

Estudio para análisis de falla EAF 449/2023

"Falla en línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado"

Fecha de Emisión: 14-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	21/10/2023
Hora	13:12
Consumos desconectados (MW)	8.20
Demanda previa del sistema (MW)	9735.00
Porcentaje de desconexión	0.084 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado / LT044CI1TR01----L116
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.
RUT	94.621.000-5
Representante Legal	Felipe Jullian (*)
Dirección	Esmeralda 340, piso 3, Iquique.

(*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria del elemento afectado, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador, no fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado / LT044CI1TR01----L116
Propietario elemento fallado	Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.
RUT	94.621.000-5
Representante Legal	Felipe Jullian (*)
Dirección	Esmeralda 340, piso 3, Iquique.

(*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria del elemento fallado, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador, no fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado, por operación de las protecciones del extremo Pozo Almonte, ante una falla monofásica en la fase C.

Según lo señalado por la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda., la causa de la falla habría sido una descarga eléctrica causada por el contacto de ramas de árboles con los conductores de una de las fases de la línea.

d.2 Fenómeno Físico:

ARB1: Contacto de ganchos, ramas u otro tipo de vegetación.

La empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda. 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 móviles.

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

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido dos fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla EAF 309-2022 y EAF 287-2023.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual. (*)

(*) Indicado por la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda., sin que exista claridad del arranque y operación de esta función de protección, en los registros de los sistemas de protecciones asociados al paño H3 de S/E Pozo Almonte.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado.

Al respecto, la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda. declara la siguiente información de la instalación fallada en la plataforma Infotécnica del Coordinador:

- Longitud: 62 km
- Tipo de conductor: AAAC Flint
- Cable de guardia: Alumoweld 7 AWG.

La empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados, durante los últimos 24 meses, a la instalación donde se produce la falla.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno. (*)

(*) Según lo señalado por la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda. en su Informe de falla de 48 horas.

La empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda. remite los siguientes antecedentes, en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Registro fotográfico.

h. Comuna donde se presenta la falla

01401: Pozo Almonte.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (23-10-2023)	Informe de 5 días (30-10-2023)
Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.	21-10-2023	25-10-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado	ST Dedicado	-	13:12	14:14

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
S/E Cerro Colorado	No aplica	Pozo Almonte	8.20	0.084	1	13:12	14:17 (*)	14:18

Total: 8.20 MW 0.084 % 1

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.

(*) Corresponde al horario de energización de la barra N°2 de 12 kV de S/E Cerro Colorado. La barra N°1 de 12 kV de S/E Cerro Colorado fue energizada un minuto antes.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Cerro Colorado	No aplica	Minera Cerro Colorado	Libre	8.20	1.08	1.10	9.0

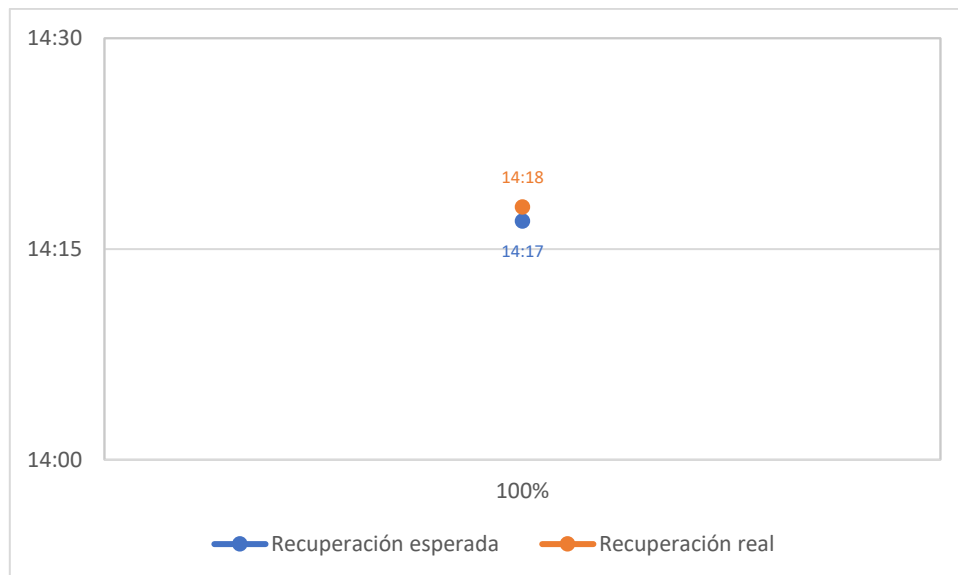
Clientes Regulados : MWh

Clientes Libres : 9.0 MWh

Total : 9.0 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6.56	1.10	5.96
Último 20 %	1.64	1.10	1.49
100 % Total	8.20	1.10	7.45

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9735.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2 y U3), Canutillar (U1 y U2), Cipreses (U1 y U3), Colbún (U1 y U2), Mejillones (IEM), Norgener (NT02), Pehuenche (U1 y U2) y Rapel (U4).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 21 de octubre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 21 de octubre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 21 de octubre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de octubre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con el interruptor 52H2 de S/E Pozo Almonte abierto.

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por Compañía Minera Cerro Colorado Ltda:

"El mismo día previo a la energización de la línea de 110 kV y en días posteriores, se realizó una minuciosa inspección de cada una de las 300 estructuras y se encontraron indicios de contacto de ramas con al menos una de las fases de la línea, causa raíz estimada de la operación de las protecciones."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda. indica:

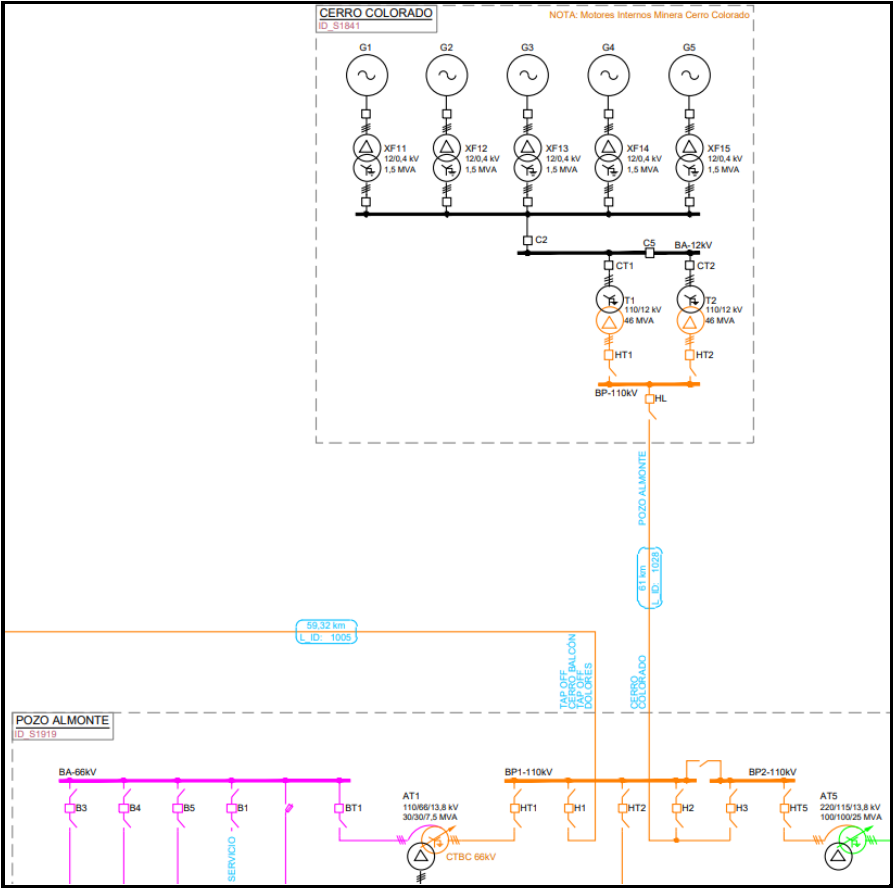
"Inspección visual y chequeo de protecciones directamente involucradas. Inspección pedestre a la totalidad de la línea de 110 kV entre Pozo Almonte y Cerro Colorado."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda. indica:

"Inspección y prueba de las protecciones implicadas directamente en la falla, como el resto de las protecciones instaladas en SE Pozo Almonte; trabajo terminado la reciente semana."

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
13:12	Minera Cerro Colorado	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado, por operación de sus protecciones.

- El horario señalado corresponde a lo informado por la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
21-10-2023	Minera Cerro Colorado	13:12	Apertura manual del interruptor 52HL de S/E Cerro Colorado, correspondiente al interruptor general de barra de 110 kV de la S/E.
21-10-2023	Minera Cerro Colorado	13:13	Apertura manual del interruptor 52HT1 de S/E Cerro Colorado, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°1 de la S/E.
21-10-2023	Minera Cerro Colorado	13:13	Apertura manual del interruptor 52HT2 de S/E Cerro Colorado, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°2 de la S/E.
21-10-2023	Minera Cerro Colorado	13:26	Apertura manual del interruptor general de barra N°1 de 12 kV de S/E Cerro Colorado.
21-10-2023	Minera Cerro Colorado	13:27	Apertura manual del interruptor general de barra N°2 de 12 kV de S/E Cerro Colorado.
21-10-2023	Minera Cerro Colorado	14:14	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Pozo Almonte, energizando en vacío la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado.
21-10-2023	Minera Cerro Colorado	14:14	Cierre del interruptor 52HL de S/E Cerro Colorado, energizando en vacío la barra de 110 kV de la S/E.
21-10-2023	Minera Cerro Colorado	14:16	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Cerro Colorado, energizando en vacío el transformador N°1, 110/12 kV, de la S/E.
21-10-2023	Minera Cerro Colorado	14:16	Cierre del interruptor general de barra N°1 de 12 kV de S/E Cerro Colorado, energizando en vacío dicha barra.
21-10-2023	Minera Cerro Colorado	14:17	Cierre del interruptor general de barra N°2 de 12 kV de S/E Cerro Colorado.
21-10-2023	Minera Cerro Colorado	14:18	Se inicia la reposición de las cargas de S/E Cerro Colorado.
21-10-2023	Minera Cerro Colorado	14:37	Cierre del interruptor 52HT2 de S/E Cerro Colorado, normalizando la conexión del transformador N°2, 110/12 kV, de la S/E.

