-	OT	Control Tensión en zona de Constitución.	Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	L12023000756- L12023001285- L12023001289	ELEKTAGEN MAULE	-	-
07:55:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE_vtddo	0	RO	PS	-	-	OM	-	-	V	L12022002392- L12022001963- L12018000181	ENEL GENERACION	-	-	
07:56:00	-	CDC	-	100	-	-	-	-	-	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	CDC	-	-	
07:56:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-	
07:56:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	68	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-	
07:56:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	26	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-	
07:56:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	88	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-	
07:56:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	AES ANDES	-	-	
07:56:00	-	PPV-ANDESZA	PPV-ANDESZA	46	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	AES ANDES	-	-	
07:56:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	93	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	COLBUN	-	-	
07:56:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	32	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:56:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	104	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:56:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	43	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:56:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	88	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:56:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:56:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	121	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:56:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	87	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:56:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	172	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:56:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	86	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:56:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	52	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:56:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	89	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:56:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	78	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:56:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:56:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	69	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:56:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	22	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:56:00	-	PPV-LLANODELLAMPPOS	PPV-LLANODELLAMPPOS	81	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:56:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	37	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:56:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:56:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	51	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:56:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	93	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:56:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	35	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:56:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	23	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:56:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	86	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:56:00	-	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	0	N	-	CI	-									

24-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE_vtado	35	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
07:56:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	144	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
07:56:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	105	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
07:56:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	70	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS	-	-
07:56:00	-	PFV-RIODESCONIDDO	PFV-RIODESCONIDDO	108	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS	-	-
07:56:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	125	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER	-	-
07:56:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	106	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER	-	-
07:56:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	F/5 TV1		-	U2023001157- U2022001908- U2021000298	ENEL GENERACION	-	-
07:57:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE_vtado	0	DRO	-	FS	-	OM			N	U2022002392- U2022001963- U2021800181	ENEL GENERACION	-	-
07:58:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Control de tensión zona Constitución.	Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
07:59:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Control de tensión zona Constitución.	Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
08:00:00	-	-	MAULE DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	-	-	-
08:00:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	6	N	-	PC	-	OT	Control de tensión zona Constitución.	Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:02:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/5 TG1		-	U2023001157- U2022001908- U2021000298	ENEL GENERACION	-	-
08:02:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	U2021001067	ENEL GENERACION	-	-
08:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	U2021001064	ENEL GENERACION	-	-
08:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05:00	-	CDC	-	150	-	-	-	-	-			N	-	-	-	-
08:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	41	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-
08:05:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	109	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-
08:05:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	42	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-
08:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	140	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA	-	-
08:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	221	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	AES ANDES	-	-
08:05:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	56	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	AES ANDES	-	-
08:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	142	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	COLBUN	-	-
08:05:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	33	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	149	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	45	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	98	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	34	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	172	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	105	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	208	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	89	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	63	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:05:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	137	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	108	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-CERROCHAMADOR	PFV-CERROCHAMADOR	0	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-CONELJO	PFV-CONELJO	0	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	23	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	83	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	39	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-URIBESLAR	PFV-URIBESLAR	39	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	73	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	138	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	36	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	29	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	97	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-NUEVVOQUILLAGUA	PFV-NUEVVOQUILLAGUA	70	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	0	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-VALLESCONIDDO	PFV-VALLESCONIDDO	101	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	99	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	69	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	40	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	INNERGE(X)ENERGIA LLAIMA	-	-
08:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	35	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	INNERGE(X)ENERGIA LLAIMA	-	-
08:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	78	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
08:05:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	26	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
08:05:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	51	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
08:05:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	66	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
08:05:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	46	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
08:05:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	53	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
08:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	109	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
08:05:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	175	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
08:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	153	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE	-	-
08:05:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	98	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS	-	-
08:05:00	-	PFV-RIODESCONIDDO	PFV-RIODESCONIDDO	136	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS	-	-
08:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	131	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	0	N	-	Ci	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER	-	-
08:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	PS	-	OM			N	U2021001068	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	123	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	-	-	-
08:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	58	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-NUEVVOQUILLAGUA	PFV-NUEVVOQUILLAGUA	54	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	17	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-VALLESCONIDDO	PFV-VALLESCONIDDO	45	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	59	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PE-LLANOSDELWIENTO	PE-LLANOSDELWIENTO	0	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PE-PULECHESUR	PE-PULECHESUR	0	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	19	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	-	-	-
08:20:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	0	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:20:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	0	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	38	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	INNERGE(X)ENERGIA LLAIMA	-	-
08:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	INNERGE(X)ENERGIA LLAIMA	-	-
08:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	3	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	INNERGE(X)ENERGIA LLAIMA	-	-
08:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
08:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	-	-	-
08:20:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:20:00	-	COYA	COYA	11	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:20:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-	POTENCIA	-	-
08:20:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	Ci	-	OM		SEN	-	-			

24-11-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE_vtddo	35	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	13	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:20:00	-	PFV-HUATACONDON	PFV-HUATACONDON	42	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	15	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	44	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	99	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:20:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	151	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	89	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:20:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	42	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
08:20:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	13	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:20:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	8	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:20:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:20:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:20:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:20:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:20:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:20:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:20:00	-	AILLIN	AILLIN	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:20:00	-	CENTRALFEQ-MC2	CENTRALFEQ-MC2	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:20:00	-	PE-ALEMA	PE-ALEMA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:20:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	99	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	92	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	66	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:20:00	-	PE-UCUIQUER-2	PE-UCUIQUER-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	UCUIQUER	-	-
08:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	UCUIQUER	-	-
08:20:00	-	ERNIC	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:20:00	-	CDC	-	-200	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
08:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	22	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	15	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	17	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	45	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:20:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	10	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:20:00	-	PFV-MALGARDA	PFV-MALGARDA	136	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:20:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	13	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	41	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:20:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:20:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:20:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:20:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:20:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:20:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:20:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	79	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:20:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	33	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:20:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	24	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:20:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	51	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:20:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	78	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	125	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:20:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	91	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	109	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ANTUCO GENERACION	-	-
08:20:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	74	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	29	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	33	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	15	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	15	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	31	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	20	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PE-TAL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	143	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	44	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	91	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	33	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	163	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	79	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PFV-GUANCIOI	PFV-GUANCIOI	198	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	25	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:20:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	30	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:20:00	-	LAJA-1	LAJA-1	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:20:00	-	LAJA-2	LAJA-2	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	78	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	10	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE		

24-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE_vtdo	35	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	77	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	67	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	67	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	66	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	34	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	49	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	76	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:20:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	COC	COC	180	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COC	-	-
08:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	18	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	12	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	47	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	12	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	139	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:53:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	6	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	42	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:53:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:53:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:53:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:53:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:53:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:53:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:53:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:53:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	77	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	97	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:53:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	45	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:53:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:53:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	27	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:53:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	62	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:53:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	87	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:53:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	128	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:53:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:53:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	98	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	109	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	82	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	ISLA-1	ISLA-1	30	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	ISLA-2	ISLA-2	34	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	LOMALTA	LOMALTA	35	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	15	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	15	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	8	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	14	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-FINSTERBEE	PFV-FINSTERBEE	147	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	37	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	93	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	34	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	168	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	81	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	204	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	23	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:53:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PE-ENGINER RENOVABLE	-	-
08:53:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:53:00	-	LAIA1-1	LAIA1-1	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:53:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:53:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	80	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:53:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	10	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:53:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:53:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:53:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	89	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:53:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	79	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	68	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	69	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	69	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	36	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	83	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	33												

24-11-2023															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE_vtdo	35	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	21	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:53:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:53:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:53:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
08:53:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
08:53:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:53:00	-	COYA	COYA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:53:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
08:53:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
08:53:00	-	ITATA-1	ITATA-1	6	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:53:00	-	ITATA-2	ITATA-2	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
08:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:53:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:53:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PPV-CARRERAVENTO	PPV-CARRERAVENTO	45	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	9	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	44	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	16	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	45	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	103	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PPV-SOLDDELDESERTO	PPV-SOLDDELDESERTO	154	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	93	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	19	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	48	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
08:53:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	14	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	8	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	RIOPCOIQUEN-1	RIOPCOIQUEN-1	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	RIOPCOIQUEN-2	RIOPCOIQUEN-2	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	8	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	AILLIN	AILLIN	6	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:53:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	75	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:53:00	-	PPV-RIODESCONDDO	PPV-RIODESCONDDO	102	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:53:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	95	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:53:00	-	PPV-ELRICANO	PPV-ELRICANO	68	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:53:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:54:00	-	SANJAVIER-1 DIESEL	SANJAVIER-1 DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Control tensión en S/E Constitución.	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
08:56:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1	10	N	-	O	-	OT	Control tensión en S/E Constitución.	Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
09:10:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
09:10:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	4	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
09:10:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	77	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:10:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	94	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:10:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	44	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:10:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:10:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	27	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:10:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	62	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:10:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	87	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:10:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:10:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:10:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	3	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	105	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	109	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	83	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	ISLA-1	ISLA-1	32	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	ISLA-2	ISLA-2	34	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	LOMALTA	LOMALTA	35	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	16	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	15	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	11	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	14	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	5	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	8	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	153	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	31	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	96	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	35	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	174	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	81	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	211	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	21	N	-	O	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:10:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	O	-								

24-11-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE_vtddo	35	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:10:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:10:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:10:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:10:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PE-ELARIVIAN	PE-ELARIVIAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-LAHUACA-2	PFV-LAHUACA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:10:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
09:10:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:10:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:10:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
09:10:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
09:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:10:00	-	COYA	COYA	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:10:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
09:10:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
09:10:00	-	ITATA-1	ITATA-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:10:00	-	ITATA-2	ITATA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
09:10:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:10:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:10:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:10:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PFV-CARRERAMITO	PFV-CARRERAMITO	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	107	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	158	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:10:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
09:10:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:10:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:10:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:10:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:10:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:10:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:10:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:10:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:10:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:10:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:10:00	-	AILLIN	AILLIN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:10:00	-	CENTRALTEO-MC2	CENTRALTEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:10:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:10:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	105	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:10:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	98	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:10:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:10:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:10:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:10:00	-	CDC	-	200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
09:10:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:10:00	-	PE-TOURNANSUR	PE-TOURNANSUR	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:10:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:10:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:10:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:10:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	142	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:10:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:10:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:10:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:10:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:10:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:10:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:10:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:10:00	-	LOSHERR0S1-2	LOSHERR0S1-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:10:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:10:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:10:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
09:17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N											

24-11-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtddo	35	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
11:27:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	26	N	-	PC	-	OT	Control tensión en S/E Constitución.	Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
11:35:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Control de tensión zona Constitución.	Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
11:35:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Control Tensión en zona de Constitución.	Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
11:38:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM		Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
11:39:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM		Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
11:54:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	20	N	-	C	-	OT	Control tensión en S/E Constitución.	Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
12:06:00	-	CDC		-150	-	-	-	-		Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 200	SEN	-	-	CDC	-	-
12:06:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	51	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PPV-ELBOMERO	PPV-ELBOMERO	112	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	47	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	195	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:06:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	18	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PPV-ANDES3	PPV-ANDES3	41	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:06:00	-	PPV-DIEGOMAGROSUR	PPV-DIEGOMAGROSUR	184	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:06:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	25	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	145	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	48	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	143	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	34	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	166	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	77	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	201	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:06:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	97	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:06:00	-	PPV-CARICORDINO	PPV-CARICORDINO	69	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:06:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	94	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:06:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	77	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	66	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-CONELIO	PPV-CONELIO	98	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	73	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	73	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	50	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	68	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	77	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-LACUZSOLAR	PPV-LACUZSOLAR	49	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	25	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	79	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-NUOVOQUILLAGUA	PPV-NUOVOQUILLAGUA	85	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	43	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	39	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	59	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:06:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
12:06:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	52	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:06:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	8	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
12:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
12:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
12:06:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	24	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
12:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
12:06:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
12:06:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:06:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-CABERABARTO	PPV-CABERABARTO	79	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	44	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	45	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	44	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	104	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-SOLDELSERVITO	PPV-SOLDELSERVITO	151	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	87	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:06:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	96	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:06:00	-	PPV-RIOSCONDIDO	PPV-RIOSCONDIDO	102	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:06:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	123	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:06:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	68	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:06:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:06:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:39:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	10	N	-	C	-	OT	Control tensión en S/E Constitución.	Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
13:39:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	10	N	-	C	-	OT	Control tensión en S/E Constitución.	Inicio control Tensión en zona de Constitución.	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
13:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	50	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:40:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:40:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:40:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	25	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	28	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	27	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	16	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	6	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PPV-LAHUAY-2	PPV-LAHUAY-2	13	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	79	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	99	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PPV-LACUZSOLAR	PPV-LACUZSOLAR	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	42	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	29	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	92	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PPV-NUOVOQUILLAGUA	PPV-NUOVOQUILLAGUA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	25	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	53	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	72	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	28	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	20	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	29	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV		-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHES													

24-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE_vtdo	35	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40:00	-	PFV-CARRAPINTO	PFV-CARRAPINTO	91	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PFV-PAMPASCALANORTE	PFV-PAMPASCALANORTE	39	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	17	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	18	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	56	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PFV-JAUENA	PFV-JAUENA	54	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	55	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	127	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	180	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	113	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PE-DUIQUEO	PE-DUIQUEO	7	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	32	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
13:40:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
13:40:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	110	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
13:40:00	-	PFV-RIEDESCONDDO	PFV-RIEDESCONDDO	123	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
13:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
13:40:00	-	PFV-ELPUICANO	PFV-ELPUICANO	82	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
13:40:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
13:40:00	-	CDC	-	897	-	-	-	-	-	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	CDC	-	-
13:40:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	6	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
13:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	23	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
13:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
13:40:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	15	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
13:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
13:40:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
13:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
13:40:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	3	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	21	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	13	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	21	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	18	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:43:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	101	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:43:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	69	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:43:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	38	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:43:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	97	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:43:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	29	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
13:43:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	65	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
13:43:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
13:43:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	46	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
13:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	41	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:43:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:43:00	-	PFV-CONELJO	PFV-CONELJO	71	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:43:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:43:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	16	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
13:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	66	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
13:43:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	34	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
13:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	141	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
13:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
13:43:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	22	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
13:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	122	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	COLBUN	-	-
13:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:43:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	78	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:43:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:21:00	-	ELTORO-2	ELTORO shrv	0	PMIM	-	EP	-	EP	-Sincronizada en pruebas.		N	D10230172953	ENEL GENERACION	-	-
14:47:00	-	ELTORO-2	ELTORO shrv	0	DN	-	FS	-	OM	Cancelado MM.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	4	N	-	MT	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
15:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTDV_GN_A	177	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:45:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	0	PMIM	LC	EP	-	EP	E/S en pruebas.		MM2023097270	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1 GN_A	113	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1		-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	DRO	DLC	PP	-	OM			L1020001462-L1020001933	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:19:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B		-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:45:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE_vtdo	0	N	-	PMT	-	OT	Por SSCC		N	-	ENEL GENERACION	-	-
16:50:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	0	MM	LC	FS	-	MM	F/S en pruebas.		MM2023097270	-	COLBUN	-	-
16:55:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE_vtdo	0	N	-	MT	-	OT			N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:04:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	Control Tensión S/E Constitución		-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
17:09:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	9	N	DLC	PP	-	OT	Control Tensión S/E Constitución		-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
17:09:00	-	ELTORO-4	ELTORO shrv	0	PO	-	EP	-	EP	Pruebas por Actualización tecnológica equipos de medición de energía, según Si 2023106512		N	D10230106512	ENEL GENERACION	-	-
17:13:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+TV1_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C		-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:16:00	-	ELTORO-4	ELTORO shrv	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:21:00	-	SANIAVIER-1	SANIAVIER-1 DIESEL	5	N	-	CI	-	OT	Control tensión en S/E Constitución.		-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
17:26:00	-	SANIAVIER-1	SANIAVIER-1 DIESEL	0	N	-	FS	-	OT	Control tensión en S/E Constitución.		-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
17:28:00	-	SANIAVIER-1	SANIAVIER-1 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OT	Control tensión en S/E Constitución.		-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
17:39:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO shrv	70	N	-	MT	-	MTP			N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO shrv	70	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:05:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTDV_GN_A	177	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV		-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:10:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224	N	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1A		-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:14:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:17:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:22:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	60	N	LC	PP	-	OT	Por SSCC		-	-	COLBUN	-	-
18:31:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	N	LC	PP	-	OT	Por SSCC		-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:33:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTDV_GN_A	113	N	LC	PP	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	N	LC	PP	-	OT	Por SSCC		-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:46:00	-	COCHRANE-CCH	COCHRANE-CCH CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada.		-	L10220000634	AES GENER</		

24-11-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE_vtddo	35	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-
19:10:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:11:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	N	DLC	MT	-	OT	Par SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	-	GUACOLDA-1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:26:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OT			-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PAM	PAM COGEN	24	RO	-	PC	OM	-	-	-	-	L2022001306	ENORCHILE	-	-
19:26:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	PC	CF	OM			-	L2023000175	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	PC	CF	OM			-	L2023000175	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM			-	L2022000696	AES GENER	-	-
19:26:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	MTP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:26:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM			-	L2022001546	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	MTP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS_CAR	272	RO	-	PC	-	OM			-	L2021002403	AES GENER	-	-
19:26:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE_vtddo	35	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE_vtddo	35	N	-	PC	-	OT			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	RE			V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			V	-	COLBUN	-	-
19:26:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	RO	-	PC	CF	OM			V	L2023001806	COLBUN	-	-
19:26:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	MTP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	MTP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
19:26:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
19:26:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
19:26:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	45	N	-	PC	PCP	OM			V	-	COLBUN	-	-
19:26:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	45	N	-	PC	PCP	OM			V	-	COLBUN	-	-
19:26:00	-	ISLA-1	ISLA	39	N	-	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	ISLA-2	ISLA	39	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	11	N	-	PC	-	OM			N	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	SAUZAL	SAUZAL	77	N	-	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	SAUZAL-2	SAUZAL	25	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL	25	N	-	PC	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM			-	L2023000187 - L2023000393 - L2023001071	RNE	-	-
19:26:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM			-	L2023001479	AES GENER	-	-
19:26:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM			-	L2023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-
19:26:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	RO	-	PC	CF	OM			V	L2023001717	COLBUN	-	-
19:26:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM			-	L2023001701 - L2023001722 - L2023001808 - D2023106542	RNE	-	-
19:26:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	145	LF	-	PC	PCP	OM			-	L2023001631 - L2023001376	RNE	-	-
19:26:00	-	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	396	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	15	RO	-	PC	CF	OM			-	L2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:26:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_FSTVD GN A	220	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	L2022000634	AES GENER	-	-
19:26:00	-	NUUEVALENDA	TG1+TV1_GN A	331	N	DLC	PC	-	OM			-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:26:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM			-	L2023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-
19:26:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	3	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19:26:00	-	CHOLGUAN	BL1 COGEN	13	N	-	PC	-	OM			-	-	ARALUCO	-	-
19:26:00	-	LAJAIVE-1	LAJAIVE-1 COGEN	7	N	LC	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:26:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA BL1+BL2 COGEN	9	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19:26:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	4	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
19:26:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUKA	21	N	-	PC	-	OM			-	-	ARALUCO	-	-
19:26:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	PC	-	OM			-	-	ARALUCO	-	-
19:26:00	-	NUUEVALENDA-3	NUUEVALENDA BL1+BL2+BL3 COGEN	0	N	-	PC	-	OM			-	-	ARALUCO	-	-
19:26:00	-	LOMALOSCOLADROS-2	LOMALOSCOLADROS-2_BODAS	18	N	-	PC	-	OM			-	-	EDM	-	-
19:26:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA MARTA	-	-
19:26:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	13	N	-	PC	-	CPF			-	-	COMASA	-	-
19:26:00	-	ENAPIOBIO	ENAPIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM			-	-	PETROPOWER	-	-
19:26:00	-	ARALUCO	ARALUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM			-	-	ARALUCO	-	-
19:26:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM			-	-	COMASA	-	-
19:32:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	20	N	LC	MT	OM	MTP	Disponible y E/S, cancelado IF 2023004659	-	-	-	ENGIE	-	-
19:36:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	130	DRO	DLC	PP	-	OM			-	L2022001909	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:40:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	N	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
19:55:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas GN-A	-	-	-	CARDONES	-	-
19:56:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza control transferencia de la línea de 66 KV Linares - Chacahuin	-	-	-	-	-	-
20:00:00	-	-	CANDELARIA-1 GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:00:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA BL1+BL2+BL3 COGEN	9	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
20:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	36	N	LC	PC	MTP	OM			-	-	ENGIE	-	-
20:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	128	N	LC	PC	-	OT			-	-	COLBUN	-	-
20:00:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	30	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
20:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	129	N	LC	PC	-	OT			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	128	N	LC	PC	-	OT			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:10:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	130	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:12:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	N	LC	PMT	OM	-			-	-	CARDONES	-	-
20:17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	268	N	LC	PC	-	OM	Estable a MT, sube a PC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM	TG1 sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:18:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	58	N	LC	PC	-	OM			-	-	CARDONES	-	-
20:25:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	116	N	LC	PC	-	OM	Estable a MT, sube a plena carga	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:46:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:46:00	-	-	GUACOLDA-1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:46:00	-	-	GUACOLDA-1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:46:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA BL1+BL2 COGEN	9	N	-	PC	-	CPF			-	-	SANTA FE	-	-
20:46:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	60	N	LC	MT	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
20:46:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	LC	MT	OM	-			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:46:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	20	N	LC	MT	MTP	OM			-	-	ENGIE	-	-
20:46:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN A	130	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:46:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	N	-	MT	-	OM			-	-	AES GENER	-	-
20:46:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:50:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	30	N	LC	PMT	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
20:52:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	30	N	LC	MT	OM	-			-	-	SANTA FE	-	-
20:57:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	PO	-	EP	-	EP	Tuning de pulverizadores "A" y "B", ajuste y observación de parámetros, según SI 2023105882.	-	-	D2023105882	ENGIE	-	-
21:16:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	3	N	LC	CI	-	OT	Control Tensión S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
22:20:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1+D+STV_GNL_A	135	DRO	DLC	PP	-	OM			-	L2023000756 - L2023001285 - L2023001285	KELAR	-	-
22:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	DLF	DLC	FS	-	OM	Cancela SMM 2023101384	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:46:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL_A	79	RO	LC	PMT	-	OM			-	L2023000756 - L2023001285 - L20230			

24-11-2023																	SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	CIPRESE5-1	CIPRESES_vtado	35	N	-	PC	-	OM			V	-	ENEL GENERACION	-	-		
23:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	COLBUN	-	-		
23:02:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	PMM	LC	EP	-	EP	Prepara condiciones de vapor para realizar PMM con la componente TV		-	MM2023105973	ENEL GENERACION	-	-		
23:07:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	COLBUN	-	-		
23:32:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-		
23:39:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	-		
23:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	CARDONES	-	-		
23:45:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	CARDONES	-	-		