- Las horas y fecha señaladas corresponden a lo informado por la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.

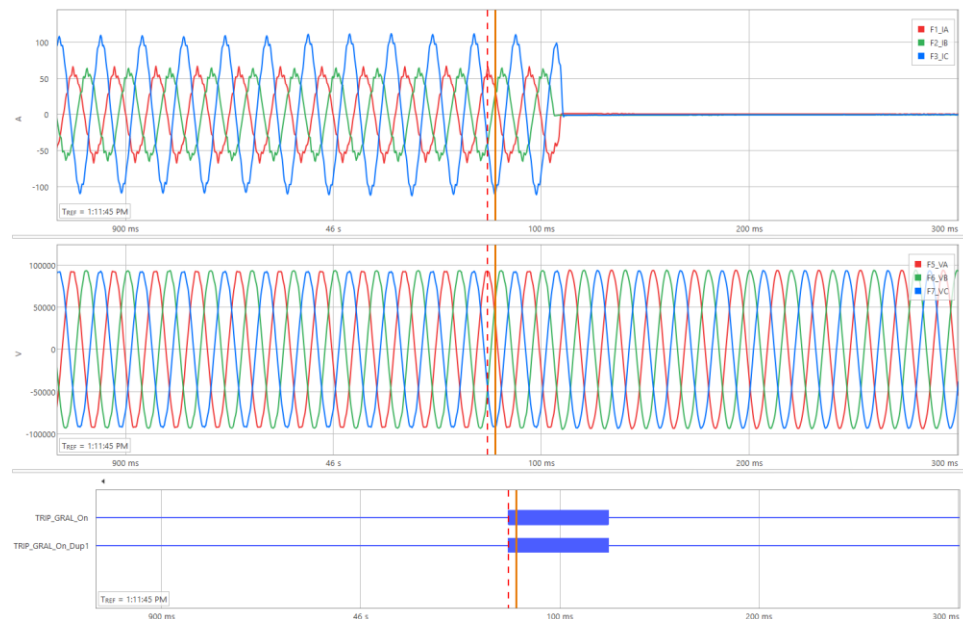
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado, por operación de las protecciones del extremo Pozo Almonte, ante una falla monofásica en la fase C, cuya causa habría sido una descarga eléctrica provocada por el contacto de ramas de árboles con los conductores de una de las fases de la línea. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 8.2 MW de consumos en la S/E Cerro Colorado.

Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Pozo Almonte

El paño H3 de S/E Pozo Almonte posee un doble esquema de protección implementado en relés GE-D60, los cuales poseen elementos de protección de distancia de fase y residual (21/21N), sobrecorriente de fase y residual (51/51N), cierre contra falla (SOTF), entre otras.

A continuación, se presentan los registros de la protección GE-D60 (sistema 1) asociada al paño H3 de S/E Pozo Almonte:



En el registro oscilográfico anterior se observa la presencia de una sobrecorriente en la fase C (Señal "F3_IC"), por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado.

En el registro de señales digitales se aprecia la orden de trip sobre el interruptor 52H3 de S/E Pozo Almonte (Señal "TRIP_GRAL_On"), aunque no es posible determinar la función de protección encargada de la mencionada orden. De acuerdo con lo señalado por el propietario, se habría producido la operación del elemento temporizado de sobrecorriente residual. A partir del registro oscilográfico, se determina que el tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 2 ciclos.

El sistema 2 de protecciones, correspondiente a un relé GE-D60, presentó un comportamiento similar al sistema 1.

Por otra parte, en el punto N°6.1 de su Informe de Falla de 5 días, la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda. indica la desconexión de las cargas asociadas a los interruptores 52-7 y 52-8 por operación del escalón 6 del EDAC-BF, sin entregar mayores detalles al respecto.

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

- Detalle de la generación programada para el día 21 de octubre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 21 de octubre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 21 de octubre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de octubre de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.

- 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.

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 la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o No se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse respecto de la operación de las protecciones del paño H3 de S/E Pozo Almonte.

Se presume un correcto modo de operación del interruptor 52H3 de S/E Pozo Almonte, de propiedad de Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.

9.4 Desempeño EDAC

No se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse respecto de la eventual operación del EDAC-BF en S/E Cerro Colorado.

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado, por operación de las protecciones del extremo Pozo Almonte, ante una falla monofásica en la fase C, cuya causa habría sido una descarga eléctrica provocada por el contacto de ramas de árboles con los conductores de una de las fases de la línea. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 8.2 MW de consumos en la S/E Cerro Colorado.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, no es posible pronunciarse acerca del desempeño de las protecciones asociadas al paño H3 de S/E Pozo Almonte.

- b) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

- c) 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 21 de octubre de 2023.
- 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 16 de octubre de 2023.

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

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

No se solicita información adicional.

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.:

- Antecedentes probatorios requeridos para el Fenómeno Físico asociado al evento en cuestión (ARB1: Contacto de ramas con conductores), en particular:
 - Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
 - Podas y mantenciones realizadas, durante los últimos 24 meses, en la zona específica donde se produce el contacto con los conductores, incluyendo registro fotográfico con fecha y hora.
 - Existencia de alguna mención en los informes de mantenimiento periódicos acerca de árboles que pudieran significar riesgos en ese tramo de la línea.
- Registros oscilográficos y de eventos (en formato COMTRADE) del EDAC-BF eventualmente operado en S/E Cerro Colorado con ocasión de la falla en la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado, junto con el respectivo análisis en función de sus ajustes.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 21 de octubre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	883	839	826	818	812	809	802	797	679	571	546	546	544	540	536	506	519	576	782	869	910	939	950	939	17.535
CHAPIQUINA	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	6	7	7	7	120
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	56
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	17
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	25
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	18	18	18	18	15	15	15	15	15	11	11	12	12	12	12	11	11	13	20	20	20	20	20	20	372
JUNCAL	15	15	15	12	12	12	12	12	12	10	9	10	11	10	10	9	11	12	15	15	15	16	16	16	301
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	10
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
BLANCO	25	25	25	25	25	23	23	23	20	16	15	16	16	17	16	16	16	20	25	25	25	25	25	25	512
LOSQUILOS	26	26	26	26	26	26	26	26	26	23	22	22	22	22	20	19	19	20	25	25	26	26	26	26	577
CHACABUQUITO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	14	14	14	13	13	12	12	11	12	14	14	15	15	16	16	345
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CARENA	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	33
ALFALFAL	66	67	67	67	66	65	65	65	64	64	63	62	62	61	61	60	60	60	61	62	64	64	64	64	1522
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	16	16	16	16	16	16	16	16	16	13	12	1	5	8	11	10	10	11	16	16	16	16	16	16	314
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	140
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	7	7	7	8	9	9	9	9	9	9	199
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	15	15	16	16	16	17	16	16	15	12	12	13	13	14	13	13	12	13	15	15	16	16	16	15	349
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	33
PUNTILLA	16	16	16	15	15	15	15	15	15	13	12	12	12	12	12	12	13	13	15	15	15	15	15	16	336
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	39
SAUZAL	77	64	64	64	64	64	72	72	36	30	30	31	31	30	28	26	27	29	79	79	79	79	79	79	1311

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	6	5	5	5	5	5	5	5	5	10	10	10	10	10	10	190	
CHACAYES	93	93	93	93	93	93	93	93	93	70	61	61	62	62	61	59	56	56	59	93	112	112	112	112	112	2007
SANANDRES	27	27	16	16	16	16	16	16	16	16	12	0	0	0	0	0	0	11	12	16	16	16	27	27	324	
CONVENTOVIEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
ELPASO	0	15	12	12	12	12	12	13	15	7	5	6		0	0	0	0	1	4	10	10	13	17	18	15	209
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	
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	
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	19	18	19	19	18	18	18	18	18	18	20	20	20	20	20	20	464
MARIPOSAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	67
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	
RIOCOLORADO	14	14	14	14	14	14	14	14	14	13	13	13	13	13	13	13	12	12	13	14	14	14	14	14	14	328
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
ANCOA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	14	13	14	14	14	13	12	13	13	16	16	16	16	16	16	16	352
ITATA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	5	6	6	5	5	5	5	5	7	7	7	7	7	7	151
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
MUNILQUE-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	
MUNILQUE-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	
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
BIFURCADA	0	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
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	25
RIOPICOIQUEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	9	9	9	9	9	9	8	8	9	11	11	11	11	11	11	236
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	56	35	35	35	35	35	35	21	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	41	56	68	68	68	598
MAMPIL	49	36	36	33	33	33	33	27	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	45	45	55	55	529
AILLIN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	4	4	4	4	4	4	4	89
LOSPADRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
LLAUQUERO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	37
ELCANELO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	89
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALLIPEN	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	60
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
ELMANZANO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MOLINERAVILLARRICA	0	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
TRAILLEFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARILAFQUEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	9	10	10	9	9	9	9	9	11	11	11	11	11	11	248
MALALCAHUELLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	160
QUILLAILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELBRINCO	0	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención		32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]		274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV		97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]		334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]		273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]		8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]		9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405
MULCHEN		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
ELAGRIO		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
SANTA ELENA		0	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		37	37	37	37	37	37	37	37	24	20	20	21	21	20	19	18	18	32	36	37	37	37	37	37	724
RECA		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
SANTAISABEL		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
HIDROMOCHO		11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	9	9	10	11	11	11	11	11	11	252
LOSCORRALES-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-2		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
LOSPORTONES		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
MSA-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
LAMONTANA-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
CUMPEO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA		9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
MELO		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
LICAN		14	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	16	16	16	16	16	140
DONAHILDA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIA ELENA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
PEHUI		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PILMAIQUEN		32	32	32	32	32	32	32	32	32	20	20	20	20	20	19	18	18	28	32	32	32	32	32	32	664
RUCATAYO		31	26	26	26	26	26	26	26	32	28	27	28	28	28	26	25	25	27	32	38	38	38	38	31	702
CUMBRES		10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	8	8	8	8	10	10	10	10	10	10	229
PULELFU		9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	213
CAPULLO		6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	134
MUCHI		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LASFLORES		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORRENTOSO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS		3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	64
CALLAO		1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	9
HIDROBONITO-MC1		3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	67
HIDROBONITO-MC2		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROBONITO-MC3		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
ENSENADA		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELCOLORADO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
COLLIL		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PIEDRASNEGRAS		3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	41
DONGO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

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	1098	1107	1117	1107	1118	1145	1089	991	852	408	248	224	230	304	342	389	504	695	1202	1538	1479	1310	1227	1195	20.914
PE-TCHAMMA	1	8	11	16	44	79	94	108	122	60	14	0	1	7	4	3	15	27	51	54	32	5	0	0	757
PE-SIERRAGORDA	5	6	8	10	17	31	45	52	49	28	8	0	6	19	25	30	41	55	70	66	32	8	2	2	615
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	3	6	8	10	12	11	0	0	0	4	17	26	27	30	34	48	63	50	32	12	6	404
PE-CERROTIGRE	6	3	5	5	7	12	12	10	4	0	0	0	12	32	49	56	70	79	106	134	101	54	24	11	793
PE-LLANOSDELWIENTO	13	0	0	0	0	3	5	3	4	0	21	66	91	99	101	101	107	118	133	139	79	42	16	3	1143
PE-CALAMA	2	5	8	13	24	31	38	40	36	20	5	1	4	35	43	63	68	74	83	103	82	48	17	6	845
PE-TALTAL	18	28	41	50	54	55	55	55	52	41	37	32	22	19	24	30	30	25	23	14	6	4	3	3	719
PE-ATACAMA	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	8	28	74	105	85	59	48	41	455
PE-SARCO	14	13	9	6	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4	17	51	77	83	72	63	52	473
PE-CABOLEONES-1	15	13	8	6	5	5	5	5	7	0	0	0	0	0	2	4	12	24	44	55	57	55	50	45	419
PE-CABOLEONES-2	23	20	15	12	10	9	9	9	7	0	0	0	0	1	6	14	27	48	80	103	101	92	87	82	754
PE-CABOLEONES-3	18	17	11	8	7	6	7	5	8	0	0	0	0	0	0	0	2	20	51	64	67	67	62	57	477
PE-SANJUAN	9	13	17	15	11	14	11	8	5	0	0	0	0	3	5	8	26	44	69	84	84	49	46	51	570
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	6
PE-ELARRAYAN	2	2	3	3	3	4	4	3	4	0	0	0	0	0	0	0	2	10	27	36	39	41	41	39	261
PE-TALINAYPONIENTE	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	12	17	20	22	21	19	124
PE-TALINAYORIENTE	1	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	2	4	8	13	19	27	31	29	25	18	11	199
PE-PUNTASIERRA	5	3	2	3	3	4	5	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0	3	16	28	35	34	32	30	210
PE-LOSCURUROS	1	1	1	1	1	1	2	4	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	14	15	14	13	10	93
PE-MONTEREDONDO	1	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	41
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	13
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	9
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	9	10	11	11	60
PE-TOTAL	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	7	7	9	8	43
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	16
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
PE-LAESTRELLA	4	5	6	6	6	5	5	6	8	6	6	5	4	3	0	0	0	0	4	4	4	4	5	5	100
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	64
PE-CAMPO-LINDO	31	32	33	32	30	27	23	18	13	4	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	10	13	282
PE-ELMAITEN	7	6	5	6	6	5	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	59
PE-NEGRETE	28	28	27	26	25	24	20	13	8	3	1	0	0	0	0	0	0	0	3	6	10	14	18	20	271
PE-MESAMAVIDA	28	29	27	27	27	24	21	20	16	7	3	0	0	0	0	0	0	0	4	8	12	15	20	23	309
PE-ALENA	48	47	47	45	43	40	34	27	20	9	5	1	0	0	0	0	0	0	7	12	18	25	32	40	500
PE-CUEL	18	18	18	17	16	15	13	12	10	5	3	1	0	0	0	0	0	0	4	6	8	10	13	15	198
PE-LOMASDEDUQUECO	37	39	39	36	35	32	28	23	16	4	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	10	15	20	24	364
PE-LOSOLMOS	58	61	64	62	59	55	48	39	29	12	4	0	0	0	0	0	0	0	3	7	14	20	25	30	588
PE-RENAICO	64	66	67	65	64	63	56	43	29	15	9	3	0	0	0	0	0	0	9	18	28	38	43	47	727
PE-RENAICO-2	48	49	48	45	44	42	38	36	32	17	11	8	2	0	0	0	0	0	13	21	31	34	38	40	596
PE-MALLECONORTE	76	79	80	77	69	62	52	41	28	6	0	0	0	0	0	0	0	0	9	17	28	37	42	43	744
PE-MALLECOSUR	88	92	94	92	86	79	70	54	35	10	0	0	0	0	0	0	0	0	10	21	34	45	52	57	918
PE-SANGABRIEL	124	124	128	125	119	116	106	92	68	31	15	7	0	0	0	0	0	0	22	39	65	81	93	99	1453
PE-LAFLOR	24	25	24	23	23	22	18	14	13	9	7	5	3	0	0	0	0	0	4	9	15	18	20	21	296
PE-LACABANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-TOLPANSUR	69	68	67	66	66	66	59	45	30	15	8	3	0	0	0	0	0	0	7	17	31	43	50	54	763

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

PE-ELNOGAL	0	1	2	3	2	2	2	3	2	1	2	2	2	2	1	1	2	3	3	2	0	1	1	0	39
PE-LOSBUENOSAIRE	18	18	17	16	15	14	11	8	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	8	10	12	165
PE-LAESPERANZA	6	7	6	6	6	5	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	5	5	75
PE-LEBU-3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	42
PE-LEBU	4	4	4	4	3	3	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	4	4	4	72
PE-HUAJACHE	3	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	57
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	4	4	4	4	4	77
PE-ELARREBOL	0	1	1	2	4	6	5	6	7	3	1	0	1	1	2	1	3	4	5	6	0	0	0	0	59
PE-AURORA	61	59	56	60	58	59	56	55	54	37	33	35	33	29	24	22	22	26	37	42	44	47	48	47	1044
PE-PUELCHESUR	71	67	64	62	61	61	57	55	49	28	25	26	23	17	12	9	10	18	35	47	53	54	57	56	1016
PE-SANPEDRO	12	13	14	14	15	15	16	16	15	10	9	7	6	4	2	2	2	3	6	8	8	9	10	11	226
PE-SANPEDRO-2	18	18	19	20	21	22	22	22	21	13	12	10	8	5	2	1	1	3	9	11	12	14	15	15	315

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	1	682	3640	4627	4972	5152	5123	4931	4667	4401	4097	3673	3074	535	0	0	0	0	49.574
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	0	2	2	3	4	4	5	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	40
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	3	3	3	4	4	3	3	3	0	0	0	0	0	39
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	42
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	2	20	22	63	77	80	90	88	86	84	75	43	4	0	0	0	0	734
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	10	10	10	10	9	9	8	7	7	6	1	0	0	0	0	96
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	7	10	14	16	16	14	11	10	7	5	6	1	0	0	0	0	119
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	18	97	121	126	131	129	123	112	105	109	99	64	7	0	0	0	0	1241
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	37	64	70	70	64	47	43	40	38	37	22	2	0	0	0	0	538
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	0	40
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	10	85	112	102	94	80	57	52	61	60	50	50	4	0	0	0	0	815
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	9	53	78	82	82	77	76	69	55	55	54	34	4	0	0	0	0	726
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	11	58	64	62	59	47	35	35	42	44	39	38	4	0	0	0	0	537
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	14	25	37	44	46	46	45	40	31	20	10	1	0	0	0	0	362
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	7	7	7	6	1	0	0	0	0	84
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	12	60	82	86	89	90	90	88	79	65	58	35	3	0	0	0	0	837
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	53
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	21	21	22	22	21	21	19	18	16	0	0	0	0	0	0	181
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	15	15	16	16	15	15	14	13	11	0	0	0	0	0	0	131
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	79
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	29	153	200	206	204	200	187	174	168	154	129	106	11	0	0	0	0	1921
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	37	47	48	49	49	48	47	45	42	37	27	3	0	0	0	0	485
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	38	45	45	46	46	44	43	41	37	34	26	3	0	0	0	0	454
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	13	84	139	149	149	150	148	143	138	105	98	63	9	0	0	0	0	1388
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	22	113	117	89	90	94	97	136	123	124	112	85	11	0	0	0	0	1211
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	10	28	6	5	9	9	5	0	0	0	0	7	1	0	0	0	0	80
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	9	42	47	47	48	48	47	46	41	34	31	26	3	0	0	0	0	468
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	84