INFORME DIARIO

Viernes 24 de Noviembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	108.8	138.0	+26.79 %	PMG
BESS Angamos	-	5.3	GNP		PMG HP Rio Huasco	21.1	25.2	+19.40 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	8.0	98.9	+1136.25 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.2	GNP	LF	PMG PE La Esperanza	60.9	11.0	-82.01 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	26.3	GNP		PMG PFV Antay	76.1	74.3	-2.34 %	PMG
BESS Salvador	-	273.2	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	26.0	23.4	-10.19 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Chercan	-	34.5	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1338.4	+3.27 %		PMG PFV De los Andes	91.3	90.5	-0.82 %	PMG
HE Angostura	5924.6	5657.0	-4.52 %		PMG PFV Del Desierto	45.5	59.9	+31.86 %	PMG
HE Antuco	5392.1	5083.5	-5.72 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.7	6.2	+8.77 %	PMG, P
HE Canutillar	2400.0	2267.0	-5.54 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	75.6	0.0	-100.00 %	PMG
HE Cipreses	896.9	697.4	-22.24 %	DF	PMG PFV Machicura	78.1	92.1	+17.99 %	PMG
HE Colbún	10816.0	10381.0	-4.02 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	21.7	GNP		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	2016.0	-	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	1.1	15.7	+1265.01 %	PMG
HE Pangué	7663.7	8200.8	+7.01 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.7	-2.37 %	PMG
HE Pehuenche	11663.8	10930.5	-6.29 %		PMG PFV Puerto Seco	88.6	101.0	+14.02 %	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	913.7	+2.89 %	RO	PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	10173.0	10425.4	+2.48 %		PMG PFV SDGx01	6.1	7.0	+14.75 %	PMG, DF
HE Rapel	3403.5	3060.4	-10.08 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	80.4	80.3	-0.19 %	PMG
HP Abanico	977.2	994.2	+1.74 %		PMG PFV Teno Solar	38.9	83.0	+113.44 %	PMG
HP Alfalfal	1856.5	2401.3	+29.35 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	576.0	564.5	-2.00 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	23.7	-	PMG
HP Blanco	820.0	1191.6	+45.32 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	273.6	276.3	+0.99 %		PMG TER Celco	86.2	83.9	-2.73 %	PMG
HP Carilafquen	384.0	338.1	-11.97 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacabquito	420.0	354.4	-15.62 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Chacayes	2498.1	2502.8	+0.19 %		PMG TER Constitución	0.0	91.5	-	PMG
HP Chapiquina	121.0	117.3	-3.06 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	273.1	371.7	+36.11 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Cumbres	288.0	369.0	+28.12 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	2080.6	1852.9	-10.95 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	312.0	346.1	+10.93 %		PMG TER Maule	0.0	18.2	-	PMG
HP El Paso	420.0	685.8	+63.29 %		PMG TER Placilla	13.2	12.5	-5.08 %	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	277.8	231.6	-16.62 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	212.0	217.9	+2.77 %		PMGD PFV Avellano	-	1.3	GNP	
HP Hornitos	561.0	725.3	+29.29 %		PMGD PFV Blu	-	9.7	GNP	
HP Isla	1602.3	1400.4	-12.60 %		PMGD PFV El Cuervo	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	288.0	287.2	-0.28 %	
HP Juncal	380.0	309.9	-18.45 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	809.0	809.8	+0.10 %	
HP Laja I	497.2	346.2	-30.37 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	303.0	316.2	+4.35 %	
HP Lircay	480.0	489.5	+1.98 %	
HP Loma Alta	927.0	797.3	-13.99 %	
HP Los Hierros	239.0	176.6	-26.10 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	36.5	36.5	-0.02 %	
HP Los Quilos	700.0	575.1	-17.84 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	144.0	186.5	+29.50 %	
HP Mampil	672.7	672.2	-0.08 %	
HP Mocho	312.0	342.6	+9.79 %	
HP Palmucho	768.0	774.3	+0.82 %	
HP Peuchen	1220.3	906.5	-25.71 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	713.0	774.4	+8.61 %	
HP Puntilla	223.5	88.7	-60.31 %	DF
HP Queltehues	768.0	716.2	-6.74 %	DF
HP Quilleco	840.0	1110.0	+32.14 %	
HP Rio Colorado	360.0	390.0	+8.33 %	
HP Rio Picoiquen	216.0	241.1	+11.60 %	
HP Rucatayo	1055.0	1029.0	-2.46 %	
HP Rucue	4272.0	2720.0	(*) -36.33 %	
HP San Andres	408.8	294.3	-28.01 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1776.0	1666.5	-6.17 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF
HP Volcán	264.0	236.0	-10.61 %	
PE Alena	396.2	606.3	+53.04 %	
PE Atacama	920.4	539.6	-41.38 %	
PE Aurora	679.2	441.8	-34.96 %	
PE Cabo Leones 1	608.2	622.9	+2.41 %	
PE Cabo Leones 2	1137.7	553.7	-51.33 %	
PE Cabo Leones 3	690.2	596.8	-13.54 %	
PE Calama	801.4	948.4	+18.34 %	
PE Campo Lindo	237.2	320.6	+35.15 %	
PE Canela	17.9	22.8	+27.62 %	
PE Canela 2	102.6	116.8	+13.83 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	847.2	558.9	-34.03 %	
PE Cuel	172.3	185.4	+7.63 %	
PE El Arrayán	461.1	297.4	-35.51 %	
PE El Maitén	50.5	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	741.3	1028.3	+38.72 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMGD PFV Paillihue	94.0	12.6	-86.58 %	
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4479.7	4383.2	-2.15 %	
TER Angamos-ANG2	4527.4	4358.7	-3.73 %	
TER Antilhue	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco	198.0	58.7	-70.34 %	
TER Arauco MAPA	575.0	445.2	-22.58 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3018.9	3673.3	+21.68 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	98.1	GNP	
TER CMPC Laja	200.7	91.1	-54.61 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	392.6	GNP	
TER CMPC Santa Fe	120.0	60.0	-50.00 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	245.9	278.0	+13.07 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	57.0	GNP	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	124.0	GNP	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Chiguán	113.2	57.2	-49.43 %	DF
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4212.5	4108.1	-2.48 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	354.2	1200.0	+238.80 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1159.0	+135.57 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	398.2	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	105.7	91.4	-13.52 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Flor	240.9	0.0	-100.00 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lebu	39.8	16.6	-58.24 %		TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	973.3	210.9	-78.33 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	356.0	379.7	+6.67 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	153.0	167.0	+9.14 %		TER Energía Pacífico	275.4	334.9	+21.60 %	LF
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Cururos	172.2	333.9	+93.85 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	599.7	527.0	-12.13 %	LF	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	566.8	494.8	-12.70 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	963.1	785.6	-18.43 %		TER Guacolda 1	2289.2	2143.1	-6.38 %	LF
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 2	2372.4	2405.1	+1.38 %	LF
PE Mesamavida	850.6	332.2	-60.94 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Monte Redondo	63.7	127.9	+100.78 %		TER Guacolda 4	2257.0	2285.5	+1.26 %	
PE Negrete	236.5	27.7	-88.30 %		TER Guacolda 5	2448.8	2170.3	-11.37 %	
PE Puelche Sur	597.6	452.4	-24.30 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	12.4	0.0	-100.00 %	LF	TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Palmeras	43.5	121.4	+178.77 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	259.6	309.6	+19.26 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico	710.0	703.3	-0.95 %		TER IEM	5049.9	5478.6	+8.49 %	
PE Renaico II	399.9	1208.6	+202.18 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	720.2	1178.1	+63.58 %		TER Kelar GNL	1803.8	1517.1	-15.90 %	
PE San Juan	848.6	650.3	-23.37 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Matías	-	0.0	-		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	103.9	67.6	-34.97 %		TER Laja Energía Verde	100.0	82.0	-18.00 %	
PE San Pedro 2	152.2	102.3	-32.79 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Sarco	680.5	720.7	+5.90 %		TER Lautaro II	0.0	395.4	GNP	
PE Sierra Gorda Este	497.4	569.9	+14.57 %	LF	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	309.6	450.5	+45.49 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	262.0	+43.96 %	
PE Talinay Poniente	197.8	299.5	+51.44 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	416.3	221.6	-46.77 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	479.3	844.5	+76.19 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	429.6	788.2	+83.47 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Totoral	47.3	88.6	+87.18 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	25.6	3.1	-87.93 %	LF	TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Valle de los Vientos	356.6	401.0	+12.46 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PFV Almeyda	475.0	453.6	-4.50 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PFV Andes Solar	125.6	176.7	+40.68 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar II-A	647.3	371.9	-42.55 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-B	0.0	0.0	-	MM	TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1011.9	1229.3	+21.48 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	484.0	325.8	-32.69 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Bolero	955.4	731.8	-23.41 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	3466.1	1960.3	(*) -43.44 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	763.0	548.7	-28.09 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	508.7	744.8	+46.41 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	557.3	605.8	+8.69 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	16.7	209.7	+1153.44 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	34.8	931.1	+2578.95 %	
PFV Coya	1022.1	1266.2	+23.88 %	
PFV Diego de Almagro	6.6	105.2	+1486.73 %	
PFV Diego de Almagro Sur	239.3	1729.9	(*) +622.90 %	
PFV Domeyko	2153.8	1127.0	-47.67 %	
PFV Don Oscar	75.6	0.0	-100.00 %	PMG
PFV Doña Antonia	-	0.0	-	
PFV Doña Carmen	235.2	209.1	-11.10 %	
PFV El Aguila	2.5	13.4	+436.00 %	
PFV El Manzano	829.8	921.1	+11.00 %	P
PFV El Pelicano	571.5	850.6	+48.84 %	
PFV El Romero	1146.4	924.9	-19.32 %	
PFV Elena	19.5	29.6	+52.29 %	P
PFV Finis Terrae	1639.2	1412.4	-13.83 %	LF
PFV Granja Solar	602.9	1006.7	+66.98 %	
PFV Guanchoi	409.3	2196.7	(*) +436.68 %	LF
PFV Huatacondo	480.8	577.3	+20.06 %	RO
PFV Jama	393.8	455.6	+15.71 %	
PFV Javiera	51.2	432.1	+743.87 %	
PFV La Cruz Solar	451.7	491.8	+8.89 %	
PFV La Huayca II	164.3	104.0	-36.69 %	
PFV La Huella	739.3	571.4	-22.71 %	
PFV La Silla	12.7	16.9	+32.68 %	
PFV Lalackama	22.6	352.3	+1457.29 %	
PFV Lalackama II	2.9	108.7	+3622.95 %	
PFV Las Salinas	0.0	0.0	-	P
PFV Llano de Llampos	581.1	707.3	+21.72 %	
PFV Los Loros	296.5	292.3	-1.43 %	
PFV Los Tilos	34.8	38.0	+9.31 %	
PFV Luz del Norte	684.0	1312.5	+91.88 %	
PFV Malgarida	2065.8	2080.4	+0.71 %	
PFV María Elena	442.3	313.9	-29.04 %	
PFV Meseta de los Andes	1348.4	815.4	-39.53 %	P
PFV Nuevo Quillagua	744.5	884.4	+18.79 %	
PFV Pampa Camarones	11.5	51.3	+345.31 %	
PFV Pampa Solar Norte	17.7	398.0	+2148.59 %	
PFV Pampa Tigre	1070.8	765.2	-28.54 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	6.7	65.8	+886.06 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	584.7	214.2	-63.37 %	
PFV Rio Escondido	1586.9	1273.4	-19.76 %	
PFV Salvador	487.7	160.9	-67.02 %	
PFV San Andres	59.7	267.2	+347.26 %	LF
PFV San Pedro	838.8	887.5	+5.80 %	
PFV Santa Isabel	1327.8	966.2	-27.23 %	LF
PFV Santiago	685.6	558.5	-18.54 %	
PFV Sol de Lila	1404.2	1456.9	+3.76 %	
PFV Sol de los Andes	99.6	788.8	+692.24 %	
PFV Sol del Desierto	1886.6	1866.0	-1.09 %	RO
PFV Tamaya Solar	986.4	812.1	-17.67 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	2280.9	1942.6	-14.83 %	RO
TER Norgener-NT02	2234.0	2248.5	+0.65 %	RO
TER Nueva Aldea	1105.0	992.1	-10.22 %	
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	1189.7	1330.0	+11.79 %	
TER Nueva Ventanas	4152.2	4286.0	+3.22 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	520.1	-1.50 %	
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	370.0	427.0	+15.41 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	373.4	439.0	+17.58 %	
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	3897.9	4665.9	+19.70 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	1432.4	1523.0	+6.33 %	MM
TER San Javier 1	0.0	138.2	GNP	
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	746.0	1043.9	+39.93 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	204.3	80.6	-60.55 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	443.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	434.2	529.1	+21.86 %	LF
PFV Usya	375.3	404.1	+7.67 %	
PFV Valle Escondido	1036.0	560.5	-45.90 %	
PFV Valle del Sol	1151.2	735.9	-36.08 %	
PFV Willka	623.0	580.3	-6.86 %	P
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG
PMG HP Ailin	125.5	134.5	+7.11 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.3	28.8	+5.48 %	PMG
PMG HP Callao	64.0	35.8	-44.05 %	PMG
PMG HP Carena	58.3	112.8	+93.45 %	PMG
PMG HP Chiburgo	16.0	360.0	+2150.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	65.0	74.5	+14.62 %	PMG
PMG HP Corrales	58.7	63.2	+7.65 %	PMG
PMG HP Correntoso	172.8	180.6	+4.53 %	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	12.0	9.5	-20.83 %	PMG
PMG HP La Confianza	28.8	16.7	-42.12 %	PMG
PMG HP Llauquereo	41.2	43.0	+4.32 %	PMG
PMG HP MC1	157.3	182.9	+16.24 %	PMG
PMG HP MC2	43.6	44.6	+2.37 %	PMG
PMG HP MC3	55.2	56.3	+1.90 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	109.7	-8.58 %	PMG
PMG HP Nalcas	139.5	94.2	-32.45 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	160.8	171.4	+6.64 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	58.3	63.1	+8.28 %	PMG
PMG HP Pulelfu	223.2	192.0	-13.98 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.7	70.3	-0.54 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Taltal 2 GNL	0.0	156.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	350.7	127.0	-63.78 %	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	10.0	0.0	-100.00 %	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	414.0	640.8	+54.79 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	MM
Total	214204.3	217344.0	+1.47 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.3	57.1	-6.88 %
PMGD HP Alto Hospicio	6.2	6.4	+2.92 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.4	70.1	-16.95 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	23.3	21.6	-7.32 %
PMGD HP Caliboro	24.1	24.8	+3.16 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	65.9	19.0	-71.19 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.6	10.1	-4.23 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	91.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.8	-
PMGD HP Dongo	79.8	36.2	-54.62 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.7	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.8	-
PMGD HP El Agrio	57.4	58.3	+1.66 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	19.5	21.6	+11.11 %
PMGD HP El Brinco	2.5	2.6	+6.32 %
PMGD HP El Canelo	86.2	86.3	+0.14 %
PMGD HP El Colorado	39.0	24.4	-37.42 %
PMGD HP El Diuto	59.5	71.4	+20.06 %
PMGD HP El Galpón	31.2	7.4	-76.16 %
PMGD HP El Llano	21.6	8.0	-62.73 %
PMGD HP El Manzano	98.9	92.8	-6.14 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	6.1	8.1	+32.48 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.0	22.0	+4.52 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	61.7	-14.35 %
PMGD HP La Bifurcada	4.0	4.5	+13.72 %
PMGD HP La Compañía II	45.5	45.8	+0.47 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	6.8	7.1	+4.91 %
PMGD HP Las Flores	0.0	17.9	-
PMGD HP Las Vertientes	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	127.2	97.1	-23.69 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	53.3	-
PMGD HP Los Corrales II	23.0	20.6	-10.38 %
PMGD HP Los Morros	43.6	46.0	+5.47 %
PMGD HP Los Padres	40.1	30.2	-24.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	19.8	25.6	+29.38 %
PMGD PFV Los Cisnes	63.4	53.5	-15.56 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.6	24.3	-14.82 %
PMGD PFV Los Jotes	26.1	28.3	+8.62 %
PMGD PFV Los Lagos	21.0	17.6	-16.28 %
PMGD PFV Los Libertadores	49.6	59.8	+20.60 %
PMGD PFV Los Lirios	-	35.7	-
PMGD PFV Los Magnolios	26.6	19.5	-26.56 %
PMGD PFV Los Molinos	95.2	100.5	+5.51 %
PMGD PFV Los Nogales	20.2	20.3	+0.13 %
PMGD PFV Los Paltos	23.2	27.9	+20.22 %
PMGD PFV Los Patos	28.3	32.3	+14.17 %
PMGD PFV Los Perales	19.2	20.7	+7.46 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	24.9	27.8	+11.71 %
PMGD PFV Los Tordos	54.8	58.3	+6.40 %
PMGD PFV Luce Solar	20.9	16.1	-22.97 %
PMGD PFV Luders	26.8	30.6	+14.22 %
PMGD PFV Lumbreras	31.8	28.0	-11.83 %
PMGD PFV Luna	23.4	16.9	-28.06 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.3	21.2	+4.52 %
PMGD PFV Maikono	19.7	13.9	-29.66 %
PMGD PFV Maimalicán	-	34.7	-
PMGD PFV Maitenlahue	26.1	17.0	-34.73 %
PMGD PFV Malaquita II	95.7	96.2	+0.52 %
PMGD PFV Malinke	15.6	13.5	-13.50 %
PMGD PFV Malloco	23.1	25.1	+8.62 %
PMGD PFV Manao	26.4	28.4	+7.73 %
PMGD PFV Mandinga	48.8	42.7	-12.39 %
PMGD PFV Marambio	25.2	23.3	-7.43 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	69.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.4	20.6	-22.07 %
PMGD PFV Marin	28.8	30.4	+5.50 %
PMGD PFV María Pinto	24.7	26.1	+5.73 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	82.5	85.3	+3.37 %
PMGD PFV Membrillo	24.9	27.1	+8.90 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.0	15.3	-15.09 %
PMGD PFV Milán A	4.5	4.6	+1.89 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.1	31.4	+20.31 %
PMGD PFV Mostazal	71.0	93.8	+32.14 %
PMGD PFV Moya	98.2	81.1	-17.42 %
PMGD PFV Mutupín	86.7	95.4	+10.01 %
PMGD PFV Nahuén	94.4	85.6	-9.28 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.4	27.1	-1.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	42.8	49.0	+14.46 %
PMGD HP MSA-I	0.0	64.6	-
PMGD HP Maisán	8.2	7.2	-12.79 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	5.0	-
PMGD HP Melo	47.0	50.2	+6.68 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.7	6.8	+45.96 %
PMGD HP Muchi	10.8	12.1	+11.41 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.3	-
PMGD HP Munilque II	8.3	10.1	+21.58 %
PMGD HP Palmar	84.0	72.8	-13.35 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	28.0	21.7	-22.47 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.7	16.8	+6.97 %
PMGD HP Purísima	9.7	9.7	+0.76 %
PMGD HP Quillaileo	9.0	9.6	+7.01 %
PMGD HP Reca	38.4	38.3	-0.39 %
PMGD HP Roblería	59.5	69.3	+16.47 %
PMGD HP Río Mulchén	27.5	23.5	-14.51 %
PMGD HP Río Trueno	124.1	126.6	+2.02 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	40.5	-
PMGD HP Santa Isabel	13.7	14.4	+4.79 %
PMGD HP Santa Rosa	7.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Sauce Andes	10.4	7.7	-26.34 %
PMGD HP Trailelfú	55.9	41.3	-26.06 %
PMGD HP Tranquil	43.3	25.1	-42.02 %
PMGD HP Truful Truful	0.0	0.0	-
PMGD PE El Arbol	0.0	73.6	-
PMGD PE El Nogal	57.5	51.8	-9.88 %
PMGD PE Huajache	54.7	87.6	+60.11 %
PMGD PE Las Peñas	56.1	124.8	+122.36 %
PMGD PE Lebu III	36.8	20.3	-44.79 %
PMGD PE Raki	59.1	121.4	+105.37 %
PMGD PE Ucuquer	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	52.7	56.2	+6.52 %
PMGD PFV Alcaldesa	65.9	66.8	+1.37 %
PMGD PFV Alcon Solar	97.5	74.9	-23.18 %
PMGD PFV Alhué	33.9	35.1	+3.60 %
PMGD PFV Alicahue	31.5	23.8	-24.44 %
PMGD PFV Alto Solar	22.8	2.4	-89.65 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.9	17.1	+15.03 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	37.6	29.7	-21.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.8	22.4	-1.97 %
PMGD PFV Anakena	103.3	92.2	-10.77 %
PMGD PFV Antonia	28.2	29.5	+4.63 %
PMGD PFV Argomedo	82.4	85.8	+4.14 %
PMGD PFV Arica	-	30.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	50.2	41.1	-18.07 %
PMGD PFV Nihue	27.1	21.0	-22.50 %
PMGD PFV Norte Chico	18.8	3.6	-80.80 %
PMGD PFV Ocoa	29.5	30.1	+2.07 %
PMGD PFV Olivia	22.0	22.0	+0.02 %
PMGD PFV Olivier	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	73.2	70.2	-4.00 %
PMGD PFV Orion	28.9	27.3	-5.51 %
PMGD PFV Orquidea Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	76.6	64.6	-15.61 %
PMGD PFV Ovejería	91.5	88.3	-3.48 %
PMGD PFV PAS1	59.2	89.6	+51.42 %
PMGD PFV PSF El Peral	67.0	67.1	+0.19 %
PMGD PFV PSF Horizonte	59.2	65.0	+9.95 %
PMGD PFV Pachira	88.6	86.3	-2.68 %
PMGD PFV Paine	100.8	100.8	-0.08 %
PMGD PFV Palto Sunlight	77.4	81.4	+5.16 %
PMGD PFV Pama	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	55.0	56.7	+3.05 %
PMGD PFV Panquehue II	47.5	43.1	-9.41 %
PMGD PFV Paraguay	65.9	90.1	+36.75 %
PMGD PFV Paranal	0.0	25.7	+72419.26 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	30.0	29.5	-1.89 %
PMGD PFV Parque Curicura	90.6	93.2	+2.94 %
PMGD PFV Parque El Olivar	31.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	34.8	33.2	-4.72 %
PMGD PFV Parque La Colonia	91.9	97.3	+5.87 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.7	10.7	+0.35 %
PMGD PFV Parque Nancagua	54.3	55.4	+1.96 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	95.4	96.3	+0.93 %
PMGD PFV Parque San Javier	59.4	38.5	-35.21 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	69.7	56.0	-19.64 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	58.0	61.8	+6.50 %
PMGD PFV Pastrán	98.5	71.3	-27.65 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	72.9	77.3	+5.95 %
PMGD PFV Pedreros	26.0	32.2	+23.85 %
PMGD PFV Pegasus	30.7	29.9	-2.58 %
PMGD PFV Pellin	-	34.7	-
PMGD PFV Pelumpen	6.0	2.2	-62.72 %
PMGD PFV Penaflor	84.6	95.6	+13.01 %
PMGD PFV Pencahue Este	25.9	27.2	+5.03 %
PMGD PFV Pepa	93.5	94.1	+0.59 %
PMGD PFV Pequen	26.7	30.1	+12.56 %
PMGD PFV Peralillo	6.5	3.5	-46.92 %
PMGD PFV Pica	2.5	2.3	-5.31 %
PMGD PFV Pichon	12.4	12.4	+0.54 %
PMGD PFV Picunche	70.2	72.1	+2.70 %
PMGD PFV Piduco	29.4	30.9	+5.03 %
PMGD PFV Pilpilen	22.1	19.4	-12.31 %
PMGD PFV Piquero	86.8	76.1	-12.32 %
PMGD PFV Pirque	22.1	27.3	+23.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	23.4	24.5	+4.91 %
PMGD PFV Armazones	1.5	51.7	+3367.63 %
PMGD PFV Aromo del Verano	26.6	26.7	+0.42 %
PMGD PFV Astillas	94.8	90.8	-4.20 %
PMGD PFV Avel Solar	95.2	95.7	+0.53 %
PMGD PFV Aviles	59.2	44.9	-24.24 %
PMGD PFV Ayla	99.2	88.0	-11.35 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	58.9	55.7	-5.41 %
PMGD PFV Bellavista	25.8	23.9	-7.42 %
PMGD PFV Berrueco	100.7	86.6	-13.95 %
PMGD PFV Bulnes Barones	30.4	16.0	-47.41 %
PMGD PFV Bér gamo	25.4	26.1	+2.86 %
PMGD PFV CAÑONES	0.0	83.0	-
SUNLIGHT			
PMGD PFV Cabildo Sunlight	90.8	96.5	+6.27 %
PMGD PFV Cabilsol	12.9	20.5	+58.60 %
PMGD PFV Cabrero	91.4	95.3	+4.24 %
PMGD PFV Cachiuyuyo II	89.1	85.1	-4.45 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.2	+55.65 %
PMGD PFV Calama	99.5	98.1	-1.38 %
PMGD PFV Calle Larga	24.9	30.8	+23.57 %
PMGD PFV Candelaria Solar	25.5	29.0	+13.74 %
PMGD PFV Canelillo	26.7	24.4	-8.84 %
PMGD PFV Canesa	24.8	29.3	+18.24 %
PMGD PFV Cantera	0.0	13.1	-
PMGD PFV Cantillana	90.2	95.8	+6.25 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.5	6.2	-3.77 %
PMGD PFV Caracoles	25.8	27.8	+7.92 %
PMGD PFV Casabermeja	62.9	57.3	-8.89 %
PMGD PFV Casuto	23.3	25.2	+8.11 %
PMGD PFV Catemu	17.2	20.2	+17.62 %
PMGD PFV Catán	31.0	30.5	-1.50 %
PMGD PFV Cauquenes	24.8	29.2	+18.00 %
PMGD PFV Chacabuco	95.4	96.1	+0.70 %
PMGD PFV Chalinga	27.7	26.7	-3.63 %
PMGD PFV Champa	9.1	9.2	+0.19 %
PMGD PFV Chancon	19.8	21.2	+7.17 %
PMGD PFV Chilener	-	1.1	-
PMGD PFV Chimbarongo	92.1	19.6	-78.77 %
PMGD PFV Chuchifí	18.1	20.5	+13.64 %
PMGD PFV Cipres	36.1	38.2	+5.71 %
PMGD PFV Citrino	24.0	24.2	+0.75 %
PMGD PFV Ckilir	89.8	95.8	+6.70 %
PMGD PFV Clementina	56.8	61.9	+8.93 %
PMGD PFV Cocharcas	28.4	26.7	-6.14 %
PMGD PFV Cocinillas	24.5	22.6	-7.84 %
PMGD PFV Coinco	-	2.3	-
PMGD PFV Colchagua	26.6	21.4	-19.35 %
PMGD PFV Colina	90.2	97.6	+8.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pitotoy	28.1	25.2	-10.55 %
PMGD PFV Pitra	27.1	17.4	-35.87 %
PMGD PFV Placilla	81.3	67.3	-17.18 %
PMGD PFV Playerito	29.5	29.4	-0.27 %
PMGD PFV Playero	29.6	29.1	-1.59 %
PMGD PFV Playeron	30.4	29.1	-4.18 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.7	11.1	+4.28 %
PMGD PFV Población	23.2	20.4	-12.03 %
PMGD PFV Pocillas	-	16.4	-
PMGD PFV Portezuelo	23.1	20.3	-12.24 %
PMGD PFV Pretty Field	19.5	15.6	-19.75 %
PMGD PFV Puangue	38.7	35.2	-8.99 %
PMGD PFV Pueblo Seco	93.1	91.2	-1.98 %
PMGD PFV Puelche	28.2	28.1	-0.47 %
PMGD PFV Puente Solar	25.0	27.8	+11.00 %
PMGD PFV Pullali	25.9	24.6	-4.98 %
PMGD PFV Punta Baja	14.6	20.6	+40.96 %
PMGD PFV Queltehue	29.6	26.6	-10.16 %
PMGD PFV Quemados	58.0	21.3	-63.36 %
PMGD PFV Quetena	93.3	94.6	+1.38 %
PMGD PFV Quillay	27.0	25.2	-6.74 %
PMGD PFV Quinantu	70.9	97.1	+37.01 %
PMGD PFV Quinta	22.2	31.6	+42.02 %
PMGD PFV RDCL SAN	73.7	62.3	-15.56 %
PMGD PFV REN	23.3	21.1	-9.38 %
PMGD PFV RLA	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	28.1	21.4	-24.01 %
PMGD PFV Ratulemus	28.9	30.0	+3.96 %
PMGD PFV Rauquen	75.8	90.9	+19.79 %
PMGD PFV Recoleta	66.4	59.9	-9.79 %
PMGD PFV Rengo	-	7.6	-
PMGD PFV Rexner	24.3	25.6	+5.63 %
PMGD PFV Rimini	90.6	48.7	-46.31 %
PMGD PFV Rinconada	84.6	86.6	+2.42 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	100.7	77.5	-23.02 %
PMGD PFV Rinconada Norte	29.2	32.7	+11.88 %
PMGD PFV Rodeo	22.6	24.9	+10.24 %
PMGD PFV Romeria	94.3	96.1	+1.93 %
PMGD PFV Rosario	9.9	9.9	-0.24 %
PMGD PFV Rovián	55.0	55.6	+1.13 %
PMGD PFV Río Peuco	26.2	26.6	+1.64 %
PMGD PFV SDSI	29.3	24.3	-17.14 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.1	27.3	+8.92 %
PMGD PFV Salerno Solar	27.6	22.3	-19.09 %
PMGD PFV Samo Bajo	19.2	16.5	-13.88 %
PMGD PFV San Antonio	36.9	40.1	+8.75 %
PMGD PFV San Camilo	28.3	30.4	+7.69 %
PMGD PFV San Carlos	29.0	28.8	-0.86 %
PMGD PFV San Emilio I	22.1	26.4	+19.20 %
PMGD PFV San Francisco	32.3	31.7	-1.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Coltauco Almendro	26.5	27.3	+3.01 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	23.3	27.7	+18.81 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.8	12.2	+3.24 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	76.8	81.9	+6.67 %
PMGD PFV Covadonga	87.9	83.5	-5.04 %
PMGD PFV Coyunche	29.7	22.5	-24.01 %
PMGD PFV Crucero	28.0	15.9	-43.25 %
PMGD PFV Cruz	25.0	32.4	+29.52 %
PMGD PFV Curacavi	25.9	29.2	+12.56 %
PMGD PFV Cuz Cuz	18.8	13.4	-28.68 %
PMGD PFV Dadinco	33.0	30.6	-7.14 %
PMGD PFV Darlin	75.8	92.8	+22.40 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.0	88.6	+5.50 %
PMGD PFV Don Andrónico	24.7	22.9	-7.26 %
PMGD PFV Don Enrique	102.5	88.6	-13.60 %
PMGD PFV Don Eugenio	22.2	12.0	-46.05 %
PMGD PFV Don Jorge	32.6	25.0	-23.23 %
PMGD PFV Don Mariano	25.7	24.5	-4.58 %
PMGD PFV Don Martín	29.0	30.0	+3.43 %
PMGD PFV Don Matías	-	24.8	-
PMGD PFV Don Rodrigo	49.2	51.4	+4.32 %
PMGD PFV Doña Igna	17.9	16.5	-7.50 %
PMGD PFV Doñihue	57.1	60.0	+5.01 %
PMGD PFV Duqueco Solar	102.4	101.3	-1.07 %
PMGD PFV Eclipse	90.4	57.9	-35.97 %
PMGD PFV El Boco	31.8	56.2	+76.76 %
PMGD PFV El Castaño	73.0	60.8	-16.73 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.3	16.8	+17.48 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.3	15.4	+8.09 %
PMGD PFV El Chercan	96.3	96.5	+0.18 %
PMGD PFV El Chincol	28.5	32.7	+14.56 %
PMGD PFV El Chucao	27.4	27.6	+0.62 %
PMGD PFV El Cóndor	11.9	13.0	+9.82 %
PMGD PFV El Divisadero	25.8	30.4	+18.00 %
PMGD PFV El Estero	20.0	16.6	-17.36 %
PMGD PFV El Flamenco	81.2	88.2	+8.55 %
PMGD PFV El Gaviotín	60.7	31.4	-48.24 %
PMGD PFV El Huaso	22.9	24.3	+6.41 %
PMGD PFV El Ingenio	5.0	6.4	+28.36 %
PMGD PFV El Laurel	61.1	63.4	+3.62 %
PMGD PFV El Litre	69.8	78.7	+12.84 %
PMGD PFV El Monte	26.8	28.7	+7.26 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	25.6	32.2	+25.86 %
PMGD PFV El Pilpen	28.1	31.4	+11.60 %
PMGD PFV El Pitio	24.9	31.0	+24.58 %
PMGD PFV El Piuquen	30.6	28.0	-8.45 %
PMGD PFV El Queltehue	31.7	31.3	-1.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Isidro	20.1	27.0	+34.18 %
PMGD PFV San José II	34.9	35.2	+1.09 %
PMGD PFV San Pedro	17.1	18.0	+5.03 %
PMGD PFV San Ramiro	91.8	72.4	-21.19 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.9	23.6	-8.73 %
PMGD PFV Santa Amelia	27.8	24.0	-13.88 %
PMGD PFV Santa Carolina	25.1	26.9	+7.17 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.6	13.3	+5.33 %
PMGD PFV Santa Clara	13.4	13.1	-2.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	88.0	84.4	-4.13 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	93.1	98.8	+6.11 %
PMGD PFV Santa Emilia	97.0	101.6	+4.79 %
PMGD PFV Santa Ester	23.6	29.7	+25.62 %
PMGD PFV Santa Francisca	45.2	39.2	-13.21 %
PMGD PFV Santa Inés	25.9	28.4	+9.86 %
PMGD PFV Santa Julia	12.9	17.0	+31.94 %
PMGD PFV Santa Laura	21.5	24.8	+15.16 %
PMGD PFV Santa Lucía	56.2	49.2	-12.36 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.3	29.1	+3.09 %
PMGD PFV Santa Margarita	26.6	21.2	-20.38 %
PMGD PFV Santa Rita	30.5	14.5	-52.48 %
PMGD PFV Santuario	30.7	30.9	+0.50 %
PMGD PFV Saturno Norte	28.2	22.5	-20.42 %
PMGD PFV Siete Colores	33.6	31.4	-6.60 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	65.3	68.3	+4.65 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.3	21.3	+4.97 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	89.7	89.6	-0.09 %
PMGD PFV Talca	87.1	91.1	+4.59 %
PMGD PFV Talhuén	23.7	23.1	-2.57 %
PMGD PFV Tallado	92.2	85.7	-7.10 %
PMGD PFV Tamarugo	27.6	25.5	-7.64 %
PMGD PFV Tambo Real	20.1	20.1	-0.18 %
PMGD PFV Taranto	85.4	80.1	-6.24 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	23.4	-
PMGD PFV Til Til	23.4	16.6	-28.83 %
PMGD PFV Torino	46.7	49.4	+5.67 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.2	28.3	+12.16 %
PMGD PFV Trebal	18.9	19.6	+3.56 %
PMGD PFV Trebo	27.4	16.5	-39.74 %
PMGD PFV Trica-Dos	17.7	26.0	+47.12 %
PMGD PFV Tricahue II	80.9	59.2	-26.86 %
PMGD PFV Trinidad	29.8	23.4	-21.46 %
PMGD PFV Tucuguere	26.1	29.1	+11.57 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-60.68 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.1	0.8	-33.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	31.6	31.5	-0.38 %
PMGD PFV El Queule	54.9	16.1	-70.75 %
PMGD PFV El Rayador	68.7	59.1	-13.94 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	30.1	6.5	-78.53 %
PMGD PFV El Roble	75.5	70.4	-6.70 %
PMGD PFV El Romeral	75.1	64.3	-14.41 %
PMGD PFV El Salitral	33.3	30.6	-7.97 %
PMGD PFV El Sauce	23.9	26.4	+10.42 %
PMGD PFV El Sharon	25.6	27.2	+6.06 %
PMGD PFV El Tiuque	9.7	9.8	+0.33 %
PMGD PFV El Trigal	86.0	90.6	+5.33 %
PMGD PFV El Zorzal	25.6	28.2	+10.21 %
PMGD PFV Encino	20.3	21.4	+5.08 %
PMGD PFV Encon	72.0	85.0	+18.11 %
PMGD PFV Erinome	26.6	28.3	+6.51 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.9	28.2	+9.04 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	25.4	27.1	+6.77 %
PMGD PFV Fardela Negra	26.0	15.5	-40.22 %
PMGD PFV Filomena	24.6	27.0	+9.57 %
PMGD PFV Florencia Solar	84.9	80.6	-5.14 %
PMGD PFV Foster	25.4	19.1	-24.82 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	27.6	30.2	+9.42 %
PMGD PFV Fulgor	22.7	22.8	+0.27 %
PMGD PFV GR Lemu	46.9	42.9	-8.65 %
PMGD PFV GR Peumo	84.4	79.1	-6.31 %
PMGD PFV GR Pitao	80.4	103.3	+28.51 %
PMGD PFV GR Rauli	88.2	86.0	-2.45 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	82.0	79.9	-2.54 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.7	26.1	+5.74 %
PMGD PFV Gabriela	101.9	101.3	-0.65 %
PMGD PFV Girasoles	23.3	25.2	+7.88 %
PMGD PFV Granada	71.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	99.2	83.9	-15.43 %
PMGD PFV Guadalaio	23.9	26.0	+8.58 %
PMGD PFV Guadalupe	53.0	48.5	-8.46 %
PMGD PFV Guanaco Solar	87.3	97.6	+11.79 %
PMGD PFV Guarana	13.7	10.8	-21.62 %
PMGD PFV Helios	23.7	23.6	-0.31 %
PMGD PFV Homero	26.8	27.2	+1.49 %
PMGD PFV Hormiga	13.1	12.2	-6.36 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.8	-55.51 %
PMGD PFV Huape	27.9	27.4	-2.09 %
PMGD PFV Huaquelon	92.0	84.3	-8.44 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.7	28.8	+3.95 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.1	26.4	-9.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle Este II	60.5	68.2	+12.76 %
PMGD PFV Valle Oeste II	76.6	74.7	-2.43 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	25.9	27.8	+7.28 %
PMGD PFV Ventisquero	-	98.8	-
PMGD PFV Venturada	83.9	93.8	+11.83 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV Victoria	97.3	96.7	-0.67 %
PMGD PFV Villa Alegre	50.0	47.8	-4.28 %
PMGD PFV Villa Cruz	19.7	29.0	+47.21 %
PMGD PFV Villa Moscoso	25.7	21.2	-17.38 %
PMGD PFV Villa Prat	10.6	10.2	-3.93 %
PMGD PFV Villa Seca	20.9	17.4	-16.60 %
PMGD PFV Villa Solar	25.7	24.9	-2.90 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	28.7	22.2	-22.55 %
PMGD PFV Yahutela	55.9	52.1	-6.78 %
PMGD PFV Ñihue	5.7	6.4	+13.36 %
PMGD PFV Ñiquén	28.3	29.8	+5.30 %
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	-	0.1	-
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	-	52.4	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	23.6	23.6	+0.05 %
PMGD PFV Itahue Solar	24.2	25.4	+5.07 %
PMGD PFV Jahuel	52.1	59.3	+13.99 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	23.6	25.4	+7.63 %
PMGD PFV Javiera Carrera	93.8	101.3	+7.99 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.1	15.6	+10.44 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.3	24.8	-1.94 %
PMGD PFV La Acacia	62.8	44.6	-29.06 %
PMGD PFV La Blanquina	72.7	77.1	+6.08 %
PMGD PFV La Chapeana	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.4	16.3	-15.94 %
PMGD PFV La Esperanza II	69.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	26.6	28.5	+6.87 %
PMGD PFV La Foresta	26.7	19.2	-27.99 %
PMGD PFV La Frontera	37.0	28.6	-22.67 %
PMGD PFV La Gamboina	51.0	52.8	+3.54 %
PMGD PFV La Lajuela	54.5	45.7	-16.09 %
PMGD PFV La Ligua	26.2	23.0	-12.14 %
PMGD PFV La Manga	27.0	13.3	-50.52 %
PMGD PFV La Muralla	24.0	22.2	-7.63 %
PMGD PFV La Palma Solar	105.4	105.1	-0.24 %
PMGD PFV La Victoria	93.1	89.9	-3.46 %
PMGD PFV Lagunilla	18.6	15.5	-16.73 %
PMGD PFV Laja Andino	0.0	93.5	-
PMGD PFV Las Arboledas	16.3	15.6	-4.38 %
PMGD PFV Las Cabras	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.4	70.1	+0.95 %
PMGD PFV Las Catitas	32.8	35.2	+7.23 %
PMGD PFV Las Chacras	25.7	22.3	-13.31 %
PMGD PFV Las Codornices	22.8	33.9	+48.86 %
PMGD PFV Las Lechuzas	23.2	32.1	+38.23 %
PMGD PFV Las Majadas	99.9	61.4	-38.59 %
PMGD PFV Las Mercedes	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	17.6	0.0	-99.73 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	26.5	17.8	-33.09 %
PMGD PFV Las Palomas	28.8	32.5	+12.85 %
PMGD PFV Las Perdices	21.2	27.5	+29.91 %
PMGD PFV Las Rojas	23.8	16.6	-30.46 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	71.4	71.6	+0.29 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.1	2.2	-91.61 %
PMGD PFV Las Torcazas	30.4	23.6	-22.54 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.7	20.0	-7.92 %
PMGD PFV Las Turcas	24.6	11.6	-52.80 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	35.0	36.4	+4.01 %
PMGD PFV Lingue	26.4	25.0	-5.48 %
PMGD PFV Lipangue	26.0	22.5	-13.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	50.4	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
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	-	5.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.4	-
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	-	0.1	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Liquidambar	68.2	68.2	+0.07 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.9	25.8	+3.57 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	88.8	65.9	-25.79 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	48.6	44.7	-8.06 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	91.9	100.4	+9.24 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.6	3.0	+14.22 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Chacón	25.9	23.6	-9.21 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	16.1	-
PMGD PFV Lo Miguel	-	28.2	-	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	45.9	60.4	+31.48 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Sierra	20.2	18.7	-7.17 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lockma	45.1	47.0	+4.25 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	26.7	27.5	+3.19 %	Total	19167.4	19382.1	+1.12 %

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 (*)

HP Rucue	Menor generación real por menores afluentes.
PFV Campos del Sol	Menor generación real por costo marginal.
PFV Diego de Almagro Sur	Mayor generación real por costo marginal.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	66.0	U-2 indisponible. Causa informada: Operación de protección 86 U, según IF 2023004575.
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.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
PFV Andes Solar II-B	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Antilhue	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	TV Mantenimiento mayor .
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001757.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de vertimiento con cota 240.53 m.s.n.m. y un gasto de 494 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:01	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 2 abierta por regulación de tensión.
06:38	Puntilla	C. Puntilla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza y despeje de canal con maquinaria pesada por embancamiento, según SDCF 2023108969.
06:45	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - C. Cholguán cerrada, según IF 2023004662.
06:51	Arauco	C. Cholguán sincronizada, según IF 2023004663.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:17	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
07:45	Transelec	Línea 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
08:13	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 de línea de 220 kV Los Notros - Mulchén 1 y 2 cerrados.
08:46	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 2 cerrada.
09:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N° 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:00	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:16	Colbún	C. Rucúe con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de rejillas de cámara de carga, según SICF 2023109006.
10:32	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca disponible, según IF 2023004648.
10:32	STM	S/E Renca Interruptor 52HGG disponible, según IF 2023004654.
10:50	Colbún	C. Rucúe cancela intervención de curso forzoso, según SICF 2023109006.
11:17	Colbún	C. La Mina con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por problemas en estructura de soporte de instrumento de medida nivel cámara de carga, se realizará cambio de posición de éste, lo que podría originar desconexión de las unidades, según SICF 2023109035.
11:22	Enor Chile	C. PE Llanos del Viento con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pruebas a mufa y reapriete de terminal de fase C en circuito N°6, según SDCF 2023109032.
11:42	STS	S/E Melipulli Transformador N° 44 de 230/24 kV, 60 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por trabajos de reemplazo del desconectador 89ET44 debido a diferencia de temperatura crítica en el desconectador, según SDCF 2023108948.
11:42	STS	S/E Melipulli paño ET33 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Acelerar protección de tiempo definido 50/50N de 52ET33, por trabajos de reemplazo del desconectador 89ET44 debido a diferencia de temperatura crítica en el desconectador, según SICF 2023108946.
11:42	Transelec	S/E San Vicente banco de CCEE de 40 MVar disponible, según IF 2023004496.
14:47	Enel Generación	C. El Toro U-2 finaliza mantenimiento mayor, según SD 2023072953.
16:52	CGE	S/E Talcahuano interruptor B3 de la línea de 66 kV Talcahuano - Latorre 1, interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004665.
16:58	CGE	Línea de 66 kV Talcahuano - Latorre 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura manual del 52B3 S/E Talcahuano, se detecta fase B sin carga, se transfieren los consumos hacia el circuito 2, según SDCF 2023109194.
17:44	STS	S/E Melipulli Transformador N° 44 de 230/24 kV, 60 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023108948.
19:32	Engie Generación	C. Tocopilla TG3 disponible y en servicio, según IF 2023004659
19:42	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 cerrada.
20:01	Enor Chile	C. PE Llanos del Viento cancelada limitación, según IL 2023001804 e indisponibilidad, según SDCF 2023109032.
20:31	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 de línea de 220 kV Los Notros - Mulchén 1 y 2 abiertos.

Hora	Centro de Control	Observación
21:02	CGE	Línea de 66 kV Talcahuano - Latorre 1 cerrada, según SDCF 2023109194.
22:36	Colbún	C. La Mina con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de rejas y desrripiado, según, SDCF 2023109211.
22:52	AES Andes	C. Térmica Laja sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023004668.
23:10	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte 52JR1 con limitación. Causa informada: Bloqueo de señal 50BF por tiempo 2 (relacionado con IF 2023004622), según IL 2023001820.
23:37	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:50	STS	S/E Monte Negro 52CT2 con limitación. Causa informada: Desabilitada función 50N del relé de protecciones de corriente REX640 marca ABB (relacionado IF 2023004642), según IL 2023001822.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -472.6 [MW]
07:37	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:37	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:35	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
12:00	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
12:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -70.6 [MW/m]
12:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 68.3 [MW/m]
19:58	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:58	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 794.1 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		
Acciona	Datos Scada.	22/11/2023	09:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	20/11/2023	07:07		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control		Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec		Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 cerrada.	24/11/2023	07:45	24/11/2023	19:42

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

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coor'dnato	Tipn Solitudin	Origen	Tipn Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	(Elementos)	Tipn Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105939	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2380	S/E CERRO NAVIA IT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Pruebas de transferencia sobre paño IT3, por puesta en nuevos TTCC del paño de 220 kV JR -Acoplador (NUP 3011).	Medio	Actividades: S/E Cerro Navia: Pruebas de transferencia sobre paño IT3, por puesta en servicio de nuevos TTCC del paño de 220 kV JR -Acoplador (NUP 1011). Restricciones: Paño transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 23:00	25-11-23 01:00	24-11-23 22:41	25-11-23 00:20
2023106178	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014 30015 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30031	S/E MANDE IT3 S/E MANDE ET3 S/E MANDE CSA3 S/E MANDE E9 S/E MANDE E10 S/E MANDE E11 S/E MANDE E12 S/E MANDE E13 S/E MANDE E14 S/E MANDE E15 S/E MANDE EXV BP3 S/E MANDE E23	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Construcción de Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Fina Terraz Extensión	Nivel de Riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Construcción de Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Fina Terraz Extensión	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 20:00	25-11-23 06:00	24-11-23 20:05	25-11-23 06:50
2023106970	Subestación	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A.	1872	Desconexión	Origen Interno	Programada	2251	S/E ATACAMA SOLAR II	29188 29189	S/E ATACAMA SOLAR II E10 S/E ATACAMA SOLAR II E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará confección de arquetas en sector de mufas dañadas: anteriormente dentro de la PVF (Barra 1 y Barra 2).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se realizará apertura de interruptores S2E1 y S2E10 asociados a barra 1 y barra 2. PVF Atacama Solar 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 20:00	25-11-23 06:00	24-11-23 20:05	25-11-23 03:30
2023109195	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	2347	S/E MONTENEGRO (PS. BIVISION)	30794	S/E MONTENEGRO CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere deshabilitar función SON al interruptor S2CT2 para evitar repetir evento ocurrido el día 22.11.2023 (ver IF 2023004642).	Riesgo medio. Se realizó coordinación con personal de Mantenimiento y protecciones para deshabilitar función SON al interruptor S2CT2.	Trabajos se realiza como precaución para evitar la reiteración del evento (operación del S2CT2). Se gestiona con PT CF interno: 7351.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 18:30	24-11-23 20:00	24-11-23 18:26	24-11-23 23:50
2023101689	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Interno	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPLUN	1605	BA S/E CENTRAL QUILAPLUN 220KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento preventivo, tanto como verificación de niveles, pruebas tanto de limitación de funcionamiento como eléctricas, pruebas de aislamiento, engrase, revisión de pabellones y limpieza. Pruebas en protecciones de paño y línea.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	El paño IT3 será transferido a barra 2 hasta las 20:00 horas, luego se desconecta, además L220KV Quilapllun - Los Maquei, C2, y L220KV Quilapllun - Pópolico, C2, desconectadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 18:00	25-11-23 08:00	24-11-23 18:13	25-11-23 09:50
2023106268	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Interno	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPLUN	16753	S/E CENTRAL QUILAPLUN J1 16755 S/E CENTRAL QUILAPLUN J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento preventivo, tanto como verificación de niveles, pruebas tanto de limitación de funcionamiento como eléctricas, pruebas de aislamiento, engrase, revisión de pabellones y limpieza. Pruebas en protecciones de paño y línea.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Relacionado con aviso (20231015687) de desconexión por la Barra 1, con paño IT3.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 18:00	25-11-23 08:00	24-11-23 18:13	25-11-23 09:50
2023109192	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	788	S/E MIRAFLORES	4114	BA S/E Miraflores: 12 kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución en barra de media tensión de 13.2kV, para poder determinar si el fusible Limitación asociado al TP de la barra se encuentra operado, ya que a través de SCADA se visualizan datos erróneos en barra de media tensión.	Precaución en barra de media tensión de 13.2kV, para poder determinar si el fusible Limitación asociado al TP de la barra se encuentra operado, ya que a través de SCADA se visualizan datos erróneos en barra de media tensión.	Precaución en barra de media tensión de 13.2kV, para poder determinar si el fusible Limitación asociado al TP de la barra se encuentra operado, ya que a través de SCADA se visualizan datos erróneos en barra de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 17:36	24-11-23 20:00	24-11-23 17:36	24-11-23 18:07
2023109126	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	461	S/E PIROQUE	telco mucha otras: telecomunicación con		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de alimentación a barra segura de Switch de comunicación principal. Limitación Switch se encuentra alimentado desde barra no esencial lo cual al perder SSAA se cae comunicación con RTU, MMUX, Protecciones de paños H1 y H4.	Riesgo de pérdida de telecontrol y lectura remota de protecciones.	Problema asociado a IF 2023004658 asociado a apertura H1 de S/E Mapo.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 14:00	25-11-23 17:00	24-11-23 14:14	24-11-23 14:58
2023109001	Subestación	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	2307	S/E LLANOS DEL VIENTO	30278 30479 30480 30481 30482 30483 30484 30485 30486 30487 30488 30489 30490 30491 30492 30493 30494 30495 30496 30499 30500 30803	S/E LLANOS DEL VIENTO IT1 S/E LLANOS DEL VIENTO F11 S/E LLANOS DEL VIENTO F112 S/E LLANOS DEL VIENTO FSA1 S/E LLANOS DEL VIENTO FSA2 S/E LLANOS DEL VIENTO F1 S/E LLANOS DEL VIENTO F2 S/E LLANOS DEL VIENTO F3 S/E LLANOS DEL VIENTO F4 S/E LLANOS DEL VIENTO F5 S/E LLANOS DEL VIENTO F6 S/E LLANOS DEL VIENTO F7 S/E LLANOS DEL VIENTO F8 S/E LLANOS DEL VIENTO F9 S/E LLANOS DEL VIENTO F10 S/E LLANOS DEL VIENTO F11 S/E LLANOS DEL VIENTO F12 S/E LLANOS DEL VIENTO F13 S/E LLANOS DEL VIENTO F21 S/E LLANOS DEL VIENTO F22 S/E LLANOS DEL VIENTO FRC3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas a mufa y reapriete de terminal de fase C en circuito N°5 S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: Abierto S2FT11, S2FT12 y celdas de media tensión en S/E Llanos del Viento.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Pruebas a mufa y reapriete de terminal de fase C en circuito N°5 S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: Abierto S2FT11, S2FT12 y celdas de media tensión en S/E Llanos del Viento.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 11:00	24-11-23 19:00	24-11-23 11:22	24-11-23 20:05
2023108946	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	513	S/E MELIPULLI	14100	S/E MELIPULLI ET33	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar y Ajustar protección de tiempo definido 50/50N de S2ET33. Por trabajos de reemplazo BBE744 debido a diferencia de temperatura crítica en el desconector.	Riesgo controlado, trabajos con personal interno.	Control Interno ST5 - PT 7225	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 10:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:42	24-11-23 17:44
2023108948	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	513	S/E MELIPULLI	3354	MELIPULLI 230/24KV 60MVA 44	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión Transformador T44 de S/E Melipulli. Por trabajos de reemplazo BBE744 debido a diferencia de temperatura crítica en el desconector.	Riesgo controlado, trabajos con personal interno.	Control Interno ST5 - PT 7225	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 10:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:42	24-11-23 17:44
2023095982	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	27882	S/E PARINACOTA B3	Lavado de Asociación	Sin Limitaciones	No reconectar S2B3 en S/E Parinacota a solicitud de CGE por finenas de Lavado de Limitación. Adición estructura 1 a la 38 de línea 66 kV TQ Quasi-Quasi. Solicitud asociada 2023095975.	Nivel de Riesgo bajo y controlado, faena de CGE	Registro interno SODI N° 5676 de CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 17:00	24-11-23 08:42	24-11-23 15:31
2023103734	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	4605	S/E MIRAFLORES CS	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Proyecto NUD 4096, se realizará la Puesta en Servicio de nuevo relé de protección SEL-751A.	Bajo, riesgo controlado con desconexión y procedimientos de CSE Transmisión.	Se realizará verificación de alambrado de control y pruebas de operación local y remota vía Scada. Energización y puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		modificación_protección			24-11-23 09:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:22	24-11-23 19:30
2023106450	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	422	S/E LIRQUEN	253	BC S/E LIRQUEN CE 15KV 1.9 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC de S/E Lirquen por limpieza y desalmeado del patio del BBCC de la S/E ya mencionada.	Riesgos controlados, trabajos se efectuarán con equipamiento y personal calificado.	Se requiere la desconexión del BBCC de S/E Lirquen por limpieza y desalmeado del patio del BBCC de la S/E ya mencionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 17:00	24-11-23 09:00	24-11-23 10:06
2023106546	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	telco mucha otras: telecomunicación con		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	vinculación del Controlador Central del EDAG Zona Norte con el SITR del Coordinador. (Con posible intermitencia)	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Posible intermitencia en las comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:19	24-11-23 18:00
2023107082	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	203	S/E CENTRAL QUELTUHUES	512	CENTRAL QUELTUHUES 110/12KV 28MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar el transformador para acceder a los cables de media tensión y poder así realizar el reemplazo de grafito	Se tomarán todos los requisitos para realizar el trabajo de forma segura	-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 19:00	24-11-23 09:11	24-11-23 18:44
2023107644	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	706	VALLENAR TR2 110/13.8KV 10MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle. Restricciones: Subestación Vallemar, S2HT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2C3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2C5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tag Off B1 Edén, S2CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Tag Off B1 Edén, S2C8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Instalaciones en Riesgo: Tr: Trifásico 01, 110/13.2kV Vallemar y Tr: Trifásico 02, 110/13.2kV Vallemar y Barra 110 kV Vallemar y Barra 13.2 kV Vallemar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 19:00	24-11-23 10:33	24-11-23 20:15
2023107646	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	705	VALLENAR TR1 110/13.8KV 10MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle. Restricciones: Subestación Vallemar, S2HT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2C3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2C5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tag Off B1 Edén, S2CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Tag Off B1 Edén, S2C8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Instalaciones en Riesgo: Tr: Trifásico 01, 110/13.2kV Vallemar y Tr: Trifásico 02, 110/13.2kV Vallemar y Barra 110 kV Vallemar y Barra 13.2 kV Vallemar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 19:00	24-11-23 10:33	24-11-23 20:15
2023107647	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	1719	BA S/E VALLENAR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle. Restricciones: Subestación Vallemar, S2HT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2C3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallemar, S2C5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tag Off B1 Edén, S2CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Tag Off B1 Edén, S2C8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Instalaciones en Riesgo: Tr: Trifásico 01, 110/13.2kV Vallemar y Tr: Trifásico 02, 110/13.2kV Vallemar y Barra 110 kV Vallemar y Barra 13.2 kV Vallemar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 19:00	24-11-23 10:33	24-11-23 20:15