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	7	6	6	6	1	0	0	0	0	82
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	64	83	0	0	99	97	95	95	94	95	0	77	55	0	0	0	0	852
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	5	39	44	54	53	52	51	50	48	47	42	25	2	0	0	0	0	513
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	5	39	46	45	46	45	42	41	39	38	41	36	4	0	0	0	0	466
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	56
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	8	62	77	81	85	83	78	74	69	65	68	53	5	0	0	0	0	807
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	5	33	62	68	70	70	71	69	66	64	58	43	6	0	0	0	0	683
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	23	33	36	36	36	36	36	35	35	34	25	4	0	0	0	0	371
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	84
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	86
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	11	84	92	92	93	93	92	90	88	88	83	48	3	0	0	0	0	955
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	18	123	180	184	186	186	184	181	176	177	176	116	15	0	0	0	0	1902
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	12	14	15	15	14	14	14	13	13	13	10	1	0	0	0	0	148
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	6	40	57	61	63	56	54	52	52	50	50	42	5	0	0	0	0	589
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	29	101	112	112	42	112	112	42	94	112	37	106	29	0	0	0	0	1040
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	15	103	137	136	138	138	136	133	129	129	128	97	11	0	0	0	0	1429
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	6	7	5	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	65
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	6	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	72
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	5	5	3	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	43
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	41
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	5	30	40	42	40	38	35	34	35	33	30	30	4	0	0	0	0	395
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	5	5	4	5	4	4	5	1	0	0	0	0	56
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	20	23	28	28	26	24	23	22	23	23	26	5	0	0	0	0	272
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	8	47	62	63	73	74	73	70	65	63	57	45	6	0	0	0	0	702
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	4	24	33	37	38	39	38	35	34	34	36	31	4	0	0	0	0	386
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	27	143	156	139	130	132	127	115	109	119	149	128	18	0	0	0	0	1492
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	5	31	43	45	46	46	45	44	42	42	42	32	5	0	0	0	0	466
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	9	54	69	72	73	73	71	69	67	67	66	46	7	0	0	0	0	742
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	82
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	7	11	11	12	11	10	8	7	7	10	11	1	0	0	0	0	105
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	6	34	38	37	38	38	37	36	34	32	31	38	40	0	0	0	0	436
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	9	9	9	9	9	8	9	9	7	0	0	0	0	0	90
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	76
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	18	112	169	180	182	179	172	162	144	140	147	160	17	0	0	0	0	1781
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	60	274	288	309	306	300	281	252	199	177	169	222	43	0	0	0	0	2879
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	14	73	56	63	65	63	54	40	18	14	18	59	0	0	0	0	0	535
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	11	77	73	83	84	84	83	81	79	76	82	74	12	0	0	0	0	900
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	69	106	110	111	0	0	0	0	0	106	3	0	0	0	0	0	506
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	5	32	36	40	42	41	40	38	35	34	34	32	4	0	0	0	0	412
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	4
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	12	13	14	12	12	12	12	10	11	10	1	0	0	0	0	131
PFV-RIOSCONCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	26	91	120	126	131	133	132	129	125	123	119	90	21	0	0	0	0	1366
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	12	65	90	94	96	96	94	92	90	90	89	64	11	0	0	0	0	982
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	7	4	2	0	0	0	0	0	68

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	34
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	7	7	6	5	4	2	1	1	0	0	0	62
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	2
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	9	15	24	29	34	37	33	26	20	15	7	1	0	0	0	250
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	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	8	8	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	75
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	6	6	4	0	0	0	0	0	70
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	84
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	8	9	9	9	8	2	8	8	7	1	0	0	0	81
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	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	40	64	96	117	130	132	131	127	109	79	42	3	0	0	0	1073
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	20	24	26	29	30	28	27	27	31	35	32	6	0	0	0	318
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	35	65	65	70	72	70	68	66	64	61	42	8	0	0	0	691
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	86
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	4	2	1	1	0	0	0	0	36
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	7	7	7	5	1	0	0	0	81
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	8	8	8	7	5	5	6	1	0	0	0	0	79
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	6	6	5	5	4	4	1	0	0	0	0	61
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	5	4	4	1	0	0	0	0	64
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	7	6	5	4	5	2	0	0	0	49
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	6	6	5	4	3	3	1	0	0	0	0	58
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PRETTYFIELD	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	15
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	7	6	6	4	4	4	1	0	0	0	0	66
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	61
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	2	2	2	0	0	0	0	0	38
PFV-LOSGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MONTT	0	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-JAURURO	0	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-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	7	8	6	4	5	2	1	0	0	0	0	0	67
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-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	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	0	0	2	3	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	8	7	7	6	7	4	2	3	0	0	0	0	0	0	66
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSPALTOS	0	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-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
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	4	5	4	3	1	0	0	2	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CALLELARGA	0	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-CASUTO	0	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-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	3	4	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	5
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	6	7	6	4	2	3	0	0	0	0	60
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	4	5	3	1	1	0	0	0	0	0	37
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	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-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	1	1	1	0	0	0	0	2	0	0	0	0	8
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	5	6	6	5	4	3	2	2	0	0	0	0	52
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	4	4	3	3	3	0	0	0	0	48
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	3	3	2	4	3	1	0	0	0	31
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	5	6	6	6	5	3	2	3	0	0	0	0	53
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	18
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	19
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	6	7	7	7	5	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	5	5	4	4	3	1	2	0	0	0	0	41
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	5	5	5	5	4	2	2	1	0	0	0	0	41
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	8	7	7	7	6	6	5	2	1	0	0	0	0	61
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	1	0	0	0	49
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	4	4	5	5	0	0	0	0	0	53

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	6
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-AROMOVERANO	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-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	6	6	4	2	3	0	0	0	0	64
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	8
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	10	14	17	16	12	7	5	4	7	1	0	0	0	103
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	5	5	6	6	6	5	4	2	2	0	0	0	0	49
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	7	7	8	8	8	4	3	3	0	0	0	0	70
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	4	4	4	4	2	1	1	0	0	0	0	39
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-TUCUQUERE	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-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	15
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	8	7	7	7	6	6	4	8	5	1	0	0	0	70
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	6	6	6	7	6	5	5	2	1	0	0	0	0	49
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	5	5	5	4	3	4	2	1	0	0	0	0	39
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	3	3	1	1	0	0	0	0	34
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	6	5	5	4	5	3	1	1	0	0	0	0	43
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	11
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	7	7	7	7	7	7	4	2	2	1	0	0	0	56
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	56
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	5

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	5	5	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	4	4	5	5	5	4	3	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	4	4	4	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	7	6	7	6	6	5	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	3	3	1	0	2	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	6	5	5	5	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	4	5	7	5	4	6	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	4	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	4	5	3	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	4	4	3	3	2	3	1	0	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	1	1	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	4	5	4	1	2	0	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	7	7	6	6	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	6	7	6	5	5	3	2	1	0	0	0	0	60
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	4	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	37
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	7	6	6	6	3	2	1	0	0	0	0	63
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	0	55
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	4	4	4	3	5	4	1	1	1	0	0	0	0	40
PFV-RAMIRO	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-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	4
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	70
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	0	0	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	6	6	6	4	2	2	0	0	0	0	0	56
PFV-ECLIPSE	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-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	4	4	3	4	2	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-NAHUEN	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-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	4	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	33
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	0	15
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	33
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PILILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PORTEZUELO	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-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	8	8	7	7	7	4	3	2	1	0	0	0	0	68
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	7	8	8	7	7	7	4	3	2	1	0	0	0	0	66
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	3	2	2	0	0	0	0	0	43
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	5	6	5	5	0	5	0	1	1	0	0	0	0	45
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	4	4	5	4	3	2	2	0	0	0	0	0	41
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	7	6	6	6	6	7	3	2	1	0	0	0	0	61
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	5	6	6	5	4	3	2	2	0	0	0	0	0	49
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSMOLINOS	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-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	8	5	6	6	7	5	4	3	0	0	0	0	55
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	5	5	6	7	4	2	2	1	0	0	0	0	52
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	7	6	6	7	7	4	2	3	1	0	0	0	0	57

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	2	2	1	0	0	1	0	0	0	0	9
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	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	5	4	4	3	1	1	0	0	0	0	39
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	7	7	8	8	7	7	6	5	2	0	0	68
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	6	8	7	5	6	4	3	5	1	0	0	55
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	7	8	8	5	6	5	3	2	1	0	0	57
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	18
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	4	3	4	4	2	1	0	0	0	32
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	5	8	8	6	6	3	2	1	0	0	0	59
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	5	4	4	4	4	3	1	1	0	0	0	40
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	3	3	3	3	6	5	3	2	2	0	0	0	37
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	16
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	7
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	29
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	3	3	3	4	4	3	2	3	1	0	0	0	34
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	0	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	6	6	5	5	2	1	0	0	0	0	51
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	2	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	30
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	6
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	43
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	5	5	4	4	4	2	1	0	0	0	48
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	29
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	5	5	5	4	4	3	2	0	0	0	41
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	40
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	8	8	8	7	4	3	1	0	0	0	0	62
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	5	1	2	0	0	0	0	63
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	2	2	1	1	0	1	1	0	0	0	24

[illegible]

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

[illegible]

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

[illegible]

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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	
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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	
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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	
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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	
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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	
PAM_COGEN	17	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
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-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	
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	0	0	0	74	
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PAJONALES_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	
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LLANOSBLANCOS_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	
GUACOLDA-1_CAR	154	143	75	75	75	150	154	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	108	143	154	150	143	2123	
GUACOLDA-2_CAR	146	139	146	146	146	146	146	69	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	108	139	141	146	139	2305	

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

[illegible]

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

[illegible]

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

[illegible]

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

[illegible]

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

[illegible]

Periodo Desde: 21-10-2023 27-10-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención	32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]	274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]	334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]	273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]	8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]	9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405

NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	21	21	21	21	267
ESCUADRON_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
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	11	7	3	3	3	3	13	24	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	221
MAPA_COGEN	30	30	30	35	35	35	35	35	35	40	40	40	40	40	35	35	35	35	30	30	30	30	30	35	825
LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	22	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	330
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	0	16
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	80
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	0	24
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	25
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	60
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3271	3145	3078	2955	2972	3123	3267	3376	2306	2253	2305	2212	2233	2355	2480	2611	2571	2574	2496	3546	3707	3809	3682	3585	69.912
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	50	50	50	50	50	297
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	44	44	0	0	0	0	0	44	0	44	44	44	45	45	45	44	443
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	50	50	50	50	50	297
RAPEL-4	0	0	0	0	0	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	45	45	46	44	840
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	0	0	72	
CIPRESSES-1	15	15	15	15	12	15	15	12	12	5	5	5	5	5	5	5	5	5	10	30	30	30	30	30	331
CIPRESSES-2	20	25	20	20	20	20	20	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	30	30	30	30	347

Periodo Desde:		21-10-2023 27-10-2023																								
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de octubre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		242	226	212	211	202	198	193	150	47	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	143	210	215	216	201	3.132
Costos Encendido/Detención		32	7	0	3	2	3	0	2	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	127	2	1	2	246
Costos Totales [kUSD]		274	232	212	213	204	201	193	151	65	47	47	47	47	47	47	46	47	47	47	191	338	217	217	203	3.378
Costo Marginal Quillota 220 kV		97,3	72,7	76,9	76,0	80,3	112,4	109,2	64,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	102,0	146,8	98,9	94,9	50,03
Pérdidas [MWh]		334	315	298	295	291	303	304	285	157	189	196	207	213	198	187	189	206	168	171	260	311	348	361	352	6.137
Consumos Propios [MWh]		273	263	263	239	238	222	232	232	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	216	225	257	256	256	248	5.572
Demanda Total [MWh]		8750	8366	8140	7968	7915	7904	7999	8081	8196	8542	8743	8798	8789	8799	8705	8577	8355	8219	8245	8587	9087	9229	9013	8685	203.692
Generación Total [MWh]		9357	8944	8701	8502	8444	8428	8535	8597	8568	8946	9159	9221	9217	9218	9107	8979	8774	8601	8632	9072	9656	9833	9629	9286	215.405
CIPRESES-3		11	6	11	11	14	11	11	12	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	30	30	30	11	248	
OJOSDEAGUA		7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	160	
LAMINA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ISLA		69	69	69	69	69	69	69	69	61	59	59	59	59	59	59	59	59	65	66	69	69	69	69	1559	
CURILLINQUE		86	86	86	86	86	86	86	86	76	73	73	73	73	73	73	73	73	80	82	86	86	86	86	1944	
LOMAALTA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSHIERROS		20	20	20	20	20	20	20	20	4	2	2	2	2	2	2	1	1	2	4	20	20	20	20	283	
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	
PEHUENCHE-1		248	270	257	270	215	213	213	233	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	5613	
PEHUENCHE-2		270	270	270	270	270	249	260	270	213	225	213	213	213	213	213	213	213	241	213	270	270	270	270	5863	
COLBUN-1		228	215	199	228	172	223	200	228	196	125	156	156	156	156	156	156	135	119	125	205	228	228	228	4451	
COLBUN-2		200	223	228	199	228	197	228	218	138	196	119	120	120	120	122	124	116	116	119	228	228	228	228	4274	
MACHICURA-1		42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	12	13	12	12	12	13	42	42	42	42	829	
MACHICURA-2		42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	34	19	18	19	19	19	18	42	42	42	42	858	
CHIBURGO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANCLEMENTE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANIGNACIO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-4		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ABANICO		27	27	27	27	27	27	27	27	27	16	16	17	17	16	13	10	10	14	27	27	27	27	27	535	
ANTUCO-1		124	131	98	53	53	101	125	160	85	53	62	53	53	107	107	124	89	107	107	143	68	160	143	126	2431
ANTUCO-2		80	80	80	80	103	80	80	107	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	160	120	80	80	2090
RUCUE		163	168	142	106	124	144	164	178	131	106	113	106	106	149	149	163	135	149	149	178	178	178	178	165	3520
QUILLECO		70	70	61	46	53	62	70	70	56	46	49	46	46	64	64	70	58	64	64	70	70	70	70	1477	
LAJA1		19	20	17	13	15	17	19	25	16	13	14	13	13	18	18	19	16	18	18	21	21	26	21	20	431
RALCO-1		345	310	324	305	307	301	307	300	286	300	300	300	300	300	300	300	300	131	99	318	345	345	345	345	7112
RALCO-2		345	310	324	305	307	301	307	300	99	159	300	300	300	300	300	300	300	300	237	318	345	345	345	345	7092
PALMUCHO		32	32	32	32	32	32	32	32	32	30	29	30	30	29	29	28	28	29	32	32	32	32	32	741	
PANGUE-1		225	225	225	225	225	225	225	225	50	50	50	50	80	80	80	80	125	125	175	225	225	225	225	225	3870
PANGUE-2		225	225	225	225	225	225	225	225	50	20	20	20	20	70	120	170	175	225	225	225	225	225	225	225	4040
ANGOSTURA-1		109	109	109	110	140	140	140	140	74	74	74	0	0	0	77	78	74	74	74	134	140	109	140	112	2231
ANGOSTURA-2		109	109	109	109	123	140	140	136	79	85	79	76	76	76	76	75	91	79	88	140	140	127	140	140	2539
ANGOSTURA-3		40	40	40	40	40	40	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	1002	
CANUTILLAR-1		50	0	0	0	0	0	50	53	55	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	53	80	80	57	53	1031
CANUTILLAR-2		50	0	0	0	0	50	50	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	53	62	80	66	53	1066

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 21 de octubre de 2023

21-10-2023

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	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	6.7	6.7	6.7	6.8	6.9	6.9	6.3	5.5	6.2	6.0	6.0	5.1	5.4	6.0	5.0	4.9	5.4	5.3	5.5	5.8	6.1	6.1	5.8	6.0	142.9	6.9	6.0
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.5	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	0.9	22.8	1.0	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5
RIOHUASCO	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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	23.4	1.1	1.0
PUCLARO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.4	0.0	0.0	12.1	0.7	0.5
LOSMOLLES	3.1	1.7	1.8	1.9	2.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	5.4	8.2	7.8	3.4	2.8	40.7	8.2	1.7	0.0
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	18.5	19.0	19.1	19.1	19.0	18.9	18.9	18.8	18.8	18.7	18.6	18.5	18.3	18.2	18.2	18.1	18.1	17.9	17.7	17.7	17.8	17.8	17.7	17.7	441.1	19.1	18.4
JUNCALITO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	14.0	0.6	0.6
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	16.7	17.0	18.2	18.2	17.4	16.3	16.2	16.1	16.0	15.9	15.8	15.7	15.6	15.5	15.5	15.4	15.3	15.1	14.9	14.9	14.6	14.3	14.2	380.1	18.2	15.8	0.0
BLANCO	25.6	26.1	25.9	25.7	25.6	25.4	25.2	25.0	24.8	24.6	24.4	24.2	24.1	25.4	25.4	25.1	25.0	24.8	24.7	24.6	24.5	24.4	24.3	24.2	599.0	26.1	25.0
LOSQUILOS	31.6	30.9	30.9	31.3	32.1	31.8	31.3	30.6	31.8	31.6	32.0	28.7	31.5	32.4	32.6	33.8	32.0	31.7	32.7	32.6	32.1	32.3	32.1	31.3	761.7	33.8	31.7
CHACABUQUITO	18.1	18.8	18.5	18.3	18.7	18.8	18.8	18.8	18.4	18.5	18.7	18.8	18.1	17.8	18.3	19.3	19.4	19.8	18.6	19.1	19.2	19.2	19.0	18.9	449.9	19.8	18.7
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	0.5	0.5	10.5	0.6	0.4	0.0
CARENA	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	7.1	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	169.7	7.1	7.1
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	60.5	59.4	59.4	61.4	61.6	61.6	61.6	77.0	80.3	87.6	98.4	61.8	61.5	61.5	61.5	61.5	61.5	61.5	60.8	59.0	52.3	51.2	51.2	51.6	1525.7	98.4	63.6
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	0.1	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	3.1	0.1	0.1
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.6	0.9	0.9
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	3.3	3.1	2.9	2.9	3.0	3.1	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	78.2	3.3	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	74.7	73.6	72.3	72.0	72.0	72.1	72.1	72.0	60.9	60.9	60.9	61.0	61.0	59.9	56.8	51.8	51.9	59.8	83.9	110.0	101.3	108.1	84.3	74.4	1727.7	110.0	72.0
SAUZAL	44.9	45.0	45.2	45.6	45.8	46.0	46.1	44.9	46.6	46.6	33.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	37.1	38.1	43.1	44.7	47.8	49.5	48.2	811.3	49.5	33.8
CIPRESILLOS	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	3.5	3.5	3.5	44.1	3.7	1.8
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LA-COMPANIA-II	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	37.4	2.1	1.6
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	15.5	15.3	12.4	12.1	12.1	12.1	12.1	12.0	11.6	11.3	10.7	10.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.8	10.5	11.1	15.9	19.6	20.2	20.2	20.2	267.9	20.2	11.2
SANANDRES	7.1	7.1	7.1	6.4	6.0	6.0	6.0	6.0	10.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	5.2	7.9	12.1	12.1	10.3	5.4	128.9	12.1	5.4	0.0
CONVENTOIEJO	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	14.6	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	120.5	15.1	5.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORRALES	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.7	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	55.9	2.9	2.3
ROBLERIA	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.6	2.6	2.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
LIRCAV	19.8	19.8	19.7	19.6	17.7	18.3	18.3	17.6	17.5	17.5	17.5	17.4	16.9	16.9	16.5	16.6	16.8	16.8	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	422.6	19.8	17.6
MARIPOSAS	2.1	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	39.1	2.1	1.6	
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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	30.4	1.3	1.3	0.0
RIOCOLORADO	13.8	13.8	13.8	13.8	13.8	13.8	13.7	13.7	13.3	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.3	14.7	14.7	14.7	14.8	325.7	14.8	13.6
ITATA	6.4	6.6	6.8	6.6	6.3	6.3	6.3</																				