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 15-12-2023 14:41:46
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 248
Total registros Subestación: 107

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipa Programación	ID(s)	Sub estación	ID(s)	(Elementos)	Tipa Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104049	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAKUITO	872 13223	S/E CHUMAKUITO CT S/E CHUMAKUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitación	Se realizaron trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumakuito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S284 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión de S281 de SE Rosario además de la precitación operacional de no reconectar el S247 y S287 de SE Chumakuito y los bloques en alimentadores MT de acuerdo a SDO 050 enviada a CSED.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:23	24-11-23 18:43
2023104456	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transmlec según SDO N°5482 se requiere precuación de No Reconectar interruptor S242 de S/E Maule y S247 de S/E Linares.	Riesgo controlado en faena de terceros.	Reemplazo estructuras: 155, 153, 165, 184.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:43	24-11-23 16:42
2023104636	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1827	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	21301	S/E CENTRAL DIESEL ARICA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas SSTR Protecciones S1, S2 de acuerdo con NUP3649.	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: a.8981-1: Abierto. b.8981-2: Abierto. c.5281: A disposición jefe de Faena. La carga de alimentador Centro sera transferida previamente a la red de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 17:00	24-11-23 12:29	24-11-23 15:19
2023104520	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transmlec según SDO N°5705, se requiere precuación de No Reconectar interruptor S242 de S/E Las Compañas.	Riesgo controlado en faenas de terceros.	Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 442 a 510.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:05	24-11-23 17:49
2023104688	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transmlec	Trabajos por parte de Transmlec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:12	24-11-23 16:51
2023104729	Subestación	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	2179	S/E BOMBEO 3 (SGO)	2950	BOMBEO 2 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Transformador T2 de SE BOMBEO 2 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios, en 66/6,9 KV de SE BOMBEO 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SDO 2023104724, (PT 70892 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:31	25-11-23 20:35
2023104743	Subestación	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2180	S/E BOMBEO 3 (SGO)	2951	BOMBEO 3 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Transformador T1 de SE BOMBEO 3 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios, en 66/6,9 KV de SE BOMBEO 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SDO 2023104724 y 2023104729 (PT 70892 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:31	25-11-23 20:35
2023104746	Subestación	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2180	S/E BOMBEO 3 (SGO)	2952	BOMBEO 3 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Transformador T2 de SE BOMBEO 3 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios, en 66/6,9 KV de SE BOMBEO 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SDO 2023104724 y 2023104729 (PT 70892 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:31	25-11-23 20:35
2023104747	Subestación	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2180	S/E BOMBEO 3 (SGO)	2952	BOMBEO 3 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Transformador T2 de SE BOMBEO 3 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios, en 66/6,9 KV de SE BOMBEO 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SDO 2023104724 y 2023104729 (PT 70892 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:31	25-11-23 20:35
2023104849	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1084	S/E TAMAPACA	23158 23160	S/E TAMAPACA IT1 S/E TAMAPACA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tarapacá A solicitud de Colahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructura bajas, hiejas a la Barra Principal 220 kV N° 1, paño JS (ver IT1).	Bajo	Actualidad: S/E Tarapacá A solicitud de Colahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructura bajas, hiejas a la Barra Principal 220 kV N° 1, paño JS (ver IT1). Restricciones: Subestación Tarapacá, S248 No reconectar: Instalaciones en Riesgo: Barra Transformadora 220 kV Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 07:24	24-11-23 20:15
2023105259	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	375 4119	BA/S/E OVALLE 68KV S/E OVALLE 66 kV BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SDO 5729 se solicita No reconectar S288, S2872, conexión entre de 66 kV del Transformador N°2 de S/E Ovalle, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:05	24-11-23 16:15
2023105536	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E LLAPPA	23430 23431 23433 23434	S/E LLAPPA J1 S/E LLAPPA J2 S/E LLAPPA J4 S/E LLAPPA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Chiquinta se requiere precuación de No Reconectar de los paños J1, J2, J4 y JS en S/E Riga, debido trabajos de Lavado de aislación equipos primarios paños 220 kV JS, J5, J6, J7 en S/E Diego de Almagro en instalaciones pertenecientes a Estemas.	Riesgos declarados por Chiquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:24	24-11-23 13:12
2023105557	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	11986	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO J1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños JS, J6, J7 y a solicitud Limitación de Estemas. Trabajos solicitados por Transmlec. Condiciones requeridas Estemas: No reconectar S212 de S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SDO 3094, S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños JS, J6 y J7 a solicitud de Estemas. Trabajos solicitados por Transmlec. Condiciones requeridas Estemas: No reconectar S212 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:40	24-11-23 16:13
2023105586	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1834	BA/S/E CAPRICORNIO	1913 3290	BA/S/E CAPRICORNIO 110KV BP (EN_REVISION)	Arriado de control	Sin Limitación	Tendido cableado Alarma 87W (bottle Scale)	Riesgo bajo se tomarán las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Sin maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 17:00	24-11-23 09:16	24-11-23 15:12
2023105628	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	523 1649	BA/S/E SAN VICENTE 154KV BP1 BA/S/E SAN VICENTE 154KV BP-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E San Vicente: Lavado de aislación de equipos B8A-A, SZAR, B8A-B y aisladores Limitación asociados al paño AR. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actualidades: S/E San Vicente: Lavado de aislación de equipos B8A-A, SZAR, B8A-B y aisladores asociados al paño AR. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A San Vicente o Barra 154 kV, Sección B San Vicente o T. Trifásico B3, 154/66 kV San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023105631	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPLEN	114	HUAPLEN TR1 225/161/69KV 3X100MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Huaplen: Lavado de aislación equipos del paño IT1, banco ATB1, conexión entre de 66 kV del banco ATB1 y TSA-66/13,3 kV. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actualidades: S/E Huaplen: Lavado de aislación equipos del paño IT1, banco ATB1, conexión entre de 66 kV del banco ATB1 y TSA-66/13,3 kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico D1, 220/154/66 kV Huaplen o Transformador S2AA SE Huaplen. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 16:15
2023105641	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/121 KV-U16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Refeno de aceite cuba superior del transformador. U16 se encuentra en MM según SDO N°2023103154.	Riesgo medio, análisis en matriz de riesgo.	Condiciones requeridas: a)Albarto S25216. b)Albarto y bloqueado 89016-1- 89016-2- 89016-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 21:59	24-11-23 08:12	25-11-23 00:00
2023105698	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	1616	otro: telecomunicación con	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Integración señal de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo solo considera posible intermitencia en las comunicaciones.	Integración señal de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:20	24-11-23 19:40
2023105755	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	8940, emeige otro: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructura) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2.	Bajo	Actualidad: S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructura) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2. Incluye el retiro de grulla y el retiro de escombros fuera del patio. *Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco duro PMTD 3x160. ***Nota: Se utilizó maquinaria respetando los requerimientos de seguridad, guardián en todo momento por pedestal (qpe) y respetando las distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Ovalle, S288 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2872 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 16:15
2023105928	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	618	S/E CERRILLOS	537 538	BA/S/E CERRILLOS 23KV BA/S/E CERRILLOS 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Nivel de riesgo del trabajo, medio controlado	Se solicita bloqueo de reconexión del S24H en S/E Copayapu, además del S24D, S2E1, S2E2, S2E3, S24F y mantener orden de no reconectar el S24T1 y S2E1T en S/E Cerrillos condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos en S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 10:04	24-11-23 12:28
2023105931	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	623	S/E PLANTAS	547 548	BA/S/E PLANTAS 13 kV BA/S/E PLANTAS 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo del trabajo, medio controlado	Se requiere bloqueo de reconexión del S24H S/E Tierra Amarilla, además de los circuitos MT S2C1, S2C72, S2C3, S2C4, S2C7 y S2C8, mas orden de no reconectar del S24T1, S2C7T en S/E Puntilla, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos de lavado de aislación en la S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 12:31	24-11-23 15:54
2023106191	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66 KV 750MVA 3 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SDO 2112_2023) Lavado de aislación en SE Los Changos.	Instalaciones en Riesgo: B Monofásico 03,500/220/66 KV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S241 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S2111, S2112 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:05
2023106207	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	519	BA/S/E QUILLOTA 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Quillota: Desconexión de chichos del desconector B915-1 desde Barra Principal de Limitación 220 kV sección 1, por método a potencial (NUP 4405). Coordinado con Cero Redes.	Bajo	Se solicita bloqueo de reconexión del S24H S/E Tierra Amarilla, además de los circuitos MT S2C1, S2C72, S2C3, S2C4, S2C7 y S2C8, mas orden de no reconectar del S24T1, S2C7T en S/E Puntilla, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos de lavado de aislación en la S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:36	24-11-23 14:45
2023106309	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DE QUILLOTA LTDA.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	7827	S/E QUILLOTA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transmlec se requiere Precuación de No Reconectar S24H en S/E Quillota, asociado a la LT 220 kV San Luis - Quillota C1, por trabajos en S/E Quillota. Retiro de chichos de conexión a Barra de 220 kV sección 1 del desconector B915-1 (método a potencial)	Riesgos declarados por Transmlec	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:04	24-11-23 23:50
2023106394	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 09:20	24-11-23 19:40
2023108970	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1858	S/E CRUCERO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Cruco. Atención falla equipo UMT, se procederá a carga configuración y cambiar pila de tarjeta de comunicación. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SZAR4 Local SE Cruco. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actualidad: SE Cruco. Atención falla equipo UMT, se procederá a carga configuración y cambiar pila de tarjeta de comunicación. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SZAR4 Local SE Cruco. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 10:36	24-11-23 16:32
2023106405	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2914	CSP CERRO DOMINADOR 220/13,2KV 128 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 kV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto S217, S1, B91T-1, S2C71, S2072 y cables de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado B91T-1 y B91T1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 kV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto S217, S1, B91T-1, S2C71, S2072 y cables de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado B91T-1 y B91T1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 00:00	25-11-23 00:46

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Sub-afiliación	ID(s)	(Elementos)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106407	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR JS	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 kV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alberto S213, B919-1 y B919-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado B913-2 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 kV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alberto S213, B919-1, B919-2 y B919-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado B913-2 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 00:00	25-11-23 00:46
2023106408	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2915	CSP CERRO DOMINADOR 13,2/6,9kV 40MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alberto S2171, B9171-1, B9171-2, S2072 y cables de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alberto S2171, B9171-1, B9171-2, S2072 y cables de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 00:00	25-11-23 00:46
2023106659	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL MARTÍN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARQUE EOLICO EL MARTIN	25992	S/E PARQUE EOLICO EL MARTEN B71	Roca y poder franqu seradunten	Sin Limitación	Se realizará corte y poda de arbolito, en 1.066KV Chama-Laja, CL.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE El Maibán: Interruptor S2871 con Bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:52	24-11-23 17:42
2023106689	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos relacionados al NUP 2023 Proyecto MMR Reemplazo interruptor S215 SE		Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor S215. Carga y descarga de configuración en Sistema Scala. Pruebas de alarma del interruptor S215, registro de tiempos de tiempo de cada señal. Pruebas con DDOCT. Restricciones: S/E Lagunas: Paño IS Indisponible (interruptor transferido). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Lagunas o Paño Línea L05, LAG-Tarapacá 1 o Barra 220 kV, Sección 3- Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Paño Acoplador JRS1-Lagunas o Barra Transferencia 220 kV-Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Lagunas, BU paño IS Bloqueado Permanecerá bloqueado durante toda la faena. Subestación Lagunas, Protección S1 paño IS bloqueado Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Protección S2 paño IS bloqueado Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Telecontrol paño IS Local A disposición del jefe de faena Subestación Lagunas, Telecontrol JR Posición Local Permanecerá en posición local durante toda la faena Subestación Lagunas, BU paño JR Bloqueado Permanecerá bloqueado durante toda la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	25-11-23 13:38
2023106827	Subestación	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 1 S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22922	S/E POZO ALMONTE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas características y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: Alberto S2C2, B9C2-1 y B9C2-2 en S/E Pozo Almonte.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas características y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: Alberto S2C2, B9C2-1 y B9C2-2 en S/E Pozo Almonte. Asociado a IF 202304569	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:45	24-11-23 18:50
2023106829	Subestación	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 1 S.A.	393	Desconexión	Origen Interno	Programada	1837	S/E CENTRAL SOLAR PA33	21384 21385 24519	S/E CENTRAL SOLAR PA33 C1 S/E CENTRAL SOLAR PA33 C2 S/E CENTRAL SOLAR PA33 BARRA 13,8 kV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas características y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: Alberto S2C4, B9C4-1 S2C5 y B9C5 en S/E Central Solar PA33. Cerrado y bloqueado B9C4-1 y B9C5-1 en S/E Central Solar PA33.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas características y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: Alberto S2C4, B9C4-1 S2C5 y B9C5 en S/E Central Solar PA33. Cerrado y bloqueado B9C4-1 y B9C5-1 en S/E Central Solar PA33. Asociado a IF 202304569	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:45	24-11-23 18:50
2023109008	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [R1_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2382	S/E PARINAK [R1_REVISION]	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	CURSO FORZOSO SCADA Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas S00-220 kV- NUP 1145.	Bajo	Actividades: Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas S00-220 kV- NUP 1145: Ingreso sistema SAGE SCADA. En pantalla HMI (SAGE) se efectúa levantamiento de bloques de paños Elevados; Actualización base de datos del SCADA y PDS en señales SCADA perdientes; Actualización de Firmware; Cambios de configuraciones en SAGE; Verificación y chequeo de señales; verificación estampas de tiempo, entre otros; Incluye verificaciones equipos de control y protecciones de los paños asociados. Cabe mencionar que los trabajos de intervención en el SCADA podrían ocasionar micro cortes del mismo, aproximadamente entre 5 a 15 minutos. Respecto a las pruebas SAGADA, estas actividades no condicionan inyecciones secundarias y tampoco maniobras de equipos en paño. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Parinas o SCADA Local SE Parinas o Paño Línea L009-Parinas o Paño Línea LK10-Parinas o Paño Cent. Diag. DK11-Parinas o Paño Línea LK12-Parinas o Paño Línea L006-Parinas Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	29-11-23 18:00	24-11-23 12:53	24-11-23 09:40
2023105630	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPEN	5860	S/E HUAPEN IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Huapén: Lavado de aislación equipos del paño IT1, banco ATRI, conexón delta de Limitación 66 kV del banco ATRI y TSA 66/13,2 kV. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Huapén: Lavado de aislación equipos del paño IT1, banco ATRI, conexón delta de 66 kV del banco ATRI y TSA 66/13,2 kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico IT1, 220/154/66 kV-Huapén o Transformador SAA4 SE Huapén. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:15	24-11-23 20:15
2023104380	Subestación	Ejecución Exitosa	GGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	tendido o cable o otros: tendido cable		Atambrado de control	Sin Limitación	Se realizará tendido de circuitos de control y conexando de equipos nuevos en paño tendido o cable o otros: tendido cable Trabajos motivados por proyecto de ampliación de S/E Portezuelo.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los trabajos se realizarán tomando las medidas de prevención de acuerdo a procedimientos internos. No condicionar puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:00	24-11-23 19:51
2023105627	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2737	S/E SAN VICENTE AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E San Vicente: Lavado de aislación de equipos B9A-4, S2AR, B9A-8 y aisladores asociados al paño AR. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Lavado de aislación de equipos B9A-4, S2AR, B9A-8 y aisladores asociados al paño AR. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A San Vicente o Barra 154 kV, Sección B San Vicente o Tr. Trifásico 03, 154/66 kV San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023107456	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	2241	BA S/E POZO ALMONTE 13,8KV AUTOTRANSO N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de interruptor y TTCC del paño C2 de Solarapack y a ejecutar por Solarapack	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar S2C2T y S2C3T. Trabajo a ejecutar por Solarapack. La reconexión se normalizará al darmanente.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	30-11-23 18:00	24-11-23 09:23	24-11-23 20:58
2023107698	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	333	LOS CHANGOS S25/210/66 kV 3X250MVA ATR2 + URC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Reemplazo de Bushing 220 kV, corrección de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite eléctrico, trabajos correspondientes a la Fase de Reserva del banco de ATRI. Los trabajos se continúan sin reposición diaria. La topología de los ATR N°1 y ATR N°2 estarán confirmada de manera normal (F1, F2 y F3) y como se indicó los trabajos sólo son en la Fase de Reserva.	1- Riesgo de operación no deseada de equipos, se mitigará riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipos. 2- Disparo inadvertido, se mitigará riesgo mediante cortocircuitos conexados secundariamente, cortocircuitos de protecciones del paño, previa evaluación de Protección y control.	Reemplazo de Bushing 220 kV, corrección de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite eléctrico, trabajos correspondientes a la Fase de Reserva del banco de ATRI. Los trabajos se continúan sin reposición diaria. La topología de los ATR N°1 y ATR N°2 estarán confirmada de manera normal (F1, F2 y F3) y como se indicó los trabajos sólo son en la Fase de Reserva.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	01-12-23 18:00	24-11-23 15:42	24-11-23 16:20
2023107096	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Collahuasi, pérdida intermitente de Limitación información asociados a líneas 220 kV, transformadores de poder Línea 1 y switchgear S205G01.	Indisponibilidad de SCTR por trabajos de migración de RTU asociado al sistema SCADA Collahuasi.	Esta actividad ocasionará pérdida de información relacionada al SCTR del extremo Collahuasi específicamente líneas 220 kV, transformadores de poder Línea 1 y switchgear S205G01, manteniéndose operativos las señales del resto del sistema. Se reinstalará este sistema al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:26	24-11-23 19:24
2023104898	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Elctraim, según S01-10137969-1 Limitación Lavado de aislación a los paños JS, JS y J7. S003-3004 - Elctra	Bajo	S/E Diego de Almagro a solicitud de Chilquinta por lavado de aislación a paños JS, JS y J7 propiedad de Elctraim. Restricciones: Barra 220 kV, Sección 1-D.Almagro. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D.Almagro. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023103757	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO	511	BA S/E PAPOSO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de SASESA [S01 1939] Lavado de aislación con agua a presión con piton Limitación manual y remoto a Paño IT3 y Marco de Línea S/E Paposo. Instalaciones correspondiente a SCTR.	Instalación con riesgo: Barra 220KV sección 1 en subestación Paposo. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos de SASESA. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Paposo, S211 y S215 no reconectar. Bloques del jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:00	24-11-23 20:15
2023104033	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23170	S/E TARAPACA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tarapacá Lavado de aislación Paño JS (S215, B915-1 y B915-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Tarapacá, S215, S212, S218, S2172, S218, S214 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Lavado de aislación Paño JS (S215, B915-1 y B915-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Tarapacá, S215, S212, S218, S2172, S218, S214 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 13:06	24-11-23 16:10
2023106387	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	25790 25781 25782 25783	S/E CSP CERRO DOMINADOR CT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR DT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR 6,9KV BBA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar S2171 en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar S2171 en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 09:19	24-11-23 19:40
2023107692	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA Y S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	715 716 1512 1513	BA S/E CHENA 110KV BP1 BA S/E CHENA 110KV BT1 BA S/E CHENA 110KV BP2 BA S/E CHENA 110KV BT2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará el lavado de aislación en los patios 110 kV.	Operación inadecuada de los paños en 110 kV, Ctos. N°1 y N°2 líneas Chena-Ochagavía y Chena-Cerro Navía.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASESA. El lavado de los componentes no se realizan de forma simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 09:37	24-11-23 16:51

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	(Elementos)	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	
2023106687	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22691 22692	S/E LAGUNAS JR S/E LAGUNAS JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo Interruptor S215 SE	Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor S215. Carga y descarga de configuración en Sistema Scala. Pruebas de alarmas del interruptor S215, registro de estampa de tiempo de cada señal. Pruebas con CNOT. Restricciones: S/E Lagunas: Paño JS indisponible (interruptor transferido). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o Paño Línea L05, LAG-Tarapaca 1 o Barra 220 kV, Sección 1- Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2- Lagunas o Paño Acoplador J01- Lagunas o Barra Transferencia 220 kV- Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Lagunas, BU paño JS Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la fauna. Subestación Lagunas, BU paño JS Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la fauna. Subestación Lagunas, Protección 11 paño JS bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2. Subestación Lagunas, Protección 12 paño JS bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2. Subestación Lagunas, Telecontrol paño JS Local A disposición del jefe de fauna. Subestación Lagunas, Telecontrol JR Posición Local Permanecerá en posición local durante toda la fauna. Subestación Lagunas, BU paño JR Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	25-11-23 13:38		
2023106669	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	2767	BA/S/E EL LAUREL 220kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E El Laurel: Habilitación campos II y I05, configuración End Fault Protection y pruebas mediante inyecciones secundarias en protección 879 en Barra 1 (A) finalizar las jornadas de trabajo se mantendrán los ajustes originales de la protección.	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Paño Cent. Diag. D102-El Laurel o Paño Cent. Diag. D105-El Laurel o Barra 1 220 kV, Principio 1-El Laurel. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos (Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Paño Cent. Diag. D102-El Laurel o Paño Cent. Diag. D105-El Laurel) al término de los trabajos (Barra 1 220 kV, Principio 1-El Laurel). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación El Laurel, Bloqueo de protección Diferencial de barra 220kV, sección 1 Bloqueo de trip y canales análogos, bloqueo realizado por personal de Transmex. Nota: Trabajos asociados a NUP 1133.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:28	24-11-23 15:48	
2023103527	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A3 [EN_REVISION]	Roca y poder franqu servidumbre		A solicitud de TRANSELEC, según Soli 5627 se solicita: No reconectar interruptores S2A2 y S2A6 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A3 y S2A4 de S/E Fátima y no reconectar interruptor S2AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:43	24-11-23 16:03	
2023106663	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	2767	BA/S/E EL LAUREL 220kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E El Laurel: Bloqueo de protección Diferencial de barra 220kV Sección 1, al final de la jornada se normaliza la instalación con ajustes originales. Trabajos asociados a NUP 1133.	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principio 1-El Laurel o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Paño Cent. Diag. D102-El Laurel o Paño Cent. Diag. D105-El Laurel. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos (Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Paño Cent. Diag. D102-El Laurel o Paño Cent. Diag. D105-El Laurel) al término de los trabajos (Barra 1 220 kV, Principio 1-El Laurel). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación El Laurel, Bloqueo de protección Diferencial de barra 220kV, sección 1, Bloqueo de trip y canales análogos, los Bloques se normalizan al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:28	24-11-23 16:10	
2023105788	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transmex se requiere bloqueo de reconexión automática y precaución de No Reconectar Paños J8 y J9 en S/E Hualqui, asociados a la LT 220 kV Hualqui - Lagunillas por trabajos de Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra)	Riesgos declarados por Transmex	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:23	24-11-23 16:22
2023098114	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS B S/E TEN GIS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por solicitud de ENGIE se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores S218 y S219 en S/E TEN, para realizar control de carbones de excitación del generador principal 20kV 442MVA de IEM, y limpieza de cubículos de excitación con cambio de fibras.	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores S218 y S219 como consecuencia de la actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Condiciones operacionales requeridas: no reconectar S218 y S219.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:54	24-11-23 16:24
2023097129	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2096	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	S/E SAN SIMÓN J4 S/E SAN SIMÓN JS	Obras Civiles	Sin Limitación	A solicitud de Colihua, proyecto CDO, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1. TRANSELEC - 220 kV PK 59+771, vano entre 6471 y 6472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2. TRANSELEC - 220 kV PK 59+806, vano entre 6439 Y 6440, en barra 220kV, para trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Plaza, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en DIA, posteriormente Apertura de Zanja, topado, diseño de ducto, soldadura, curado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores S214 y S215.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 07:00	24-11-23 20:50	
2023106514	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SAN MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Tamarisco Solar Dos Spa (NUP 876): LT 2x220 kV Matencillo - Caserones, realizar el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfiladura y moldajes de zapata y vientos, instalación y instalación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de mala puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras S2A y S3C. En S/E Caserones: No reconectar S211 y S212. En S/E Jorquera: No reconectar S217.	Trabajos programados por Transmex.	En S/E Caserones: No reconectar S211 y S212. En S/E Jorquera: No reconectar S217.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:25	24-11-23 20:16	
2023106686	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162	BA/S/E LAGUNAS 220kV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo Interruptor S215 SE	Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor S215. Carga y descarga de configuración en Sistema Scala. Pruebas de alarmas del interruptor S215, registro de estampa de tiempo de cada señal. Pruebas con CNOT. Restricciones: S/E Lagunas: Paño JS indisponible (interruptor transferido). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o Paño Línea L05, LAG-Tarapaca 1 o Barra 220 kV, Sección 1- Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2- Lagunas o Paño Acoplador J01- Lagunas o Barra Transferencia 220 kV- Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Lagunas, BU paño JS Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la fauna. Subestación Lagunas, Protección 11 paño JS bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2. Subestación Lagunas, Protección 12 paño JS bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2. Subestación Lagunas, Telecontrol paño JS Local A disposición del jefe de fauna. Subestación Lagunas, Telecontrol JR Posición Local Permanecerá en posición local durante toda la fauna. Subestación Lagunas, BU paño JR Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	25-11-23 13:38		
2023109007	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS BENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	2382	S/E PARINAS	32059 32057 32056 32058 32065	S/E PARINAS K12 [EN_REVISION] S/E PARINAS K10 [EN_REVISION] S/E PARINAS K9 [EN_REVISION] S/E PARINAS K11 [EN_REVISION] S/E PARINAS J6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	CURSO FORDOSO SCADA Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas 500-220 kV. NUP 1145.	Bajo	Actividades: Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas 500-220 kV. NUP 1145: Ingreso sistema SAGE SCADA. En pantalla HMI (SAGE) se efectúa levantamiento de bloques de paños Investigados; Actualización base de datos del SCADA-SAGE y Pruebas de señales SCADA pendientes; Actualización de firmware; Cambios de configuraciones en SAGE; Verificación y mapeo de señales; verificación estampa de tiempo, entre otros. Incluye verificaciones equipos de control y protecciones de los paños asociados. Cabe mencionar que los trabajos de intervención en el Scada podrán ocasionar micro cortes del sistema, aproximadamente entre 5 a 15 minutos. Respecto a las pruebas SCADA, estas actividades no consideran inyecciones secundarias y tampoco maniobras de equipos en paño. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Scada Parinas o SCADA Local SE Parinas o Paño Línea L09-Parinas o Paño Línea L10-Parinas o Paño Cent. Diag. DK11-Parinas o Paño Línea L12-Parinas o Paño Línea L08-Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	29-11-23 18:00	24-11-23 12:53	30-11-23 09:40	
2023105489	Subestación	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Solicitud ingresada a petición de SAESA para realizar trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y Remoto a línea Línea 220 kV Kaparú - O'Higgins circuitos N° 1 y 2.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	No tiene consumo afectado		ninguno				24-11-23 07:00	24-11-23 18:00	24-11-23 07:03	24-11-23 15:03	
2023104129	Subestación	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2179	S/E BOMBEO 2 (SGO)	2949	BOMBEO 2 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Transformador T1 de SE BOMBEO 2 quedará sin energía debido a Desconexión de línea 66 kV	El riesgo de la fauna es bajo y controlado.	Fauna asociadas a SDO 2023104122 (PF 70889 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:11	25-11-23 08:07	
2023104135	Subestación	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2179	S/E BOMBEO 2 (SGO)	2950	BOMBEO 2 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Transformador T2 de SE BOMBEO 2 quedará sin energía debido a Desconexión de línea 66 kV	El riesgo de la fauna es bajo y controlado.	Fauna asociadas a SDO 2023104122 (PF 70889 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:11	25-11-23 08:04	
2023104665	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1918	S/E PLANTA OKIDOS	1605	PLANTA OKIDOS 220/13.8 kV NP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño T1 e incoming R01	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	SE Ondino: No reconectar S217.	No tiene consumo afectado		ninguno				24-11-23 07:00	24-11-23 20:00	24-11-23 15:04	24-11-23 18:35
2023104819	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1239	S/E MONTE PATRIA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de estructura y equipo asociado a proyecto para futuro interruptor de maniobras S282 (NUP 446). Las faenas por el momento no consideran intervención directa en los elementos del paño, solo se desconecta para realizar los trabajos en puntos energizados cercanos.	Trabajo de riesgo controlado.	Actualmente el desconector B082, se encuentra en condición cerrada, razón por la cual, se ha solicitado a Transmex, mediante SDO 215, la desconexión de la línea 66 kV Malla Chilo N°2, lo que involucra al cambio de alimentación de S/E Monte Patria hacia el circuito N°1. La realización de estas maniobras, consideran microcortes en el suministro de S/E Monte Patria.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 19:00	24-11-23 06:34	24-11-23 15:51	
2023107372	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	721	S/E SAN PABLO	940 941	BA/S/E SAN PABLO 23kV BP1 BA/S/E SAN PABLO 23kV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a desconector 23 kV Lado (BP1 del acoplador) B1-B3 con pitón.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento de SAESA, se solicita orden de no reconectar la Barra 23 kV N°1 y la Barra 23 kV N°2	No tiene consumo afectado		ninguno				24-11-23 07:00	24-11-23 20:00	24-11-23 09:23	24-11-23 13:31

Fecha generación reporte: 15-12-2023 14:41:46
 Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 249
 Total registros Subestacion: 107

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023109211	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación	Limpieza de rejas y desripjado es	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia las rejas de bocanoma y por obstrucción de los filtros de refrigeración, se requiere realizar desripjado por compuertas de barrera móvil, limpieza de rejas en cámara de carga y bocanoma. Lo que requiere ambas unidades detenidas.	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia las rejas de bocanoma y por obstrucción de los filtros de refrigeración, se requiere realizar desripjado por compuertas de barrera móvil, limpieza de rejas en cámara de carga y bocanoma. Lo que requiere ambas unidades detenidas.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		24-11-23 22:36	25-11-23 17:00	24-11-23 22:36	29-11-23 08:11
2023109209	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	123	HP ISLA		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	30	Desripjado Bocanoma Maule-Ita y limpieza canal de aducción Maule-Ita.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		24-11-23 21:00	26-11-23 23:59	24-11-23 21:00	27-11-23 16:00	
2023105882	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. 1744		Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376,96	Tuning de pulverizadores "A y B", ajuste y observación de parámetros. Detalle: «Ajustes de parámetros lógicos de clasificador».	Riesgo bajo, debido a que se realizarán ajustes de parámetros y toma de datos en pulverizadores A y B. Detalle: «Ajustes de parámetros lógicos de clasificador».	Tuning de pulverizadores "A y B", ajuste y observación de parámetros. Prueba se considera con programa de carga. Control primario de frecuencia (CPF) desactivado.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		24-11-23 20:00	24-11-23 23:59	24-11-23 20:57	25-11-23 00:00	
2023094971	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones hincográficas para validación anual de equipos CEMS.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Unidad con limitación de programación)		24-11-23 19:30	25-11-23 05:00	24-11-23 18:50	25-11-23 03:04	
2023109033	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34	Por problemas en estructura de soporte de instrumento medida nivel cámara de carga, se realizará cambio de posición de éste, lo que podría originar desconexión de las unidades.	Medio controlado.	Por problemas en estructura de soporte de instrumento medida nivel cámara de carga que podría originar desconexión de las unidades. Se realizará cambio de posición de éste.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		24-11-23 11:15	24-11-23 17:00	24-11-23 11:17	04-12-23 15:45	
2023109032	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1819	PE LLANOS DEL VIENTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación	Pruebas a muña y reapriete de terminal de fase C en circuito N°5 S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: PE Llanos del Viento fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Pruebas a muña y reapriete de terminal de fase C en circuito N°5 S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: PE Llanos del Viento fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		24-11-23 11:00	24-11-23 19:00	24-11-23 11:22	24-11-23 20:05
2023109006	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	101	HP RUCUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	70	Se necesita bajar carga de Central Rucúa a 70 Mw. Para realizar limpieza de rejas en Cámara de Carga Rucúa.	No Hay.	Se necesita bajar carga de Central Rucúa a 70 Mw. Para realizar limpieza de rejas en Cámara de Carga Rucúa.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		24-11-23 09:20	24-11-23 12:00	24-11-23 09:16	24-11-23 10:50	
2023104676	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57		Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 17h a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en los cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieran.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-23 09:00	25-11-23 05:00	24-11-23 08:48	25-11-23 03:36
2023107403	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESSES	253	HE CIPRESSES US	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación	Mantenimiento correctivo: reposición de bancos de CO2 (descarga rápida y lenta) de la central Cipreses.	Riesgo bajo para el sistema	Mantenimiento correctivo planificado	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		24-11-23 09:00	24-11-23 17:00	24-11-23 09:35	24-11-23 12:35
2023095553	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. 1744		Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376,96	Control de carbonos sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una escobilla o carbón a 26 volt.	Control de carbonos sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-23 08:00	24-11-23 17:00	24-11-23 08:58	24-11-23 15:41	
2023106409	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	CSP CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo		Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 kV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 kV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 00:00	25-11-23 00:46
2023106512	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	257	HE EL TORO U4	Verificación medidor de energía		Sin Limitación	Actualización tecnológica equipos de medición de energía.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Una vez finalizado el trabajo se requiere poner en servicio la Unidad con al menos 5 MW por 5 min para corroborar medidas de corriente, voltaje y energía.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 15:04	24-11-23 17:16
2023106830	Central Generadora	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR II S.A.	393	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	PV POZO ALMONTE SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas características y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: PPV Pozo Almonte Solar II fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas características y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: PPV Pozo Almonte Solar II fuera de servicio y desconectada. Asociado a IF 2023004579	No tiene consumo afectado		ninguno	ORO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:45	24-11-23 18:50
2023101209	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	1867	Intervención	Origen Interno	Programada	12	TER PUACILLA		CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual		Sin Limitación	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 08:41	24-11-23 14:20
2023106520	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	181	HE PEHUENCHE	75	HE PEHUENCHE U2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitación	Reemplazo de medidor de energía unidad.	Trabajo programado y supervisado en Terreno; riesgo controlado.	Al inicio y al final de la intervención, se realiza el bandedeo de control. Prevo y post a esta maniobra se necesita mantener la potencia de la unidad al mínimo técnico (120 MW).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-23 08:00	24-11-23 14:00	24-11-23 08:45	24-11-23 12:01
2023108969	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	111	HP PUNTILLA		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles		Sin Limitación	desconexión de unidades por disminución de caudal, se debe realizar limpieza y despeje de canal con maquinaria pesada	riesgo bajo, unidades se deben desconectar, por disminución de caudal, debido a embanque de canal siena	altos niveles de sedimento en río mapo, producen embancamiento en bocanoma siena	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		24-11-23 06:36	24-11-23 18:00	24-11-23 06:38	25-11-23 22:37

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 15-12-2023 14:41:46																									
Estado(s): Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 249																									
Total registros Línea: 126																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipa Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipa Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20230201209200	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forosno	332	ITAHUE - TALCA 66KV	684	PANGULEMO - TALCA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de elemento extraño ubicado en estructura N°253 de la LT 66 KV Pangulemo - Talca.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CGE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar el retiro de elemento extraño ubicado en la estructura N°253 de la LT 66 KV Pangulemo - Talca. Para esto, se necesita la condición operacional del bloqueo de los interruptores 5284 y 5285 de S/E Itahue, 5284 de S/E Los Maquis y precaución de no reconectar interruptores 5283 y 5282 de S/E Talca, mientras dura la faena. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 19:02	24-11-23 20:30	24-11-23 19:05	24-11-23 19:25
202302012014141	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	1396	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILAPULIN 220KV C2	2977 2976 3768 3769	POLPAICO - EST N°424 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de RNE, se requiere operaciones de desconexión de la LT 220 KV Polpaico - QUILAPULIN 220KV C2 por trabajos de Mantenimiento preventivo equipos primarios barra 1 de S/E Quilapulin, Indecy Intelecpty 22KV - inspección de la barra, cables, interruptor y yelo.	Riesgos declarados por RNE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 18:00	25-11-23 08:00	24-11-23 18:20	25-11-23 09:50
202302012014139	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	80	QUILAPULIN - LOS MAQUIS 220KV C2	2976	QUILAPULIN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de RNE, se requiere operaciones de desconexión de la LT 220 KV Los Maquis - QUILAPULIN 220KV C2 por trabajos de Mantenimiento preventivo equipos primarios barra 1 de S/E Quilapulin, Indecy Intelecpty 22KV - inspección de la barra, cables, interruptor y yelo.	Riesgos declarados por RNE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 18:00	25-11-23 08:00	24-11-23 18:20	25-11-23 09:04
202302012019194	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosno	401	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L1	481	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantener por seguridad y calidad del servicio, apertura manual interruptor 5283 S/E Talcahuano por desconexión de curso forosno LT TALCAHUANO - LATORRE 66KV CTO. 1, se detecta fase B con carga 0.	riesgo medio, mantener por seguridad y calidad del servicio	Asociado a perturbación Informe Falt 2023 004665	Consumo Regular	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	ninguno			24-11-23 16:58	24-11-23 23:45	24-11-23 16:58	24-11-23 21:02
2023020120106983	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	14	COLBUN - PROCARIT 220KV C1	169	COLBUN - PROCARIT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de antipendio en estructura tramo, N°015-025 de LT COLBUN - PROCARIT 220KV C1.	Trabajos sin riegos al sistema.	Trabajos entre Estructuras N°015-025 de LT COLBUN - PROCARIT 220KV C1, sector Verbas Buenos, Maule.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 17:00	24-11-23 10:39	24-11-23 14:23
20230201203095676	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1150	TAP OFF QUIJANI - EST. N°6 66KV	2148	TAP OFF QUIJANI - EST. N°6 66KV C1	Lavado de Adición	Sin Limitación	LAVADO DE ASLACION CON CIRCUITO ENERGIZADO DE LINEA 66KV TAP OFF QUIJANI - QUIJANI, DESDE ESTRUCTURA N°1 A N°38.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES SUBESTACION PARINACOTA. DESACTIVAR RECONEXION AUTOMATICA DE EQUIPO 5283	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 17:00	24-11-23 08:30	24-11-23 15:27
20230201203104899	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pallos H1 y H2 con línea energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pallos H1 y H2 con línea energizada. Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco Matencillo, C1 o L 110KV Huasco Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 09:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 15:48	
20230201203104900	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	1488	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pallos H1 y H2 con línea energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros pallos H1 y H2 con línea energizada. Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco Matencillo, C1 o L 110KV Huasco Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 09:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 15:48	
20230201203106655	Línea	Ejecución Exitosa	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA [En_Revisión]	1729	Intervención	Origen Interno	Programada	1726	PARINACOTA - WILKA 220KV [EN_REVISION]	4119	PARINACOTA - WILKA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Des habilitación de la reconexión automática del 52 J71 en S/E Wilka por trabajos en Estructura Tac 42 de A4 de la LT 220 KV Wilka - Parinacota para instalación de sistema de anti-trépalos a nivel de las barras de las Torres.	Riesgos asociados a trabajos de terreno, se realizarán análisis de riesgos con el personal que participa en las actividades.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 19:00	24-11-23 08:27	24-11-23 18:58
20230201203104738	Línea	Ejecución Exitosa	CATAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	1464	BOMBEO 2 (SGO) - ML BOMBEO 2 (SGO) 66KV C1	3383 3413	BOMBEO 2 (SGO) - BOMBEO 3 (SGO) 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de línea 66 KV Catán - BOMBEO 2 - BOMBEO 3 por desconexión de línea 66 KV Catán Limitación: BOMBEO 2 por faena de mantenimiento mayor a equipos primarios en 66/6,9 KV de S/E BOMBEO 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SD 2023104733. (PT 70892 registro interno Catán)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:31	25-11-23 20:35
20230201203104733	Línea	Ejecución Exitosa	CATAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	1463	CATAN - BOMBEO 2 (SGO) 66KV	3382	CATAN - BOMBEO 2 (SGO) 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de línea 66 KV Catán - BOMBEO 2 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios en 66/6,9 KV de S/E BOMBEO 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SD 2023104724 y 2023104729. (PT 70892 registro interno Catán)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:31	25-11-23 20:35
20230201203095292	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTO. 2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 16:00	24-11-23 08:04	24-11-23 18:00
20230201203095317	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MATENCILLO CTO. 4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 16:00	24-11-23 08:04	24-11-23 18:00
20230201203095757	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARILLIA - HUAPLEN 220KV	1321	CHARILLIA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por instalación proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15	
20230201203096340	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No Hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15	
20230201203096341	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No Hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15	
20230201203096367	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1686	LASTARRIA - CRUELLOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A - EST. 270 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastarria - Cruellos, C1 o Línea 220 KV Lastarria - Cruellos, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No Hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:19	24-11-23 20:15	
20230201203096745	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEIGULFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEIGULFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colfahué, proyecto C20- (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de Limitación construcción de acueducto. Para Cruce de línea entre vanos E85-E86 (P43 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geigülfos-Lagunas C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Lagunas: 52J5, no reconectar. Geigülfos: 52J1, 52J2 no reconectar Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
20230201203096775	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEIGULFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEIGULFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colfahué, proyecto C20- (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de Limitación construcción de acueducto. Para Cruce de línea entre vanos E85-E86 (P43 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geigülfos-Lagunas C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Lagunas: 52J6, no reconectar. Geigülfos: 52J5, 52J6 no reconectar Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
20230201203096805	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEIGULFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEIGULFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colfahué, proyecto C20- (Sodi 211) y 212) en apoyo a los trabajos de Limitación construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapaca-Geigülfos C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Tarapaca: 52J1, no reconectar. Geigülfos: 52J1, 52J2 no reconectar Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
20230201203096835	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEIGULFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEIGULFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colfahué, proyecto C20- (Sodi 211) y 212) en apoyo a los trabajos de Limitación construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapaca-Geigülfos C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Tarapaca: 52J2, no reconectar. Geigülfos: 52J4, 52J5 no reconectar Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
20230201203096865	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colfahué, proyecto C20- (Sodi 209) bloquea a la reconexión de las líneas Limitación SAN SIMÓN LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre E471 E472, Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Laguna. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52J7 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
20230201203096895	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colfahué, proyecto C20- (Sodi 209) bloquea a la reconexión de las líneas Limitación FRONTERA LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59-806, vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2 Tap Off Quillagua. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
20230201203097518	Línea	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339 1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1														