21-10-2023

21-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
MAISAN	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,6	0,4	7,9	0,6	0,3	
ELCANELO	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	0,9	3,8	3,8	3,7	3,7	3,8	3,6	3,7	3,7	3,7	86,5	3,8	3,6	
ELAGRIO	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	47,5	2,0	2,0	
PILMAIQUEN	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	29,9	28,1	26,9	19,8	19,8	19,9	19,8	19,8	19,8	19,9	20,0	25,7	31,8	31,9	32,0	32,1	657,5	32,5	27,4	
LOS-PORTONES	1,4	1,4	1,4	1,4	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	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	32,3	1,4	1,3	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PALMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PULELFU	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	1,5	3,9	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,8	5,0	109,0	5,0	4,5	
MARIAELENA	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,6	0,1	0,0	
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHANLEUFU	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2,9	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	78,8	3,3	3,3
CAPULLO	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,9	5,6	5,4	6,3	6,6	6,0	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	6,3	6,1	6,0	6,1	140,2	6,6	5,8	
NALCAS	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	2,1	2,1	2,8	2,8	3,1	3,1	3,1	3,1	71,2	3,1	3,0	
CALLAO	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,8	0,5	0,5	0,5	0,5	12,5	0,8	0,5	
HIDROBONITO-MC1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,6	2,0	2,0	1,2	1,0	1,0	2,4	2,9	2,9	2,9	2,9	62,2	3,0	2,6	
HIDROBONITO-MC2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,8	0,8	0,7	
HIDROBONITO-MC3	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	24,2	1,0	1,0	
RUCATAYO	34,7	28,3	31,0	27,0	30,2	33,0	33,8	36,7	32,2	33,3	34,5	32,5	33,9	33,0	30,6	30,1	26,3	24,0	24,0	37,9	39,6	39,7	40,0	39,7	785,9	40,0	32,7	
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	24,5	1,1	1,0	
LAARENA	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	13,2	0,6	0,5	
ELCOLORADO	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	8,8	0,4	0,4	
DONGO	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0	
COLLIL	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,6	0,3	0,3	
QUELTEHUES	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,5	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	369,7	15,5	15,4	
VOLCAN	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,3	6,2	6,1	6,2	6,0	5,9	6,1	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	151,6	6,4	6,3
GUAYACAN	9,8	9,8	9,9	9,9	9,8	9,9	9,8	9,8	9,7	9,4	9,3	8,6	9,6	9,6	8,7	9,3	9,8	9,1	8,8	9,6	9,5	9,8	9,2	9,7	228,3	9,9	9,5	
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	12,6	12,7	12,2	12,9	13,0	12,4	10,9	11,8	12,4	12,6	11,7	11,6	12,2	12,2	11,5	11,3	11,6	11,5	12,2	12,0	12,2	12,3	12,3	12,9	291,0	13,0	12,1	
FLORIDA-3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52,8	2,2	2,2	
PUNTILLA	16,0	15,3	15,2	16,1	16,5	15,0	14,3	16,4	16,4	15,4	15,5	16,2	16,4	16,4	16,4	15,7	16,0	15,6	15,6	16,1	16,0	15,0	14,7	15,6	377,8	16,5	15,7	
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	0,8	0,8	1,1	0,8	0,6	0,8	1,0	1,0	0,7	0,8	1,0	1,0	1,1	1,1	0,7	0,7	0,7	0,6	1,0	1,0	0,9	0,9	1,1	1,0	21,0	1,1	0,9	
ELLLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	1,1	1,0	1,0	1,1	0,9	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,5	1,8	1,9	1,7	1,6	1,6	1,6	1,4	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	30,6	1,9	1,3	
LOSBAJOS	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	5,4	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	128,9	5,4	5,4	
AUXDELMAIPO	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	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	3,6	3,6	3,6	86,3	3,6	3,6	
PULLINQUE	40,4	40,3	40,3	40,2	40,2	40,1	40,0	39,9	29,0	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	21,0	21,0	21,0	20,9	27,4	30,4	30,4	30,3	699,0	40,4	29,1	
RECA	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	13,8	0,6	0,6	
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,5	0,4	0,4	
MUCHI	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	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,2	0,2	0,2	
LASFLORES	0,0	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	0,9	0,7	
PEHUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MOCHO	11,2	11,1	11,0	10,8	10,5	10,0	9,9	9,8	9,6	9,6	9,5	9,0	9,0	8,0	8,0	8,0	7,0	7,0	8,7	10,9	10,6	10,6	10,3	10,3	230,6	11,2	9,6	
LICAN	8,3	7,7	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	9,1	9,5	9,6	8,9	7,5	7,0	5,3	1,7	0,0	0,0	0,0	11,7	17,7	17,6	16,3	16,0	17,7	6,7	
CUMBRES	10,4	10,2	10,1	10,0	9,9	9,8	9,7	9,6	9,4	9,3	9,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	8,0	9,2	9,3	10,5	10,5	10,3	10,2	228,7	10,5	9,5	
SANTAISABEL	0,7																											