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 15-12-2023 14:43:46																									
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 249																									
Total registros Línea: 126																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20231010666	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUEJO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUEJO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rozce en franja de servidumbre.- es	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duquejo - Los Pumón, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CEE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
20231010675	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUÉVA PICHIRIROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUÉVA PICHIRIROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.- es	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichiripulli-Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichiripulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transurcatay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
20231010676	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUÉVA PICHIRIROPULLI - 2983 RAHUE 220KV	2984	NUÉVA PICHIRIROPULLI - TAP PICHIRI RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.- es	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichiripulli-Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichiripulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transurcatay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
20231010223	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural(s): E186- E350.	Bajo	Actividades: L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural(s): E186- E350. Restricciones: Lagunas, S211 No reconectar Frontera, S214, S215 No reconectar Terceros, S215 S001 ENDR (S/E Tap Off Quillagua) No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Subestación Frontera, E186-E350 Bloqueo Jefe de Faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistencia / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh, respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
20231010276	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CHENZOS 220KV [EN_REVISION]	4664	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.- es	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuvel, C1 o L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuvel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuvel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 17:17
20231010277	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CHENZOS 220KV [EN_REVISION]	4667	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.- es	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuvel, C1 o L 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuvel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuvel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 17:17
20231010287	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV 1304	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.- es	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue Maule.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
20231010292	Línea	Ejecución Exitosa	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.- es	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
20231010324	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.- es	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
20231010425	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1701	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión en interruptores S281 de S/E Rígel y S281 de S/E Puntiqui. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:13	24-11-23 16:52
202310102948	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	LOS VILARES - TOTONILLALLO 110KV [EN_REVISION]	4500	EST.105A - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere restricción de No reconectar interruptores asociados a la LT 110 KV Totonillal - Los Vilares por trabajos de Poda de árboles desde Estructura O1 a Estructura 13.	Riesgo de operación de trabajos	Se coordina con Transulce y Chilquinta para las precavaciones en S/E Vilares y San Rafael respectivamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:05	24-11-23 17:21
202310102999	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNTAQUI 66KV	244	OVALLE - PUNTAQUI 66KV C1	Rozce y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Poda de árboles cercanos a la línea.	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio, considera bloqueo de reconexión interruptor S285 de de SE Ovalle	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 10:09	24-11-23 12:20
20231010303	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINEO 220 KV	3829	TAP AURORA - EST. S71 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles entre líneas 2x220 KV Nueva Pichiripulli - Tineo y Línea 220 KV Frutillar Norte - Tineo 1.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichiripulli - Tineo, C1 o Línea 220 KV Pichiripulli - Tineo, C2 o Línea 220 KV Frutillar Norte - Tineo C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Trabajos coordinados con Central Parque Aurora (Innervex) y Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	24-11-23 20:15
202310103034	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINEO - NUEVA PICHIRIROPULLI 220 KV	3837	TINEO - NUEVA PICHIRIROPULLI 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles entre líneas 2x220 KV Nueva Pichiripulli - Tineo y Línea 220 KV Frutillar Norte - Tineo 1.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichiripulli - Tineo, C1 o Línea 220 KV Pichiripulli - Tineo, C2 o Línea 220 KV Frutillar Norte - Tineo C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Trabajos coordinados con Central Parque Aurora (Innervex) y Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	24-11-23 20:15
202310103035	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINEO - NUEVA PICHIRIROPULLI 220 KV	3838	TINEO - NUEVA PICHIRIROPULLI 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles entre líneas 2x220 KV Nueva Pichiripulli - Tineo y Línea 220 KV Frutillar Norte - Tineo 1.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichiripulli - Tineo, C1 o Línea 220 KV Pichiripulli - Tineo, C2 o Línea 220 KV Frutillar Norte - Tineo C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Trabajos coordinados con Central Parque Aurora (Innervex) y Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	24-11-23 20:15
202310103772	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.- es	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche Canal Melado Ancoa 1 o Pehuénche Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche Canal Melado Ancoa 1 y Pehuénche Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
202310103773	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.- es	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche Canal Melado Ancoa 1 y Pehuénche Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche Canal Melado Ancoa 1 y Pehuénche Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
202310103499	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Aisalar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Aisalar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colarada, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colarada, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colarada, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colarada, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colarada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colarada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 15-12-2023 14:41:46																									
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 249																									
Total registros Línea: 126																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103500	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Ascar, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Ascar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Ascar-Punta Colorado, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023103746	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del S281 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelé quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 KV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelé.	Documento gestionado a solicitud de Transelé.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:57	24-11-23 18:12
2023103792	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUEÑES 66KV	3277 2829	PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUEÑES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Sin Bloquear reconexión del S283 en S/E Parral por trabajos de poda y mantenimiento con Limitación LEEF en la LT 66KV Parral Cauques. Esta coordinado con Chiquita la precaución en Tap Paso Hondo.	Riesgo medio con bloqueo.	MPB con LEEF y poda.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:38	24-11-23 18:14
2023103939	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rosce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Rosce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoo - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoo - Alto Jahuel 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023103973	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4 y línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4 o línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:00	24-11-23 20:15
2023103974	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490 1491	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4 y línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4 o línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:00	24-11-23 20:15
2023103975	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4 y línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4 o línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:00	24-11-23 20:15
2023103985	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - TAP VILLASICA 154KV C1	3457 3459 3461 3462 3463 3468	ALTO JAHUEL - TAP VILLASICA 154KV C1 TAP VILLASICA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 TAP TUNICHE - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 17:17
2023104242	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1346	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de Obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Reemplazo de estructura Tubular con línea energizada, Reemplazo estructural 151, 153, 165, 184. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la L 154KV Maule Parral C1. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule Parral C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Línea 154KV Maule - Parral. Estructuras 151, 153, 165, 184. Delimitar la zona de trabajo El jefe de fauna indicará a personal y a CNOT las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023104264	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	640	MOLINDO - EL EMPALME 120KV	788	MOLINDO - EL EMPALME 120KV C1	Rosce y poda franja servidumbre	Sin Limitación	No Reconectar línea 110 KV Los Molinos - El Empalme por roce, tala, podas (con camión de capacidad), chapado y tratado de ramas.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínima de seguridad.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada 08:00 a 18:00 hrs. (PT 7039 registra intimo STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	01-12-23 08:00	25-11-23 08:59	01-12-23 13:02
2023104544	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: S/E Geoglifos: Lavado aislación equipos primarios, paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22; aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:14		
2023104545	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: S/E Geoglifos: Lavado aislación equipos primarios, paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22; aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:14		
2023104546	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: S/E Geoglifos: Lavado aislación equipos primarios, paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22; aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:14		
2023104547	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: S/E Geoglifos: Lavado aislación equipos primarios, paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22; aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:14		
2023104569	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARRAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARRAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalación de medidas de mitigación para aves entre E139 y E169 L23KV Salado Chafaral, 2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitución de perfil de apoyo de cruceta superior.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalación de medidas de mitigación para aves entre E139 y E169 L23KV Salado Chafaral, 2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitución de perfil de apoyo de cruceta superior. Restricciones: Subestación El Salado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 102KV El Salado Chafaral, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 15-12-2023 14:43:46																									
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 249																									
Total registros Línea: 126																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104625	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCONADORA SAN ANDRES- CARBONES 220KV L1	1629	SECCONADORA SAN ANDRES- CARBONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 430 a 457.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 430 a 457 Restricciones: Subestación Cardones, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 07:19	24-11-23 15:47	
2023104905	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO- ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO- ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Campaillas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo Las Campaillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
2023104906	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI- DOS AMIGOS 110KV	1253	INCAHUASI- TAP PADONALES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Campaillas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo Las Campaillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
2023104907	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS- ALGARROBO 110KV C1	1252	DOS AMIGOS- ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Campaillas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo Las Campaillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
2023104908	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI- LAS COMPAÑAS 110KV	1254	LAS COMPAÑAS- TAP ROMERAL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Campaillas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo Las Campaillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
2023105139	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpen-Lagunitas, C1 o Línea 220 kV Hualpen-Guindil, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15	
2023105140	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN- GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN- EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpen-Lagunitas, C1 o Línea 220 kV Hualpen-Guindil, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15	
2023105162	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpen, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15	
2023105163	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpen, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15	
2023105172	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexón. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154KV Concepción-San Vicente, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 16:10	
2023105173	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexón. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154KV Concepción-San Vicente, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 16:10	
2023105184	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA - SECCONADORA EL ROSAL 220KV	3682	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-El Rosal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15	
2023105245	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUNTERO 220 KV	1965	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación línea Cochran - Encuentro Cho 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochran: No Reconectar S211, S214, S/E Encuentro: No Reconectar S214, S215.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:16	24-11-23 13:56	
2023105248	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1041	ANGAMOS- KAPATUT 220KV	1921	ANGAMOS- EST. N°1 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatut Zona Costa Crítica (Torre N° 2,3,4,5)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: S235, S236 señalizar y no reconectar; S/E Kapatut: S225, S236, S237, S248 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:16	24-11-23 13:56	
2023105792	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA- NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA- NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Poda y roce de arboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el Boquete del S283	Riesgo medio con bloqueo Aldea.	Actividades: Poda y roce de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Santa Elvira-Entre Rios, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:38	24-11-23 18:14	
2023105809	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS- CHARRUA 500KV	2967	ENTRE RIOS- CHARRUA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charrua-Entre Rios, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bilques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 15-12-2023 14:43:46																									
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 249																									
Total registros Línea: 126																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105826	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará realizar tendido entre torres 418-A a 418-B de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Se realizará realizar tendido entre torres 418-A a 418-B de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas, a solicitud de Chilquinta Restricciones: Subestación Don HECTOR, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don HECTOR, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don HECTOR-Matencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
2023105893	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	446	ALTO JAHUEL - BUIN (CSE) 66KV	749 2972	ESTRUCTURA 7 - BUIN 66KV C1 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la L766KV Alto Jahuel - Buin	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S281 en SE Alto Jahuel.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:22	24-11-23 11:53	
2023105896	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	339	TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación a las estructuras de la L766KV Paine- TAP Hospital.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S282 en SE Paine y S281 en SE San Francisco de Mostazal.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:57	24-11-23 14:26	
2023106056	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Atacama-Emeralda / Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160. Vellido de estructuras: E158, E 159 y E 160.Trabajos previos para desconexión Fase I.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160, vestido de estructuras: E158, E 159 y E 160, tendido de platos, tendido de fase auxiliar, templado y engrampado, instalación de amortiguadores y trabajos previos para desconexión. Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
2023106064	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihauaí (SOD 223) A solicitud de Colihauaí NUP355 proyecto C20, se involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora.	Instalaciones en Riesgo: L220 V Geoglifos-Lagunas 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: S236 No reconectar. Subestación Geoglifos: S225 y S236 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:00	24-11-23 20:15	
2023106181	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SOD 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos- Kimal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2610, S2611 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:05	
2023106186	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SOD 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos- kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2613, S2614 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:05	
2023106196	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SOD 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kapatul Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S210, S211, con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:05	
2023106201	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SOD 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kapatul Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S217, S218, con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:05	
2023106334	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihauaí (SOD 223) A solicitud de Colihauaí NUP355 proyecto C20, involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora.	Instalaciones en Riesgo: L220 V Geoglifos-Lagunas 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: S235 No reconectar. Subestación Geoglifos, S222 y S233 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:00	24-11-23 20:15	
2023106656	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EDUCO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles con riesgo de caída o acortamiento. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Charrua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15	
2023106711	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Atacama-Emeralda, C1: Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructuras Nº 151 a Nº160.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo jefe de Faena Se saltearán las fases o puntos energizados mediante banderín. Se respetarán las distancias de seguridad a punto energizado en 220KV de 1.7m.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
2023106721	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°35- 220KV C1 EST. N°32 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°35 - EST. N°36 220KV C1 EST. N°36 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°362 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama Miraje con línea 220 KV Chacaya. El Cobre y línea 33 KV Chacaya Algarra, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre 109 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE TAP OFF Enlace S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Chacaya, S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE El Cobre, S220, S221 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Chacaya, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo jefe de Faena Se saltearán las fases o puntos energizados mediante banderín. Se respetarán las distancias de seguridad a punto energizado en 220KV de 1.7m.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	
2023106746	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	930	EL MAITEN - EL PAICO 66KV	594	EL MAITEN - EL PAICO 66KV C1	Roca y poda frías sobreviviente	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor S281 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:50	24-11-23 18:25	
2023106747	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen interno	Programada	266	BAJO MELIPILLA - EL MAITEN 66KV	592	BAJO MELIPILLA - EL MAITEN 66KV C1	Roca y poda frías sobreviviente	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor S281 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:50	24-11-23 18:25	
2023106828	Línea	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	393	Desconexión	Origen interno	Programada	1039	PAES - POZO ALMONTE 13,8KV	1911	PAES - POZO ALMONTE 13,8KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en patio C2 SE Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas características y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: Abierto S2C2, BPC2 y BPC2-2 en SE Pozo Almonte. Abierto S2C2 y S2C3 en SE PAES. Asociado a IF 20230204569	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:45	24-11-23 18:50		
2023103986	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASCA 154KV C2 TAP VILLASCA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de alitación con método potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 17:17	
2023107459	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen interno	Programada	1144	POZO ALMONTE - TAMARUGAL 66KV	2149 4662 2141 4663	POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1 POZO ALMONTE - TAMARUGAL 66KV C1 (EN REVISIÓN) TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de interruptor y TICC del patio C2 de Solarpack y a ejecutar por Solarpack	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar S284 en SE Pozo Almonte. No reconectar S281 en SE Tamarug. No reconectar S281 en TAP OFF Tamarug. Trabajo cercano a ejecutar por Solarpack. La reconexión se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	30-11-23 18:00	24-11-23 09:23	28-11-23 20:58	
2023107463	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	227	TINGUIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1438	ESTRUCTURA NB - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRICA - ESTRUCTURA NB 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de placa de peligro muerte, de numeración y antepared en E6.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: Línea 154KV Tinguirica - San Fernando, Zona de trabajo- Delimitación de la zona de trabajo -.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	25-11-23 20:00	24-11-23 18:31	24-11-23 20:15	
2023107685	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	227	TINGUIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1438	ESTRUCTURA NB - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRICA - ESTRUCTURA NB 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos por obra de reposición de estructura N°6 de línea 154 VV Tinguirica San Fernando C1.	Bajo	Actividades: Pintado de estructura 6N desenergizada. Restricciones: Mantener Abiertos los desconectores 89A8-2 y 89A8-3 y cerrado 89A8-2T (a disposición del jefe de faena) además de verificar abierto los puentes eléctricos entre E15 y E16A. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguirica-San Fernando, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Línea 154KV Tinguirica - San Fernando, zona de trabajo Delimitación de la zona, a realizar por jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		24-11-23 08:00	25-11-23 20:00	24-11-23 08:56	25-11-23 12:56	

Fecha generación reporte: 15-12-2023 14:41:46
 Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 249
 Total registros Línea: 126

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel/ Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107693	Línea	Ejecución Externa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1170 1030 1031 1032 855 857 859 861 863 865 866 867 1171 1200 1022	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAÑARITO - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAÑARITO 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C1 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C1 TAP PAÑARITO - TAP LO VALLEDOR 110KV C1 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAÑARITO 110KV C1 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C1 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C1 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1	Lavado de Asación	Sin Limitación	Se realizará el lavado de asación en los patios 110 KV.	Operación indeseada de los patios en 110 KV, Cbos. N°1 y N°2 líneas Chena-Chigüagua y Chena-Cerro Navia.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA, los componentes no se llevan de forma simultánea. Relacionado con ID 2023107692	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 09:37	24-11-23 18:51	
								1963	CHENA - OCHAGAVIA 110 KV	889 890 891 892 893 1008	TAP LO ESPEDIO - TORRE 11 110KV C2 TORRE 11 - TORRE 16 110KV C2 TORRE 16 - TAP LA CISTERNA 110KV C2 TAP LO ESPEDIO FCC - OCHAGAVIA 110KV C1 TAP LO ESPEDIO FCC - OCHAGAVIA 110KV C1 TAP LO ESPEDIO - TORRE 11 110KV C1 TORRE 11 - TORRE 16 110KV C1 TORRE 16 - TAP LA CISTERNA 110KV C1 TAP LO ESPEDIO FCC - OCHAGAVIA 110KV C2	Lavado de Asación	Sin Limitación	Se realizará el lavado de asación en los patios 110 KV.	Operación indeseada de los patios en 110 KV, Cbos. N°1 y N°2 líneas Chena-Chigüagua y Chena-Cerro Navia.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA, los componentes no se llevan de forma simultánea. Relacionado con ID 2023107692- 2023107693	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 09:37	24-11-23 18:51	
								1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación, después de caminos y accesos a estructuras Línea Atacama - Esmeralda C1	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15		
								762	MATENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220V L1 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Tamarisco Solar Dos SpA (NUP 876) - LT 2x220 KV Matencillo - Caserones, realizar el replanteo y trazo, excavación, instalación de enfermedad y moldajes de zapata y vástago, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Caserones, S211 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Tap Off Arquero, S217 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Matencillo-Caserones, C1 o 1.220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 22:27	
								763	MATENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220V L1 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Tamarisco Solar Dos SpA (NUP 876) - LT 2x220 KV Matencillo - Caserones, realizar el replanteo y trazo, excavación, instalación de enfermedad y moldajes de zapata y vástago, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Caserones, S211 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Tap Off Arquero, S217 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Matencillo-Caserones, C1 o 1.220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 22:27	
								1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST 22 - EST 23 66KV C1 EST 23 - EST 164 66KV C1 EST 164 - EST 165 66KV C1 EST 165 - TAP NARCISO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Línea. -	Bajo	Actividades: Reconstrucción de franja de sendadumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución -	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15	
								387	RANCAQUIA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIROS 66KV C1 CHUMAGUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAQUIA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIROS - CHUMAGUITO 66KV C1	Roz y poda franja sendadumbre	Sin Limitación	Se realizará control de vegetación en franja de sendadumbre y controlado en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de S/E Rancagua. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:48	24-11-23 18:51		
								387	RANCAQUIA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIROS 66KV C1 CHUMAGUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAQUIA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIROS - CHUMAGUITO 66KV C1	Roz y poda franja sendadumbre	Sin Limitación	Se realizará control de vegetación en franja de sendadumbre y controlado en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de S/E Rancagua. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:48	24-11-23 18:51		
								1027	MUELLE - GUAYQUELOS 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAÑICABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTICORA - GUAYQUELOS 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTICORA 110KV C1 TAP OFF SAÑICABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Asación	Sin Limitación	Lavado de asación a línea de transmisión 110KV Muelle - Guayqueles.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Muelle, señalizar no reconectar S246.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:11	24-11-23 17:13	
								159	CENTRAL OPIRES - FRANCIS 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL OPIRES - CENTRAL CURILUNGUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNGUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Línea. -	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C1 y C2 -	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 17:17	
								159	CENTRAL OPIRES - FRANCIS 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL OPIRES - EST-92 154KV C2 EST 92A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST 92 - EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Línea. -	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C1 y C2 -	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 17:17	
								1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°155 220KV C2 EST. N°182 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°182 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama Miraje con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama Miraje con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Miraje, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Terminis, S/E Tap Off Enlace - S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Terminis, S/E Chacaya - S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Terminis, S/E El Cobre - S222, S223 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Terminis, S/E Chacaya - S214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Atacama-Miraje, C1 o 1.220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 15-12-2023 14:43:46																									
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 249																									
Total registros Línea: 126																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106683	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1548	GEOLUFOS - LAGUNAS 220V	3602	GEOLUFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo Interruptor 5215 SE	Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 5215. Carga y descarga de configuración en Sistema Scala. Pruebas de alarmas del interruptor 5215, registro de estampa de tiempo de cada señal. Pruebas con CNOT. Restricciones: S/E Lagunas: Paño JS indisponible (interruptor transferido). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o Paño Línea L05, LAG-Tarapaca 1 o Barra 220 KV, Sección 1- Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2- Lagunas o Paño Acoplador J001-Lagunas o Barra Transferencia 220 KV Lagunas. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Lagunas, BU paño JS Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena. Subestación Lagunas, Protección 51 paño JS Bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre 51 y 52. Subestación Lagunas, Protección 52 paño JS Bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre 51 y 52. Subestación Lagunas, Telecontrol paño JS Local A disposición del jefe de faena. Subestación Lagunas, Telecontrol JR Posición Local Permanecerá en posición local durante toda la faena. Subestación Lagunas, BU paño JR Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	25-11-23 13:38	
2023096366	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CRUELLOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CRUELLOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 338 210 KV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CRUELLOS 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastaria - Cruellos, C1 o Línea 220 KV Lastaria - Cruellos, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:19	24-11-23 20:15
2023106406	Línea	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	1444	CERRO DOMINADOR - CSP CERRO DOMINADOR 220KV	3335 3396	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N° 6 220KV C1 ESTRUCTURA N° 6 - CSP CERRO DOMINADOR 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13.2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alberto 52171, 89171-1, 89171-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Alberto 5231, 8913-1, 8913-2 y 8913-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89171-27 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89171-17 y 89171-27 en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 00:00	25-11-23 00:46	
2023104836	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'Higgins 220V	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-302 220KV C1 EST. T-302 - O'Higgins 220KV C1 ATACAMA - EST. T-302 220KV C2 EST. T-302 - O'Higgins 220KV C2	Lavado de Alutación	Sin Limitación	Lavado alisadores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 5212 y 5210. S/E O'Higgins 5218 y 5236.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:30	24-11-23 18:00	24-11-23 07:42	24-11-23 15:08
2023104838	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'Higgins - DOMEYKO 220V	2072 2073 2074 2075 2076 2077	TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - DOMEYKO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de Alutación	Sin Limitación	Lavado alisadores Línea 220 KV O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domeyko 5212. SE O'Higgins 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:30	24-11-23 18:00	24-11-23 15:08	24-11-23 18:35
2023105999	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	971	LAS ENCINAS - PADRE LAS CASAS 66KV	4113 4114	LAS ENCINAS - EST. 1 66KV C1 EST. 1 - PADRE LAS CASAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección termográfica a la LT 66KV Las Encinas- Padre las Casas.	Riesgo bajo, trabajos controlados.	Para este trabajo se requiere la toma de carga de la LT 66KV Las Encinas - Padre las Casas, para lo cual se encuentra energizada en vacío, para esto se transferirá SE Las Encinas hacia Padre Las Casas, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:30	24-11-23 18:00	24-11-23 08:08	24-11-23 10:44
2023096064	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 ENCUENTRO - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataformas en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Perfilado entre vaneos 6490-6491-6492 y cruce entre vaneos 6490-6491-6492 y cruce entre vaneos 6490-6491-6492.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre.	Se deshabilitará de reconexión automática (SE EN Encuentro 5218 y 5219 en S/E Collahuasi) 5213 y 5214.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:57	24-11-23 19:24
2023096113	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIOACONGAGUA - NUEVA PANQUEHU 110KV	3527 4151 3982 4159	TAP CHARGES - EST 200 110KV C1 TAP CHARGES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 225A - TAP CHARGES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHARGES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere precaución de No Reconectar de los interruptores asociados a las LT 110 KV Rio Acongagua - Nueva Panquehu por cercano a los trabajos en LT 110 KV Nueva Panquehu. Chapas para cambio de conductor desde Torre 399B a 2005. Tramo 5206 a 5214. Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras 7207 y 7210.	Riesgo de operación de la LT 110 KV Rio Acongagua - Nueva Panquehu por cercano en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM- 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 19:00	24-11-23 08:36	24-11-23 10:24
2023106463	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1584	Desconexión	Origen Interno	Programada	571	CHARGES - LOS ANGELES 44KV	868	CATEMU - LOS ANGELES 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere ejecutar la actividad de relleno de gas SF6 al interruptor [52F1] en SE Catemu el cual energiza la línea 44 KV Catemu - Los Angeles.	Nivel de riesgo, trabajo programado	Se requiere ejecutar la actividad de relleno de gas SF6 al interruptor [52F1] en SE Catemu el cual energiza la línea 44 KV Catemu - Los Angeles, actividad coordinada con Cliente Minera Cerro Negro.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 09:00	24-11-23 06:53	24-11-23 09:02
2023104122	Línea	Ejecución Exitosa	CATTAN SPA	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	1463	CATTAN - BOMBEO 2 (50G) 66KV	3382	CATTAN - BOMBEO 2 (50G) 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar desconexión de Línea 66 KV Cattán - Bombeo 2, por buenas de Mejoramiento verticalización postes 62-63-66-75-78-80 de línea indicada.	Riesgo Controlado y Bajo. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	(PPT 70889 registro interno Cattán)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:11	25-11-23 08:07
2023104888	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262	ESTRUCTURA 126 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE según SOD 215 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paño B2 de S/E Monte Patria (NUP 464).	Bajo	Actividad: A solicitud de CSE según SOD 215 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paño B2 de S/E Monte Patria (NUP 464). Instalación con restricción: 1.66KV Los Molles-Ovalle C1 (No reconectar) Instalación en riesgo: 1.66KV Los Molles-Ovalle C1 Temperalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 19:00	24-11-23 06:36	24-11-23 15:28
2023104890	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363	ESTRUCTURA 126 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE según SOD 215 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paño B2 de S/E Monte Patria (NUP 464). S/E Monte Patria estará conectada en circuito 1.	Bajo	Actividad: A solicitud de CSE según SOD 215 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paño B2 de S/E Monte Patria (NUP 464). Instalación con restricción: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea de 66 KV Molles-Ovalle,C2 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y al final de la faena. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 19:00	24-11-23 06:37	24-11-23 15:28
2023105339	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	953	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	303	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de LT110 Quillota - Marbella, para realizar mantenimiento preventivo de estructuras.	Riesgo bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Se transfieren los consumos de SSEE Marbella y Casas Viejas desde Paño H0 de SE Quillota hacia Paño H2 de SE Quillota.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 18:00	24-11-23 07:51	24-11-23 15:45
2023107736	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'Higgins 220V	1944 1945	ATACAMA - EST. T-302 220KV C2 EST. T-302 - O'Higgins 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Verificación intersección línea, Medición de flujos Fibras Óptica por falla de comunicaciones	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	01-12-23 20:00	30-11-23 09:53	01-12-23 18:45
2023107737	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'Higgins 220V	2050	MEJILLONES - O'Higgins 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medida en flujos de Fibras Óptica en S/E Mejillones	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	01-12-23 20:00	28-11-23 11:08	01-12-23 18:45
2023104769	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	41	NEUEVA VENTANAS - NOGALES 220KV	1112 1113	NEUEVA VENTANAS - PORTA MUFAS VENTANAS 220KV C1 PORTA MUFAS VENTANAS - NOGALES 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Poda, roce de árboles cercanos a la línea, reparación de caminos y desgaie de base torre.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Condiciones requeridas: SE Nueva Ventanas Abiertos y Bloqueados 5212, 8912-1, 8912-2 y 8912-3 SE Nueva Ventanas Cerrado 8912-3T SE Nogales Abiertos y Bloqueados 5212, 5213, 8912-1, 8912-2, 8913-1, 8913-2, 8913-3 SE Nogales Cerrado 8913-3T	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 15:00	24-11-23 06:58	24-11-23 16:21
2023105305	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1957 1958	CHACAYA - TAP CAPRICHO 220KV C1 TAP CAPRICHO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Cambio de ferrentaria, Tramo 01 a 173	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro. Riesgo bajo	S/E Chacaya: No Reconectar 5212. S/E M. Blancos: No Reconectar 5210L. S/E Capricornio: No Reconectar 5217L.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 06:30	24-11-23 16:00	24-11-23 08:22	24-11-23 14:17
2023108931	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	151	CHARILLA - CHOLIGUAN 66KV	1421	CHARILLA - CHOLIGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Atención de falla en la línea por robo de conductor.	Bajo	Actividades: Inspección y atención falla. Condiciones: Línea 66 KV Charilla-Choliguan, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charilla-Choliguan. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Se instalarán tierras de Bloqueos a ambos lados del tramo a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 00:00	24-11-23 18:00	24-11-23 00:43	24-11-23 06:45

ANEXO N°5

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

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004671

Solicitante:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAS TORTOLAS

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LAS TORTOLAS 23KV BP1-1

Nombre : BA S/E LAS TORTOLAS 23KV BP1-1

Fecha Perturbacion : 24-11-2023 19:31

Fecha Normaliza : 24-11-2023 21:44

Protección : 50/51

Interruptor : 52DT1 y 52DT2

Consumo : 20 MW

Comentario : Sin comentarios adicionales

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Colina

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falla de equipo interruptor o reconectador

Comentarios Tipo Causa:

Perdida de tensión de barra 23kV de Las Tórtolas por apertura 52DT1 y 52DT2 a causa de falla de interruptor 52D4.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:**-Fenómeno Físico:**

-Elemento: Operación 52DT1 y 52DT2

-Fenómeno Eléctrico: Operación función 50/51 de 52DT1 y 52DT2 producto a falla en interruptor 52D4, dejando sin energía la barra de 23 kV de S/E Las Tórtolas.