21-10-2023

21-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
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	382,0	421,0	362,0	322,0	312,0	399,0	442,0	416,0	397,0	379,0	323,0	304,0	270,0	268,0	261,0	247,0	240,0	274,0	278,0	406,0	466,0	431,0	470,0	448,0	8518,0	470,0	354,9	
MACHICURA	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	85,0	85,0	85,0	56,0	40,0	41,0	41,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	76,0	86,0	86,0	86,0	1517,0	86,0	63,2	
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	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	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	88,5	3,8	3,7	
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		
PEHUENCHE	520,0	539,3	535,2	540,6	516,6	461,9	445,5	435,6	443,6	452,2	434,4	425,8	390,2	377,3	363,1	317,7	362,3	459,8	431,6	529,4	526,6	530,9	540,3	538,5	11118,3	540,6	463,3	
RALCO	671,5	605,6	566,8	566,7	581,4	607,4	621,1	545,9	405,5	510,8	514,0	507,8	489,8	487,4	461,0	469,1	483,4	511,1	510,0	585,8	659,9	670,9	680,5	672,5	13405,6	680,5	558,6	
PALMUCHO	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	766,0	31,9	31,9	
PANGUE	354,9	343,5	366,5	394,7	395,3	427,7	446,0	408,9	356,6	393,4	391,8	390,2	386,7	385,8	365,6	324,0	310,8	312,7	312,5	347,9	438,6	439,6	440,5	439,2	9173,1	446,0	382,2	
ANGOSTURA-1	105,0	105,0	105,0	109,0	78,0	75,0	89,0	111,0	86,0	75,0	108,0	141,0	138,0	84,0	74,0	75,0	75,0	74,0	78,0	126,0	135,0	83,0	76,0	80,0	2285,0	141,0	95,2	
ANGOSTURA-2	105,0	104,0	106,0	108,0	110,0	111,0	112,0	82,0	94,0	93,0	124,0	102,0	78,0	87,0	102,0	80,0	110,0	84,0	92,0	124,0	87,0	79,0	124,0	126,0	2424,0	126,0	101,0	
ANGOSTURA-3	39,0	39,0	39,0	40,0	41,0	40,0	41,0	40,0	43,0	43,0	41,0	41,0	39,0	39,0	39,0	37,0	39,0	41,0	41,0	44,0	44,0	0,0	6,0	25,0	881,0	44,0	36,7	
PE-TCHAMMA	0,4	16,1	5,7	14,3	31,3	51,8	80,1	130,7	123,2	120,2	78,9	15,9	17,0	17,0	17,0	26,2	22,6	29,9	88,3	90,5	24,5	11,8	3,0	0,5	1016,9	130,7	42,4	
PE-SIERRAGORDA	3,0	3,2	2,2	8,4	18,9	34,6	52,5	79,2	65,8	48,7	23,8	1,4	8,7	20,0	30,9	42,5	37,8	51,6	70,7	46,6	16,7	4,6	4,9	5,6	682,2	79,2	28,4	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,3	0,0	0,0	0,1	1,6	9,2	6,3	4,6	6,6	6,6	3,9	0,0	2,7	9,3	24,1	45,8	45,9	45,9	51,0	74,8	77,2	41,9	22,3	3,2	483,4	77,2	20,1	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	6,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	5,0	29,2	119,8	111,6	102,1	90,2	98,4	116,3	101,7	107,5	54,8	9,6	956,0	119,8	39,8	
PE-CALAMA	2,2	0,2	0,8	4,0	7,9	16,0	33,4	22,6	16,9	7,9	7,6	0,6	5,1	6,5	23,6	70,7	90,7	87,9	99,4	142,5	97,8	66,1	28,8	12,2	851,4	142,5	35,5	
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,0	38,8	138,9	131,4	122,1	110,3	120,5	115,8	77,3	45,7	18,3	0,0	925,7	138,9	38,6	
PE-TALTAL	38,2	35,6	31,1	21,4	31,4	51,8	49,3	51,4	45,6	37,7	19,7	11,0	12,7	18,4	27,1	43,2	36,7	29,5	21,9	8,5	0,2	0,0	0,0	0,0	622,3	51,8	25,9	
PE-SARCO	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	12,7	17,2	12,9	42,9	43,3	68,5	67,0	68,4	37,9	36,5	410,3	68,5	17,1	
PE-SANJUAN	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	12,8	7,9	4,0	34,7	45,6	73,8	62,7	61,2	51,0	44,8	404,2	73,8	16,8	
PE-CABOLEONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	5,9	6,0	6,0	28,1	36,3	48,5	46,9	44,3	30,9	29,0	285,7	48,5	11,9	
PE-CABOLEONES-2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,3	6,1	6,1	6,0	27,4	31,5	39,5	45,0	38,0	28,1	270,0	45,0	11,2	
PE-CABOLEONES-3	3,5	0,0	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,8	6,0	6,0	6,0	24,3	34,0	47,5	50,1	34,7	30,1	24,2	274,5	50,1	11,4	
PE-ATACAMA	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	7,5	10,1	16,6	17,0	21,6	29,6	39,5	45,0	28,6	28,6	23,7	272,5	45,0	11,4		
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0	
PE-ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,7	0,1	1,1	4,2	5,1	5,1	5,1	11,1	12,4	15,9	19,2	24,0	104,1	24,0	4,3	
PE-LOSCURUROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	1,6	4,1	4,5	4,6	4,9	32,4	26,1	24,6	30,6	24,9	158,7	32,4	6,6	
PE-TALINAYORIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,6	7,1	1,9	0,0	4,5	15,6	16,0	14,8	14,9	20,0	32,6	30,4	19,3	20,9	21,0	222,9	32,6	9,3	
PE-TALINAYPONIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	0,0	1,9	5,5	4,2	5,5	7,7	9,3	11,2	15,5	17,2	17,6	23,8	24,1	144,7	24,1	6,0	
PE-PUNTASIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	2,7	1,1	0,8	0,1	0,1	2,1	8,2	5,5	5,6	19,5	16,4	17,3	20,1	19,7	121,5	20,1	5,1
PE-MONTEREDONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,4	0,6	1,6	0,0	0,0	0,8	3,5	4,1	4,5	6,3	5,2	5,0	6,4	7,0	46,1	7,0	1,9	
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,3	0,0	0,2	0,4	0,5	2,2	0,7	0,1	
PE-CANELA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,4	3,2	0,9	1,5	2,7	1,7	14,1	3,4	0,6	
PE-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,1	1,7	1,6	5,6	4,9	2,6	21,8	5,6	0,9	
PE-PUNTAPALMERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,2	4,8	5,1	5,6	6,2	4,9	31,5	6,2	1,3	
PE-UCUQUER	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,4	0,8	1,9	0,8	0,1	
PE-UCUQUER-2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,4	1,2	1,8	1,2	0,1	
PE-LA-ESTRELLA	1,0	0,9	0,8	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	8,2	15,3	29,2	15,3	1,2	
PE-CARDONAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-MANANTIALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-LOS-CERRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-ELMAITEN	6,1	4,9	2,9	3,1	3,2	2,7	2,6	1,6	1,3	1,1	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,5	0,7	0,7	2,0	2,1	37,2	6,1	1,6	
PE-LASPENAS	7,4	8,2	7,6	7,7	7,1	8,1	4,6	2,1	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	3,4	4,2	4,0	4,3	4,6	4,8	6,7	7,5	7,5	102,9	8,2	4,3	
PE-ALENA	62,1	66,3	64,4	67,8	67,8	56,9	51,4	60,8	55,4	59,1	49,0	34,4	25,0	19,6	8,6	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	9,5	14,9	37,1	812,9	67,8	33,9	
PE-CUEL	22,7	22,2	19,3	20,8	12,9	13,3	12,7	7,4	4,7	4,5	3,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	1,7	4,1	9,5	14,9	15,8	18,2	210,4	22,7	8,8		
PE-SAN-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-LOS-OLMOS	73,2	75,3	72,7	71,8	73,1	72,0	59,7	39,4	30,9	19,1	10,6	4,8	3,3	0,1	0,0	0,0												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-10-2023

21-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	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	0,2	2,6	4,7	7,9	9,0	9,0	8,7	8,0	7,6	7,2	4,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,6	9,0	2,9
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	7,8	9,0	9,0	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	5,4	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	90,7	9,0	3,8
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	47,1	64,8	71,8	71,8	71,8	70,6	65,4	60,9	55,9	24,4	7,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	627,3	71,8	26,1
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,9	7,8	7,8	7,7	7,8	7,8	7,7	7,8	7,1	4,6	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,6	7,8	3,2
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	10,9	27,9	42,8	48,9	51,8	52,7	53,0	48,0	40,1	27,9	8,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	415,7	53,0	17,3
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	18,3	19,3	21,2	21,1	21,1	20,8	19,5	16,5	15,2	10,1	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	194,1	21,2	8,1
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	13,1	13,9	15,8	15,9	15,8	15,6	14,5	12,3	10,8	8,1	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	142,8	15,9	5,9
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	30,8	42,6	49,1	54,9	54,9	53,6	48,9	32,0	29,3	19,7	7,3	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	434,3	54,9	18,1
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,9	109,0	150,7	159,7	159,7	159,7	156,8	141,8	136,2	121,8	63,4	23,2	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1421,5	159,7	59,2
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	54,4	77,0	89,2	94,8	94,8	93,2	87,4	79,7	55,2	40,2	12,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	798,0	94,8	33,3
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	29,1	41,8	44,8	45,3	45,2	44,7	37,7	37,4	30,1	13,9	5,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	382,7	45,3	15,9
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	19,7	29,8	34,8	34,9	34,8	34,4	32,2	27,5	25,3	15,2	6,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	302,7	34,9	12,6
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	66,3	115,2	125,1	125,1	125,1	122,3	111,0	100,9	87,8	52,4	20,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1069,8	125,1	44,6
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,9	117,0	151,8	180,2	195,2	194,8	194,3	191,0	186,9	170,1	112,5	45,8	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1780,1	195,2	74,2
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	62,0	96,3	110,3	120,0	120,0	116,4	105,7	102,2	95,4	37,6	21,7	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1010,2	120,0	42,1
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,4	5,8	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,0	5,0	4,3	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,0	6,0	2,5
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	8,9	8,9	8,9	8,9	9,0	9,0	7,1	3,8	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,2	9,0	3,0
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	43,6	61,4	70,3	70,3	70,3	69,0	64,1	60,8	57,1	52,3	19,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	649,3	70,3	27,1
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	4,2	0,8
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	57,0	83,7	95,1	95,1	94,9	93,1	87,0	81,5	75,1	67,2	54,3	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	900,1	95,1	37,5
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,8	0,8	1,7	8,3	8,3	8,3	8,0	6,4	7,0	3,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0	8,3	2,3
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	59,8	65,0	65,0	65,0	63,7	58,7	55,4	51,2	43,3	36,1	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	602,2	65,0	25,1
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,4	13,4	30,3	30,3	30,3	29,8	28,1	26,0	23,8	21,3	21,3	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	268,9	30,3	11,2
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	53,8	62,4	70,1	70,1	70,0	68,7	64,0	58,4	53,4	46,8	36,7	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	680,9	70,1	28,4
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	7,2	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,7	5,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,1	9,1	3,6
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	70,3	96,7	110,4	120,0	120,0	116,4	108,3	102,7	95,3	85,0	72,3	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1128,4	120,0	47,0
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	12,2	14,1	17,6	18,0	18,0	17,6	16,5	15,1	14,0	13,0	11,7	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	172,3	18,0	7,2
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	31,4	53,6	62,9	64,9	64,9	63,3	59,5	55,6	50,1	46,9	42,0	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	609,8	64,9	25,4
PFV-ANDES-IIB	26,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	30,9	84,9	79,2	75,2	50,2	61,7	112,3	112,3	112,3	110,8	882,1	112,3	36,8	
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	61,3	96,7	110,5	120,2	120,2	116,6	108,6	102,9	95,6	85,1	78,2	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1126,6	120,2	46,9
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,7	8,0	8,2	8,2	8,0	8,1	8,0	8,1	8,0	7,5	4,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85,2	8,2	3,5
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,1	7,2	7,4	7,3	7,0	7,1	7,0	7,2	7,1	6,7	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,6	7,4	3,2
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,4	5,3	5,5	5,4	5,3	5,4	5,2	5,4	5,3	4,9	2,8	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	56,4	5,5	2,3
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	28,6	57,1	59,3	57,8	70,0	71,1	68,1	64,3	53,2	30,8	7,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	573,3	71,1	23,9
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	60,3	81,6	86,3	94,6	98,1	77,1	0,0	0,0	0,0	1,2	7,7	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	519,4	98,1	21,6
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	39,1	61,7	69,0	69,1	69,0	67,8	63,3	61,0	49,5	17,5	12,7	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	592,0	69,1	24,7
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,2	52,1	57,4	71,4	72,4	72,1	70,0	63,9	61,0	47,4	39,7	13,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	648,1	72,4	27,0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	37,3	46,4	46,5	121,6	121,8	116,5	114,6	113,0	96,2	59,9	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	897,3	121,8	37,4
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,4	2,3	3,3	4,0	4,3	4,4	4,2	3,2	4,2	1,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,4	4,4	1,5
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	18,1	33,7	38,9	42,3	42,3	41,4	39,3	37,2	33,5	30,8	26,2	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	391,6	42,3	16,3
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,3	0,9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,1	4,1	4,5	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,5	4,3	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,9	4,7	1,9
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,3	10,0	11,6	12,5	12,5	12,3	11,7													