-Operación de los interruptores: Operación interruptores generales de barra 52DT1 y 52DT2 para despeje de la barra por falla interruptor 52D4 de S/E Las Tortolas.

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de tensión de barra 23 kV por despeje de falla de interruptor 52D4 de S/E Las Tórtolas.

-Acciones Inmediatas: Se informa al CDC. Se identifica falla de interruptor 52D4 de las Tortolas de manera local. Se despeja el equipo fallado. Se normaliza la barra 23 kV de las Tortolas.

-Hechos Sucidos: Se identifica pérdida de consumos de Angloamerican conectados en Las Tórtolas. Se procede a corroborar información de forma local. Se identifica explosión de 52D4 de S/E Las Tórtolas.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se desconecta paño D4 para aislar equipo interruptor fallado.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se establecerán en base del análisis de falla.

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

ANGLO AMERICAN LOS BRONCES / Perd. Estm. de Potencia: 20 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

ANGLO AMERICAN LOS BRONCES / Perd. Estm. de Potencia: 20 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

24-11-2023 19:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

24-11-2023 21:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

24-11-2023 21:44

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004672

Solicitante:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LAS TORTOLAS

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E LAS TORTOLAS D4

Nombre : S/E LAS TORTOLAS D4

Fecha Perturbacion : 24-11-2023 19:31

Fecha Normaliza : 30-11-2023 00:00

Protección : No Opera según lo esperado

Interruptor : 52D4

Consumo : 0

Comentario : Sin comentarios adicionales

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Colina

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla de interruptor 52D4 de S/E Las Tórtolas

Causas

-Fenómeno Físico: Explosión de equipos

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Falla de interruptor 52D4 de S/E Las Tortolas.
- Elemento:** Interruptor 52D4.
- Fenómeno Eléctrico:** Explosión de equipo 52D4.
- Operación de los interruptores:** No opera según lo esperado.

Observaciones:

- Observaciones:** Pérdida de tensión de barra 23 kV de las Tórtolas debido a falla de interruptor 52D4.
- Acciones Inmediatas:** Se informa al CDC presunta falla. Se corrobora información de forma local de falla de S/E Las Tortolas Se identifica interruptor 52D4 fallado. Se aísla el equipo fallado por medio de los desconectores del paño D4. Se normalizan las demás instalaciones afectadas por la falla.
- Hechos Sucidos:** Se identifica pérdida de consumos de Angloamerican conectados en Las Tortolas. Se procede a corroborar información de forma local. Se identifica explosión de 52D4 de S/E Las Tortolas.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se desconecta paño D4 para aislar equipo interruptor fallado.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Se establecerán en base del análisis de falla.

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Retorno Automatico:****Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Alfa Transmisora de Energía S.A.

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME:	Viernes, 01 de diciembre de 2023.
PROPIETARIO:	Alfa Transmisora de Energía S.A.
RUT:	76.218.856-2
REPRESENTANTE LEGAL:	Alan Heinen Alves Da Silva
DIRECCIÓN:	Apoquindo 4501. Of 1501
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA:	Viernes, 24 de noviembre de 2023 a las 19:31 h.
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO:	Barra de 23 kV S/E Las Tórtolas
FENÓMENO FÍSICO:	OPE19
FENÓMENO ELÉCTRICO:	PR51
REITERACIÓN DEL FENÓMENO FÍSICO:	No
N° DE REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	0
N° FALLAS DE LA INSTALACIÓN:	0
EAF REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	N/A
TIPO DE UBICACIÓN:	Rural
COMUNA:	13301
PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA:	Falla de equipo interruptor o reconectador.

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA:	BA S/E LAS TORTOLAS 23KV BP1-1
	ID 32
	BA02T0061SE007T0061
TIPO DE INSTALACIÓN:	Barra
TENSIÓN NOMINAL:	23kV
SEGMENTO:	Td

2. DESCRIPCIÓN DE LA CONFIGURACIÓN EN MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIORES A LA FALLA

La configuración de los interruptores previo a la perturbación era la siguiente:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52JT1	SE Las Tórtolas	Cerrado
52JT2	SE Las Tórtolas	Cerrado
52DT1	SE Las Tórtolas	Cerrado
52DT2	SE Las Tórtolas	Cerrado
52D1 (Propiedad de Angloamerican)	SE Las Tórtolas	Cerrado
52D2	SE Las Tórtolas	Cerrado
52D3	SE Las Tórtolas	Cerrado
52D4	SE Las Tórtolas	Cerrado
52D5 (Propiedad de Angloamerican)	SE Las Tórtolas	Cerrado

Luego del evento, la configuración de los interruptores quedó de la siguiente manera:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52JT1	SE Las Tórtolas	Cerrado
52JT2	SE Las Tórtolas	Cerrado
52DT1	SE Las Tórtolas	Abierto
52DT2	SE Las Tórtolas	Abierto
52D1 (Propiedad de Angloamerican)	SE Las Tórtolas	Cerrado
52D2	SE Las Tórtolas	Cerrado
52D3	SE Las Tórtolas	Cerrado
52D4	SE Las Tórtolas	Abierto
52D5 (Propiedad de Angloamerican)	SE Las Tórtolas	Cerrado

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN NO AUTORIZADA.

El viernes 24 de noviembre de 2023, a las 19:35 hrs., Centro de Control de Angloamerican informa al Centro de Control de Celeo Redes (CCCR) que tiene pérdida de suministro asociados a los alimentadores de MT de la S/E Las Tórtolas, en paralelo, CCCR pierde la comunicación SCADA de la mencionada subestación. Con esta información, CCCR informa a coordinador de turno, quien instruye la asistencia de personal a la subestación.

A las 19:59 h, personal de Angloamerican informa falla en interruptor 52D4 de S/E Las Tórtolas, lo cual es confirmado en terreno por personal de mantenimiento de CELEO. La falla interna en el interruptor 52D4 origina apertura de los interruptores generales de MT de los transformadores T1 y T2 de S/E Las Tórtolas.

A las 21:26 h se aísla el interruptor 52D4, abriendo los SSCC 89D4-1 y 89D4-2.

A las 21:40 h se procede con maniobras de normalización, abriendo de manera local, los interruptores 52D1, 52D2, 52D3 y 52D5.

A las 21:45 h se cierran los interruptores 52DT1 y 52DT2, energizando la barra de MT de S/E Las Tórtolas, permitiendo la recuperación de los consumos de Angloamerican.

4. CAUSA DE LA FALLA

La desenergización de la barra de MT de S/E Las Tórtolas, se produce debido a falla interna en el interruptor 52D4, provocando una pérdida de aislación.

A continuación se presentan algunos de los registros fotográficos del interruptor 52D4.



5. DETALLES INSTALACIÓN, EQUIPO O ELEMENTO DONDE SE PRODUJO LA FALLA.

Instalación:	Barra 23kV, S/E Las Tórtolas
Año de puesta en servicio:	El equipo tiene año de fabricación de año 1991. No contamos con el año de PES
Plan de mantención:	Anual
Última mantención realizada:	El día 25 septiembre de 2023, se realiza termografía sobre los equipos interruptores de MT.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y/O ACTIVIDADES HASTA LA NORMALIZACIÓN

SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	24-11-2023	19:31	SE Tórtolas	52DT1	Abierto por protección.
02	24-11-2023	19:31	SE Tórtolas	52DT2	Abierto por protección.
03	24-11-2023	19:31	SE Tórtolas	52D4	Abierto por protección.

Horarios indicados en UTC (-3)

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
01	24-11-2023	21:40	SE Tórtolas	52D1	Apertura de interruptor
02	24-11-2023	21:41	SE Tórtolas	52D2	Apertura de interruptor
03	24-11-2023	21:42	SE Tórtolas	52D3	Apertura de interruptor
04	24-11-2023	21:43	SE Tórtolas	52D5	Apertura de interruptor
05	24-11-2023	21:44	SE Tórtolas	52DT1	Cierre del interruptor.
06	24-11-2023	21:45	SE Tórtolas	52DT2	Cierre del interruptor.
07	24-11-2023	21:57	SE Tórtolas	52D1	Cierre del interruptor.
08	24-11-2023	21:58	SE Tórtolas	52D2	Cierre del interruptor.
09	24-11-2023	21:59	SE Tórtolas	52D3	Cierre del interruptor.
10	24-11-2023	21:59	SE Tórtolas	52D5	Cierre del interruptor.

Horarios indicados en UTC (-3)

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con lo informado por Angloamerican, producto de la interrupción forzada se pierde 20 MW de consumo.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

No hay otros hechos que informar.

9. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

El circuito de media tensión asociado al paño D4 de S/E Las Tortolas, cuenta con una protección de alimentador marca ABB modelo REF610, la cual tiene ajustada las funciones de sobrecorriente (51/51N), como respaldo local a este esquema de protecciones, los transformadores de poder N°1 y N°2 de subestación S/E Las Tórtolas cuentan ambos con una protección diferencial marca ABB modelo RET670, la cual considera funciones de sobrecorriente (51/51N) para los interruptores generales de barra 52DT1 y 52DT2.

En el Anexo N°2, se encuentran los ajustes asociados a las funciones de protección involucradas en el evento.

10. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Con respecto a los registros de protecciones asociadas al alimentador D4 de S/E Las Tortolas, ABB REF610, se registra activación y operación de la función de protección sobrecorriente (51) generando la apertura del interruptor 52D4. Sin embargo, esta apertura no fue suficiente para eliminar las condiciones de falla. Al mismo tiempo que la protección del alimentador D4 detecta la falla, las protecciones ABB RET670 asociadas a los transformadores N°1 y N°2, arrancan sus unidades de sobrecorriente de fase (51), generando orden de apertura sobre los interruptores 52DT1 y 52DT2, despejando las condiciones de falla.

La operación de las protecciones de los transformadores N°1 y N°2 y posterior apertura de los interruptores 52DT1 y 52DT2, se produce en respaldo ante la imposibilidad del interruptor 52D4 de despejar las condiciones de falla.

De lo anterior, se desprende que las protecciones operan de forma correcta según sus ajustes. Sin embargo, la falla del interruptor 52D4 impidió el despeje de la falla de forma selectiva.

11. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

En el Anexo N°3 se presentan los registros de eventos y oscilografías de las funciones operadas.

12. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

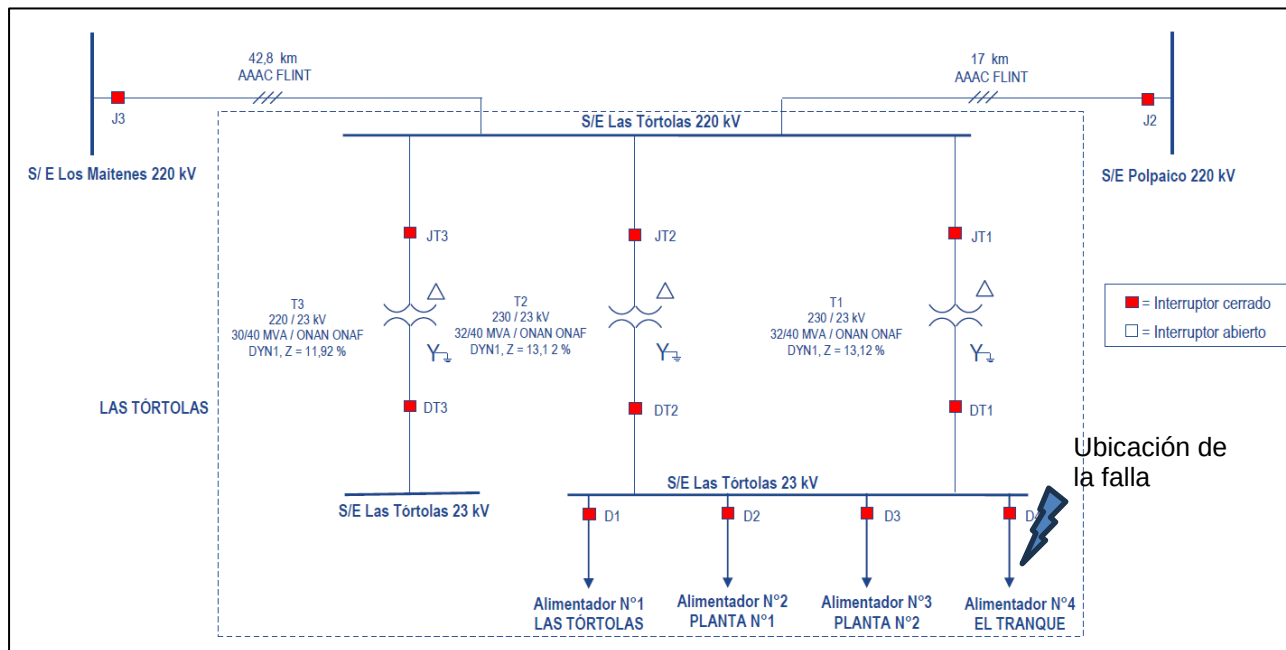
Una vez confirmada la falla, se procede a aislar el interruptor 52D4 abriendo los desconectores 89D4-1 y 89D4-2, para luego normalizar los consumos de la barra de 23 kV de S/E Las Tortolas.

Se planifica el reemplazo del interruptor 52D4 para el día 04/12/2023.

ANEXOS

ANEXO N°1

DÍAGRAMAS UNILINEALES



ANEXO N°2

AJUSTE DE PROTECCIONES

Print Out Protecciones Operadas

S/E Las Tórtolas paño Transformador N°1, protección ABB RET670

S/E Las Tórtolas paño Transformador N°2, protección ABB RET670

S/E Las Tórtolas paño D4, protección ABB REF610

Se adjuntan Print Out en información compartida (carpeta).

ANEXO N°3

REGISTRO DE PROTECCIONES

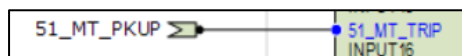
S/E LAS TÓRTOLAS

PAÑO TRANSFORMADOR N°1,
PROTECCION ABB RET670.

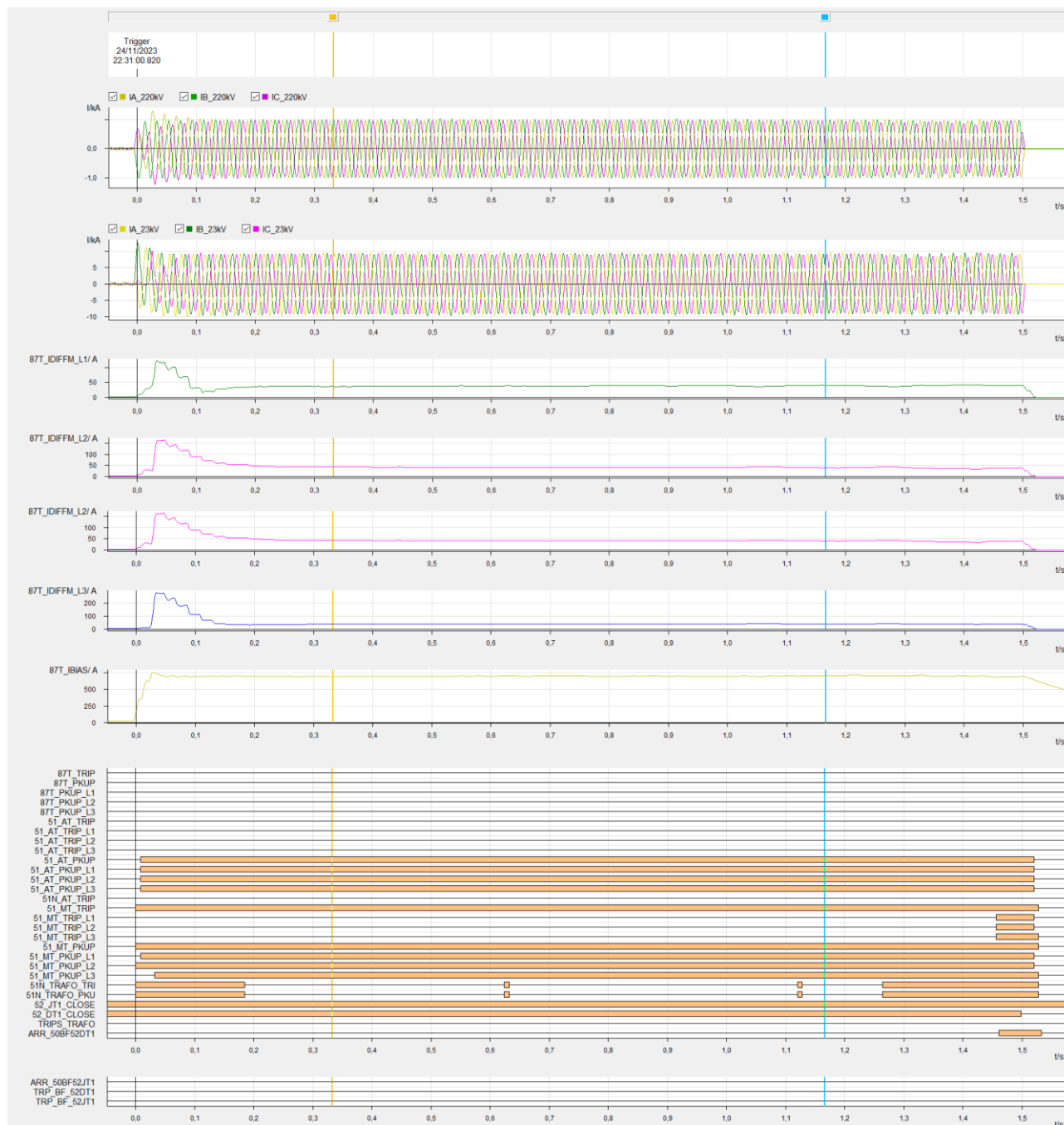
Registro secuencial de eventos

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	12/10/2023 16:16:53:722	52_DT1_CLOSE	On
P	24/11/2023 22:31:00:819	51_MT_PKUP	On
P	24/11/2023 22:31:00:819	51_MT_PKUP_L2	On
P	24/11/2023 22:31:00:819	51_MT_TRIP	On
P	24/11/2023 22:31:00:819	51N_TRAFO_PKU	On
P	24/11/2023 22:31:00:819	51N_TRAFO_TRI	On
P	24/11/2023 22:31:00:827	51_AT_PKUP	On
P	24/11/2023 22:31:00:827	51_AT_PKUP_L1	On
P	24/11/2023 22:31:00:827	51_AT_PKUP_L2	On
P	24/11/2023 22:31:00:827	51_AT_PKUP_L3	On
P	24/11/2023 22:31:00:827	51_MT_PKUP_L1	On
P	24/11/2023 22:31:00:851	51_MT_PKUP_L3	On
P	24/11/2023 22:31:01:003	51N_TRAFO_PKU	Off
P	24/11/2023 22:31:01:003	51N_TRAFO_TRI	Off
P	24/11/2023 22:31:01:443	51N_TRAFO_PKU	On
P	24/11/2023 22:31:01:443	51N_TRAFO_TRI	On
P	24/11/2023 22:31:01:451	51N_TRAFO_PKU	Off
P	24/11/2023 22:31:01:451	51N_TRAFO_TRI	Off
P	24/11/2023 22:31:01:939	51N_TRAFO_PKU	On
P	24/11/2023 22:31:01:939	51N_TRAFO_TRI	On
P	24/11/2023 22:31:01:947	51N_TRAFO_PKU	Off
P	24/11/2023 22:31:01:947	51N_TRAFO_TRI	Off
P	24/11/2023 22:31:02:083	51N_TRAFO_PKU	On
P	24/11/2023 22:31:02:083	51N_TRAFO_TRI	On
P	24/11/2023 22:31:02:275	51_MT_TRIP_L1	On
P	24/11/2023 22:31:02:275	51_MT_TRIP_L2	On
P	24/11/2023 22:31:02:275	51_MT_TRIP_L3	On
P	24/11/2023 22:31:02:280	ARR_50BF52DT1	On
P	24/11/2023 22:31:02:317	52_DT1_CLOSE	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_AT_PKUP	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_AT_PKUP_L1	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_AT_PKUP_L2	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_AT_PKUP_L3	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_MT_PKUP_L1	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_MT_PKUP_L2	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_MT_TRIP_L1	Off
P	24/11/2023 22:31:02:339	51_MT_TRIP_L2	Off
P	24/11/2023 22:31:02:347	51_MT_PKUP	Off
P	24/11/2023 22:31:02:347	51_MT_PKUP_L3	Off
P	24/11/2023 22:31:02:347	51_MT_TRIP	Off
P	24/11/2023 22:31:02:347	51_MT_TRIP_L3	Off
P	24/11/2023 22:31:02:347	51N_TRAFO_PKU	Off
P	24/11/2023 22:31:02:347	51N_TRAFO_TRI	Off
P	24/11/2023 22:31:02:351	ARR_50BF52DT1	Off
P	25/11/2023 0:44:43:978	52_DT1_CLOSE	On

Se aclara que la señal 51_MT_TRIP, está mal asignada en la configuración de los registros de la protección y que en la realidad corresponde a la señal de arranque

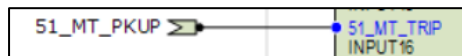


Registro oscilográfico



En el registro se observa la correcta operación en respaldo del elemento de sobrecorriente de la protección diferencial RET670 asociada al transformador N°1, generando apertura del interruptor 52DT1, frente al no despeje de la falla por parte del interruptor 52D4. En la oscilografías se observa que la señal que genera orden de apertura es 51_MT_TRIP_L3, 51_MT_TRIP_L3 y 51_MT_TRIP_L3.

Además, se aclara que la señal 51_MT_TRIP, está mal asignada en la configuración de los registros de la protección y que en la realidad corresponde a la señal de arranque



S/E LAS TORTOLAS

PAÑO TRANSFORMADOR N°2,
PROTECCION ABB RET670.

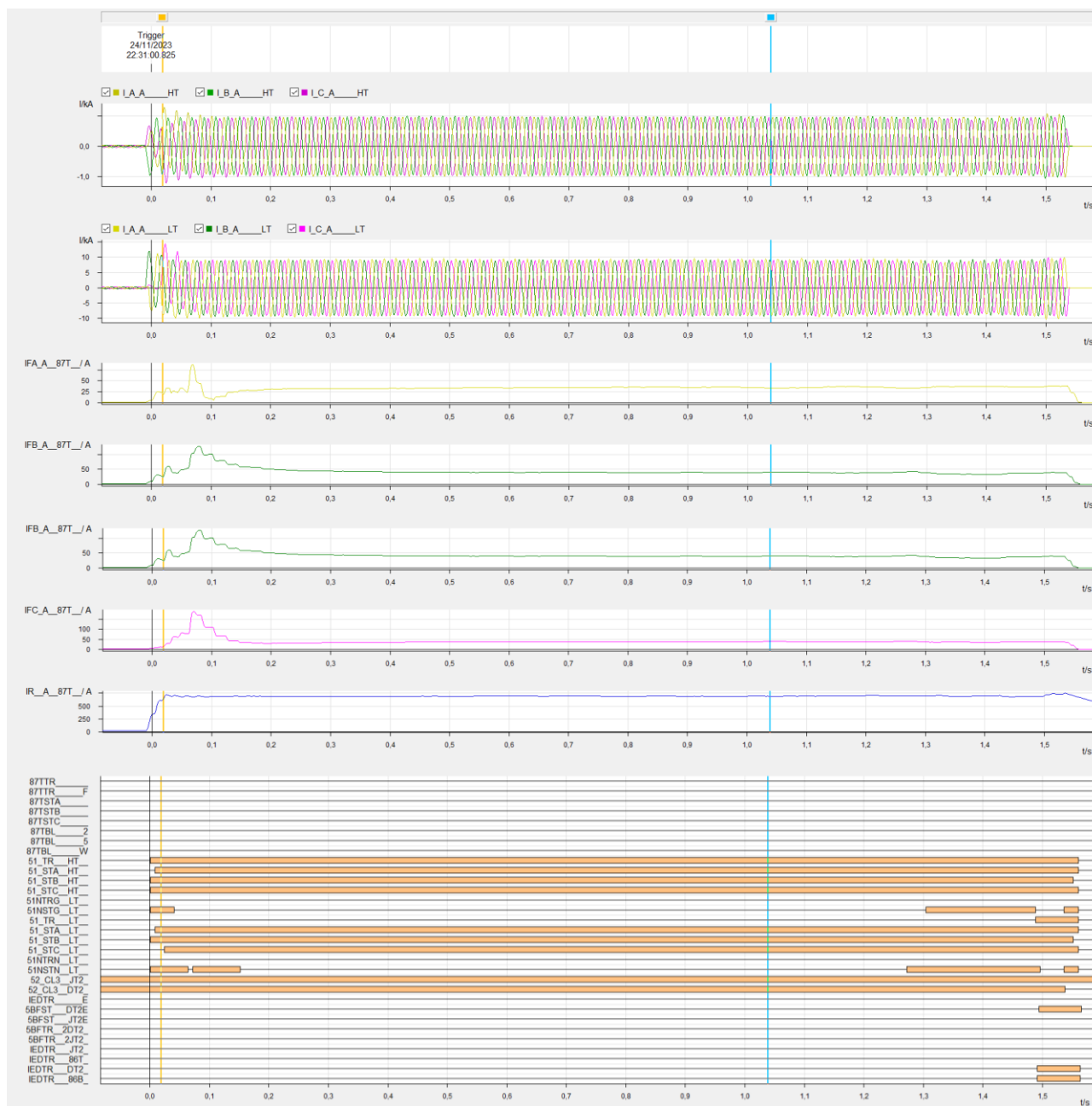
Registro secuencial de eventos

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	12/10/2023 19:18:19:325	52_CL3_DT2_	On
P	24/11/2023 22:31:00:824	51_STB_HT_	On
P	24/11/2023 22:31:00:824	51_STB_LT_	On
P	24/11/2023 22:31:00:824	51_STC_HT_	On
P	24/11/2023 22:31:00:824	51_TR_HT_	On
P	24/11/2023 22:31:00:824	51NSTG_LT_	On
P	24/11/2023 22:31:00:824	51NSTN_LT_	On
P	24/11/2023 22:31:00:832	51_STA_HT_	On
P	24/11/2023 22:31:00:832	51_STA_LT_	On
P	24/11/2023 22:31:00:848	51_STC_LT_	On
P	24/11/2023 22:31:00:864	51NSTG_LT_	Off
P	24/11/2023 22:31:00:888	51NSTN_LT_	Off
P	24/11/2023 22:31:00:896	51NSTN_LT_	On
P	24/11/2023 22:31:00:976	51NSTN_LT_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:096	51NSTN_LT_	On
P	24/11/2023 22:31:02:128	51NSTG_LT_	On
P	24/11/2023 22:31:02:312	51_TR_LT_	On
P	24/11/2023 22:31:02:312	51NSTG_LT_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:315	IEDTR_86B_	On
P	24/11/2023 22:31:02:315	IEDTR_DT2_	On
P	24/11/2023 22:31:02:319	5BFST_DT2E	On
P	24/11/2023 22:31:02:320	51NSTN_LT_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:360	51NSTG_LT_	On
P	24/11/2023 22:31:02:360	51NSTN_LT_	On
P	24/11/2023 22:31:02:363	52_CL3_DT2_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:376	51_STB_HT_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:376	51_STB_LT_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51_STA_HT_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51_STA_LT_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51_STC_HT_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51_STC_LT_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51_TR_HT_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51_TR_LT_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51NSTG_LT_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:384	51NSTN_LT_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:387	IEDTR_86B_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:387	IEDTR_DT2_	Off
P	24/11/2023 22:31:02:390	5BFST_DT2E	Off
P	25/11/2023 0:45:20:550	52_CL3_DT2_	On

Se aclara que la señal 51_TR_HT, está mal asignada en la configuración de los registros de la protección y que en la realidad corresponde a la señal de arranque

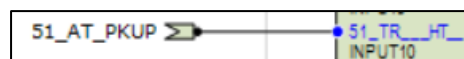


Registro oscilográfico



En el registro se observa la correcta operación en respaldo del elemento de sobrecorriente de la protección diferencial RET670 asociada al transformador N°2, generando apertura del interruptor 52DT2, frente al no despeje de la falla por parte del interruptor 52D4. En la oscilografías se observa que la señal que genera orden de apertura es IEDTR DT2.

Además, se aclara que la señal 51_TR_HT, está mal asignada en la configuración de los registros de la protección y que en la realidad corresponde a la señal de arranque



S/E LAS TORTOLAS

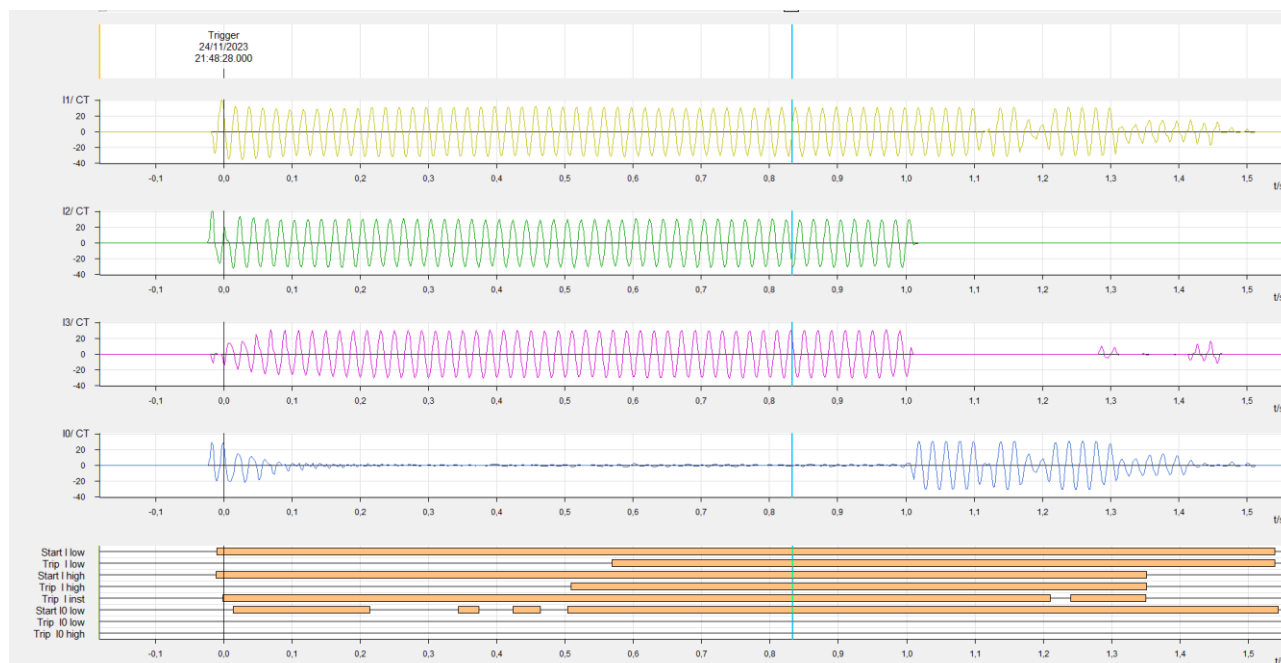
PAÑO D4

PROTECCION ABB REF610.

Registro secuencial de eventos

Este dispositivo de protección no cuenta con registro secuencial de eventos

Registro oscilográfico



En el registro se observa que una vez detectada la falla, la protección genera disparo de sobrecorriente instantáneo (Trip Inst), sin embargo la apertura de este interruptor no fue suficiente para la extinción de la falla. Además, se observa que después de un segundo de haber iniciada la falla, la protección pierde la medida de las corrientes de las fases 2 y 3, producto de la falla de los TTCC que se encuentran al interior del interruptor afectado.

Al momento de la falla la protección REF610 presentaba un desfase de -42 minutos y 36 segundos con respecto al horario GMT-0

ANEXO N°4 REGISTRO SCADA

4.1 Registros SCADA S/E Las Tórtolas

Time (ET+EM)	Subestación	Nivel de Tensión	Paño	Dispositivo	Object Text	Event Text	Object Value
24-11-2023 23:16:46.999	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Alarm acknowledged	-0.00
24-11-2023 23:16:35.325	LAS TORTOLAS	23KV	D04		Bay local/remote-switch	Alarm acknowledged	1
24-11-2023 23:16:27.148	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	CDBC T1 Selector MAN-AUTO	Alarm acknowledged	0
24-11-2023 23:16:21.011	LAS TORTOLAS	220kV	TRAFO	TRAFO TX1	Cambio de TAP TX1	Alarm acknowledged	1
24-11-2023 22:39:12.855	LAS TORTOLAS	220kV	TRAFO	TRAFO_TX1_TX2	Diferencia mayor a 1 TAP entre TX1 y TX2	Normal	0
24-11-2023 22:39:12.855	LAS TORTOLAS	220kV	TRAFO	TRAFO TX1	Cambio de TAP TX1	ACTIVADO	1
24-11-2023 22:39:12.853	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Indicación posición de Tap T1	0	8
24-11-2023 22:39:03.343	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	Off	0
24-11-2023 22:39:03.343	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Bajar TAP CDBC T1 (Subir Tension)	Executed	1
24-11-2023 22:38:58.054	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	On	1
24-11-2023 22:38:56.720	LAS TORTOLAS	220kV	TRAFO	TRAFO TX1	Cambio de TAP TX1	NORMAL	0
24-11-2023 22:38:56.718	LAS TORTOLAS	220KV	JT2	TRAFO	Indicación posición de Tap T2	7	7
24-11-2023 22:38:47.727	LAS TORTOLAS	220KV	JT2	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	Off	0
24-11-2023 22:38:47.726	LAS TORTOLAS	220KV	JT2	TRAFO	Subir TAP CDBC T2	Executed	1
24-11-2023 22:38:42.789	LAS TORTOLAS	220KV	JT2	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	On	1
24-11-2023 22:36:04.453	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Indicación posición de Tap T1	0	9
24-11-2023 22:35:52.806	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	Off	0
24-11-2023 22:35:52.805	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Bajar TAP CDBC T1 (Subir Tension)	Executed	1
24-11-2023 22:35:45.129	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	On	1
24-11-2023 22:35:40.749	LAS TORTOLAS	220kV	TRAFO	TRAFO TX1	Cambio de TAP TX1	ACTIVADO	1
24-11-2023 22:35:40.746	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Indicación posición de Tap T1	0	10
24-11-2023 22:35:30.662	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	Off	0
24-11-2023 22:35:30.661	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Subir TAP CDBC T1 (Bajar Tension)	Executed	1
24-11-2023 22:35:22.456	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	On	1
24-11-2023 22:35:15.301	LAS TORTOLAS	220kV	TRAFO	TRAFO TX1	Cambio de TAP TX1	NORMAL	0
24-11-2023 22:35:15.298	LAS TORTOLAS	220KV	JT2	TRAFO	Indicación posición de Tap T2	6	6
24-11-2023 22:35:05.319	LAS TORTOLAS	220KV	JT2	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	Off	0
24-11-2023 22:35:05.316	LAS TORTOLAS	220KV	JT2	TRAFO	Bajar TAP CDBC T2	Executed	1
24-11-2023 22:35:00.939	LAS TORTOLAS	220KV	JT2	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	On	1

24-11-2023 22:33:34.784	LAS TORTOLAS	220kV	TRAFO	TRAFO_TX1_TX2	Diferencia mayor a 1 TAP entre TX1 y TX2	Alarma	1
24-11-2023 22:33:34.783	LAS TORTOLAS	220kV	TRAFO	TRAFO TX1	Cambio de TAP TX1	ACTIVADO	1
24-11-2023 22:33:34.779	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Indicación posición de Tap T1	0	9
24-11-2023 22:33:24.635	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	Off	0
24-11-2023 22:33:24.634	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Subir TAP CDBC T1 (Bajar Tension)	Executed	1
24-11-2023 22:33:17.242	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	On	1
24-11-2023 22:34:06.260	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	CDBC T1 Selector MAN-AUTO	Manual	0
24-11-2023 22:33:15.208	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	Off	0
24-11-2023 22:33:06.255	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	On	1
24-11-2023 22:27:30.990	LAS TORTOLAS	23KV	D03		Bay local/remote-switch	Remoto	0
24-11-2023 22:26:27.483	LAS TORTOLAS	23KV	D04	89D4-2	Disconn. position indication	Open	2
24-11-2023 22:26:27.483	LAS TORTOLAS	23KV	D04	89D4-2	Ventana de Operación	Inactiva	0
24-11-2023 22:26:27.483	LAS TORTOLAS	23KV	D04	89D4-2	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	15
24-11-2023 22:26:25.452	LAS TORTOLAS	23KV	D04	89D4-2	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	11
24-11-2023 22:26:24.222	LAS TORTOLAS	23KV	D04	89D4-2	Ventana de Operación	Activa	1
24-11-2023 22:26:22.457	LAS TORTOLAS	23KV	D04	89D4-1	Disconn. position indication	Open	2
24-11-2023 22:26:22.457	LAS TORTOLAS	23KV	D04	89D4-1	Ventana de Operación	Inactiva	0
24-11-2023 22:26:22.456	LAS TORTOLAS	23KV	D04	89D4-1	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	15
24-11-2023 22:26:19.415	LAS TORTOLAS	23KV	D04	89D4-1	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	11
24-11-2023 22:26:13.121	LAS TORTOLAS	23KV	D04	89D4-1	Ventana de Operación	Activa	1
24-11-2023 22:26:41.514	LAS TORTOLAS	23KV	D01		Bay local/remote-switch	Remoto	0
24-11-2023 22:26:33.326	LAS TORTOLAS	220KV	JT2		Estado Selector 43T2 en S/E	Remoto	0
24-11-2023 22:26:29.261	LAS TORTOLAS	220KV	JT1		Estado Selector 43T1 en S/E	Remoto	0
24-11-2023 21:50:00.950	LAS TORTOLAS				Datos Congelados S/E Tortolas	Changed from alarming value 1 to value 0	0
24-11-2023 21:50:03.231	LAS TORTOLAS	23KV	D04		Bay local/remote-switch	Local	1
24-11-2023 21:49:11.373	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Low Alarm	-0.00
24-11-2023 21:49:11.344	LAS TORTOLAS	220kV	TRAFO	TRAFO TX1	Cambio de TAP TX1	NORMAL	0
24-11-2023 21:49:11.322	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Indicación posición de Tap T1	0	8
24-11-2023 21:49:11.276	LAS TORTOLAS	SSAA	AUX	ALM	Alarma CA SSAA	Changed from alarming value 1 to value 0	0
24-11-2023 21:49:11.270	LAS TORTOLAS	23KV	D03		Bay local/remote-switch	Local	1
24-11-2023 21:49:11.268	LAS TORTOLAS	23KV	D01		Bay local/remote-switch	Local	1

24-11-2023 21:49:11.265	LAS TORTOLAS	220KV	JT2		Estado Selector 43T2 en S/E	Local	1
24-11-2023 21:49:11.263	LAS TORTOLAS	220KV	JT1		Estado Selector 43T1 en S/E	Local	1
24-11-2023 19:33:00.930	TORTOLAS				Datos Congelados S/E Tortolas	Changed from value 0 to alarming value 1	1
24-11-2023 19:31:51.905	LAS TORTOLAS	SSAA	AUX	ALM	Alarma CA SSAA	Changed from value 0 to alarming value 1	1
24-11-2023 19:21:46.698	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Normal	23.98
24-11-2023 19:21:40.669	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Low Warning	23.67
24-11-2023 19:21:38.625	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Low Alarm	23.50
24-11-2023 19:08:58.676	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Normal	23.79
24-11-2023 19:08:56.666	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Low Alarm	23.49
24-11-2023 19:07:16.655	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Normal	23.89
24-11-2023 19:07:15.689	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Low Alarm	23.42
24-11-2023 18:59:40.552	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	CDBC T1 Selector MAN-AUTO	Automatico	1
24-11-2023 18:58:49.535	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	Off	0
24-11-2023 18:58:41.949	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	On	1
24-11-2023 18:58:36.694	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Normal	23.96
24-11-2023 18:58:35.548	LAS TORTOLAS	220kv	TRAFO	TRAFO TX1	Cambio de TAP TX1	ACTIVADO	1
24-11-2023 18:58:35.546	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Indicación posición de Tap T1	0	7
24-11-2023 18:58:29.854	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	Off	0
24-11-2023 18:58:29.853	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Subir TAP CDBC T1 (Bajar Tension)	Executed	1
24-11-2023 18:58:24.360	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	On	1
24-11-2023 18:58:18.693	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	Off	0
24-11-2023 18:58:10.036	LAS TORTOLAS	220KV	JT1	TRAFO	Tap ch. ext. blocking	On	1
24-11-2023 18:57:24.655	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	High Warning	24.19
24-11-2023 18:57:22.641	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	High Alarm	24.21
24-11-2023 18:57:14.801	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	High Warning	24.19
24-11-2023 18:57:14.642	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	High Alarm	24.21
24-11-2023 18:56:50.702	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	High Warning	24.19
24-11-2023 18:56:46.752	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	High Alarm	24.21
24-11-2023 18:53:50.711	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	High Warning	24.10
24-11-2023 18:53:48.665	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Normal	24.09
24-11-2023 18:53:38.591	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	High Warning	24.11
24-11-2023 18:53:32.617	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Normal	24.09

24-11-2023 18:53:18.584	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	High Warning	24.11
24-11-2023 18:53:14.690	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Normal	24.10
24-11-2023 18:53:14.386	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	High Warning	24.11
24-11-2023 18:53:08.561	LAS TORTOLAS	23KV	D4	MEDIDA	Tension 12	Normal	24.10

ANEXO N°5

INFORME DE MANTENIMIENTO

6. Reporte de novedades CEN

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL			COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL
ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN			
6.1. Observaciones			
Hora	Centro de Control	Observación	
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Wilka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.	
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de vertimiento con cota 240.53 m.s.n.m. y un gasto de 494 MWh.	
00:00	STM	SDAC deshabilitado.	
00:01	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 2 abierta por regulación de tensión.	
06:38	Puntilla	C. Puntilla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza y despeje de canal con maquinaria pesada por embancamiento, según SDCF 2023108969.	
06:45	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - C. Cholguán cerrada, según IF 2023004662.	
06:51	Arauco	C. Cholguán sincronizada, según IF 2023004663.	
07:00	STM	SDAC habilitado.	
07:17	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	
07:45	Transelec	Línea 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.	
08:13	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 de línea de 220 kV Los Notros - Mulchén 1 y 2 cerrados.	
08:46	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 2 cerrada.	
09:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N° 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.	
09:00	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.	
09:16	Colbún	C. Rucúe con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de rejillas de cámara de carga, según SDCF 2023109006.	
10:32	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca disponible, según IF 2023004648.	
10:32	STM	S/E Renca Interruptor 52HGG disponible, según IF 2023004654.	
10:50	Colbún	C. Rucúe cancela intervención de curso forzoso, según SDCF 2023109006.	
11:17	Colbún	C. La Mina con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por problemas en estructura de soporte de instrumento de medida nivel cámara de carga, se realizará cambio de posición de éste, lo que podría originar desconexión de las unidades, según SDCF 2023109035.	
11:22	Enor Chile	C. PE Llanos del Viento con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pruebas a mufa y reapriete de terminal de fase C en circuito N°6, según SDCF 2023109032.	
11:42	STS	S/E Melipulli Transformador N° 44 de 230/24 kV, 60 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por trabajos de reemplazo del desconectador 89ET44 debido a diferencia de temperatura crítica en el desconectador, según SDCF 2023108948.	
11:42	STS	S/E Melipulli paño ET33 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Acelerar protección de tiempo definido 50/50N de 52ET33, por trabajos de reemplazo del desconectador 89ET44 debido a diferencia de temperatura crítica en el desconectador, según SDCF 2023108946.	
11:42	Transelec	S/E San Vicente banco de CCEE de 40 MVAR disponible, según IF 2023004496.	
14:47	Enel Generación	C. El Toro U-2 finaliza mantenimiento mayor, según SD 2023072953.	
16:52	CGE	S/E Talcahuano interruptor B3 de la línea de 66 kV Talcahuano - Latorre 1, interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004665.	
16:58	CGE	Línea de 66 kV Talcahuano - Latorre 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura manual del 52B3 S/E Talcahuano, se detecta fase B sin carga, se transfieren los consumos hacia el circuito 2, según SDCF 2023109194.	
17:44	STS	S/E Melipulli Transformador N° 44 de 230/24 kV, 60 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023108948.	
19:32	Engie Generación	C. Tocopilla TG3 disponible y en servicio, según IF 2023004659	
19:42	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 cerrada.	
20:01	Enor Chile	C. PE Llanos del Viento cancelada limitación, según IL 2023001804 e indisponibilidad, según SDCF 2023109032.	
20:31	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 de línea de 220 kV Los Notros - Mulchén 1 y 2 abiertos.	

Hora	Centro de Control	Observación	
21:02	CGE	Línea de 66 kV Talcahuano - Latorre 1 cerrada, según SDCF 2023109194.	
22:36	Colbún	C. La Mina con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de rejillas y desripado, según SDCF 2023109211.	
22:52	AES Andes	C. Térmica Laja sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023004668.	
23:10	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte 52JR1 con limitación. Causa informada: Bloqueo de señal 50BF por tiempo 2 (relacionado con IF 2023004622), según IL 2023001820.	
23:37	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	
23:50	STS	S/E Monte Negro 52CT2 con limitación. Causa informada: Deshabilitada función 50N del relé de protecciones de corriente REX640 marca ABB (relacionado IF 2023004642), según IL 2023001822.	

7. IF cargado a Neomante (2023004671 - 2023004672)

Resumen		Finalizado
Número:	2023004671	
Solicitante:	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Empresa:	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Tipo de Origen:	Externo	
SubEstación:	S/E LAS TORTOLAS	
Falla Sobre:	barra	
Elementos	Tipo: barras - BA S/E LAS TORTOLAS 23KVBP1-1 Nombre: BA S/E LAS TORTOLAS 23KVBP1-1 Fecha Perturbación: 24-11-2023 19:31 Fecha Normaliza: 24-11-2023 21:44 Protección: 50/51 Interruptor: 52DT1 y 52DT2 Consumo: 20 MW Comentario: Sin comentarios adicionales	
¿Produce otra indisponibilidad?	No	
Zona Afectada	Metropolitana	
Comuna	Colina	
Tipo Causa	Causa Definitiva Causa Principal Falla de equipo interruptor o reconector	
Comentarios Tipo Causa:	Pérdida de tensión de barra 23kV de Las Tortolas por apertura 52DT1 y 52DT2 a causa de falla de interruptor 52D4.	
Causas	-Fenómeno Físico: Origen no determinado. -Elemento: Interruptores -Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado	
Comentarios Causas:	-Fenómeno Físico: -Elemento: Operación 52DT1 y 52DT2 -Fenómeno Eléctrico: Operación función 50/51 de 52DT1 y 52DT2 producto a falla en interruptor 52D4, dejando sin energía la barra de 23 kV de S/E Las Tortolas. -Operación de los interruptores: Operación interruptores generales de barra 52DT1 y 52DT2 para despeje de la barra por falla interruptor 52D4 de S/E Las Tortolas.	
Observaciones:	-Observaciones: Pérdida de tensión de barra 23 kV por despeje de falla de interruptor 52D4 de S/E Las Tortolas. -Acciones Inmediatas: Se informa al CDC. Se identifica falla de interruptor 52D4 de las Tortolas de manera local. Se despeja el equipo fallado. Se normaliza la barra 23 kV de las Tortolas. -Hechos Sucidos: Se identifica pérdida de consumos de Angloamerican conectados en Las Tortolas. Se procede a corroborar información de forma local. Se identifica explosión de 52D4 de S/E Las Tortolas. -Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se desconecta paño D4 para aislar equipo interruptor fallado. -Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se establecerán en base del análisis de falla.	
Afecta SSCC:		
Afecta Medidores:	No	
Afecta Protección es:	No	
Consumo:	Libre	
Distribuidoras Afectadas	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES / Perd. Estm. de Potencia: 20 / Región: Metropolitana / Clientes Afectados: 1 ANGLO AMERICAN LOS BRONCES / Perd. Estm. de Potencia: 20 / Región: Metropolitana / Clientes Afectados: 1	
Retorno Automático:	No Tiene Retorno Automático	
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:	24-11-2023 19:31	
Fecha / Hora Estimada Retorno:	24-11-2023 21:44	
Fecha / Hora Efectiva Retorno:	24-11-2023 21:44	

Resumen

Pendiente

Número:

2023004672

Solicitante:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LAS TORTOLAS

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E LAS TORTOLAS D4
Nombre : S/E LAS TORTOLAS D4
Fecha Perturbacion : 24-11-2023 19:31
Fecha Normaliza : 30-11-2023 00:00
Protección : No Opera según lo esperado
Interruptor : 52D4
Consumo : 0
Comentario : Sin comentarios adicionales

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Colina

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla de interruptor 52D4 de S/E Las Tórtolas

Causas

·Fenómeno Físico:

Explosión de equipos

·Elemento:

Interruptores

·Fenómeno Eléctrico:

Falla de interruptor

·Operación de los interruptores:

Varios

Comentarios Causas

·Fenómeno Físico:

Falla de interruptor 52D4 de S/E Las Tortolas.

·Elemento:

Interruptor 52D4

·Fenómeno Eléctrico:

Explosión de equipo 52D4

·Operación de los interruptores:

No opera según lo esperado.

Observaciones:

·Observaciones:

Pérdida de tensión de barra 23 kV de las Tórtolas debido a falla de interruptor 52D4.

·Acciones Inmediatas:

Se informa al CDC presunta falla. Se corrobora información de forma local de falla de S/E Las Tortolas Se identifica interruptor 52D4 fallado. Se aísla el equipo fallado por medio de los desconectores d el paño D4. Se normalizan las demás instalaciones afectadas por la falla.

·Hechos Sucidos:

Se identifica pérdida de consumos de Angloamerican conectados en Las Tortolas. Se procede a corroborar información de forma local. Se identifica explosión de 52D4 de S/E Las Tortolas.

·Acciones Correctivas a Corto Plazo:

Se desconecta paño D4 para aislar equipo interruptor fallado.

·Acciones Correctivas a Largo Plazo:

Se establecerán en base del análisis de falla.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

24-11-2023 19:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2023 10:45