21-10-2023

21-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	2,2	6,6	8,0	8,1	7,9	7,7	7,4	6,8	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	60,2	8,1	2,5
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,0	8,3	8,6	8,1	7,3	7,3	7,3	7,2	7,6	7,6	5,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,1	8,6	3,4
PFV-MALAKUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,4	8,1	8,5	8,6	8,5	8,3	8,2	8,1	8,0	7,5	4,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	86,9	8,6	3,6
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,7	4,5	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,6	9,0	2,8
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	1,1	2,2	1,9	1,6	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	2,2	0,4
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,0	0,5
PFV-PMGD-PENAFLOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	1,1	1,9	2,4	2,8	3,3	2,6	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	3,3	0,8
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,8	8,9	9,0	8,9	9,0	9,0	8,9	9,0	8,1	5,3	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	88,4	9,0	3,7
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,7	1,5	1,4	0,8	0,7	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,5	0,3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,7	0,8	0,9	0,8	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,9	0,2
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,5	1,1	1,6	1,6	1,3	0,7	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,6	0,4
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,2	2,1	2,6	1,9	1,5	0,8	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,6	0,5
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,2	1,9	2,6	3,7	3,0	2,5	1,7	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	3,7	0,8
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,8	2,4	4,2	5,2	3,9	3,4	1,9	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	5,2	1,1
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,9	1,1	2,0	1,5	1,2	1,2	0,8	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	2,0	0,4
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,5	0,8	1,2	0,6	0,5	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	1,2	0,2
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	1,0	1,0	1,1	1,0	0,7	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,1	0,3
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,7	0,9	0,7	0,5	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,9	0,2
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,8	1,1	1,5	1,7	2,0	1,9	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,0	0,5
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,2	1,4	2,2	1,7	1,3	1,1	1,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,2	0,6
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
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,9	0,8	0,8	0,9	1,3	1,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,5	0,3
PFV-ALTOSDEITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,6	0,7	0,4	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,7	0,1
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,9	1,9	2,7	2,6	2,7	2,6	1,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,7	0,7
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,6	1,1	1,1	0,9	0,7	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,1	0,3
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	1,9	2,1	2,5	2,0	2,3	2,6	1,6	2,8	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,8	1,0
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	2,0	2,6	2,7	2,7	2,6	2,4	2,4	2,3	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,7	0,9
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,2	7,4	8,0	8,2	8,2	8,2	7,9	7,9	7,7	6,9	1,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	77,3	8,2	3,2
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,9	2,2	2,6	2,6	2,6	2,3	2,6	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,6	0,9
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	2,2	2,2	2,7	2,3	1,8	3,7	2,2	2,3	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	3,7	1,0
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,5	0,5	0,5	0,7	0,8	0,9	0,7	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	0,9	0,3
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,0	1,2	1,2	1,4	1,2	1,2	0,9	0,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,4	0,4
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,7	0,8	0,8	1,1	0,6	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1,1	0,2
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	2,1	2,4	2,0	5,8	7,0	5,0	4,1	2,1	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	34,8	7,0	1,5
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,6	0,8	1,2	0,7	0,5	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	1,2	0,2
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	0,7	2,1	1,9	1,6	1,0	0,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	2,1	0,4
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	0,6	0,7	0,8	1,1	0,6	0,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	1,1	0,3
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,0	2,0	1,8	1,8	1,8	1,7	1,8	1,5	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,0	0,7
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	0,6	0,6	0,7	1,3	1,3	0,8	0,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,3	0,3
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,5	0,7	1,5	1,6	1,5	1,1	1,5	1,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,6	0,5
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,2	0,1
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8	0,6	0,6	0,5	0,4	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	0,8	0,2
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,7	1,0	0,6	0,4	0,4	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	1,0	0,2
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,4	0,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	0,6	0,2
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,7	0,7	0,5	0,4	0,3	0,3	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,7	0,2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8	0,9	0,8	0,5	0,6	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	0,9	0,2

21-10-2023

21-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	1,9	1,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,9	0,3
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	2,1	2,5	2,8	2,8	2,5	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,8	0,8
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	2,1	2,5	2,8	2,7	2,5	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,8	0,8
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	1,5	2,0	2,3	2,3	2,1	1,8	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,3	0,7
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
PMG-PFV-EL-CHERCAN	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	0,8	1,0	0,9	1,7	0,3	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	1,7	0,3
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	8,1	6,8	7,6	6,6	2,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	46,5	8,6	1,9
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,5	1,8	2,1	2,2	2,1	1,8	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,2	0,7
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,2	1,9	3,1	6,2	8,8	9,1	9,1	9,1	6,7	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	57,9	9,1	2,4
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,5	0,9
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	5,2	8,6	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,5	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	94,3	9,0	3,9
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,2	1,5	1,5	1,6	1,6	1,3	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	1,6	0,4
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,4	171,0	229,7	240,8	260,5	260,5	254,5	238,1	222,2	203,2	183,4	178,2	36,5	0,0	0,0	0,0	0,0	2534,1	260,5	105,6
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,8	0,2
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,1	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,5	0,4
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	2,0	2,3	2,6	3,2	3,2	3,0	2,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	3,2	0,9
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	2,2	4,5	5,4	6,2	6,7	7,0	7,0	6,2	3,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	51,3	7,0	2,1
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,5	2,4	2,1	2,2	2,4	2,8	2,1	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,8	0,8
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	1,1	1,4	1,5	1,6	1,6	1,3	1,3	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	1,6	0,5
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	1,2	1,7	1,6	1,6	0,9	0,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,7	0,4
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	1,2	1,6	1,2	0,8	0,6	0,4	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,6	0,4
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,9	1,5	1,7	1,6	1,0	0,6	0,4	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	1,7	0,4
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,6	1,8	2,1	2,2	2,3	2,3	2,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,3	0,7
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,6	1,2	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,0	0,6
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	3,5	5,0	5,1	5,1	6,1	5,0	5,0	5,0	4,7	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	48,1	6,1	2,0
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,3	3,8	5,3	5,3	5,3	5,3	5,0	4,6	3,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	41,8	5,3	1,7
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	1,6	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	1,6	0,5
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,2	4,9	5,9	5,4	5,6	5,5	5,2	3,1	2,5	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	44,9	5,9	1,9
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	4,7	4,9	4,9	4,9	4,9	4,7	4,7	3,4	3,3	2,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	47,4	4,9	2,0
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,2	5,4	6,5	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	5,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	7,0	2,4
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,8	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,6	0,5
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	6,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,2	9,0	3,7
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,2	3,4	5,3	6,3	7,0	7,0	7,0	7,0	5,9	5,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	57,4	7,0	2,4
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,3	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	1,9	0,8
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,4	0,1
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	1,1	2,8	5,2	7,1	5,9	8,3	4,9	5,5	2,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	45,8	8,3	1,9
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,6	1,9	1,9	2,1	2,4	1,7	1,7	1,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,4	0,7
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,2	2,4	3,2	3,7	3,5	3,3	3,5	3,5	3,4	3,6	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	33,3	3,7	1,4
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,5	2,1	3,9	4,1	4,4	3,8	4,3	2,5	2,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	4,4	1,3
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	1,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,7	0,8
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,9	1,0	0,9	0,7	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	1,0	0,2
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	0,8	1,2	1,2	1,0	0,7	0,4	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,2	0,3
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,0	1,2	1,1	0,9	0,9	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,2	0,3
PFV-PMGD-CABILOO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,7	0,9	1,3	2,3	2,8	2,6	2,4	3,4	3,4	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	3,4	0,9
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,3	0,5	0,9	0,6	0,6	0,9	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	1,1	0,3
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,5	0,5	0,6	1,2	1,4	1,2	1,0	1,1	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	2,1	0,5
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,1	0,1
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,3	1,5	1,3	1,1	1,0	0,6	0,4	0,1	0,0</						

21-10-2023

21-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	1,0	1,1	1,1	1,0	0,7	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,1	0,3	
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,3	0,8	1,6	2,3	2,7	3,1	2,4	2,7	2,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	3,1	0,8	
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,6	0,9	1,0	1,2	0,9	1,0	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,2	0,3	
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,9	1,5	1,8	2,0	1,4	1,3	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	2,0	0,5	
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,9	1,1	1,2	1,0	1,1	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,2	0,3	
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,5	0,8	0,9	0,8	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,9	0,2	
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,5	0,3	0,5	0,5	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,7	0,2	
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,6	1,1	1,1	0,8	0,6	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	1,1	0,3	
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,5	0,7	0,8	1,0	0,8	0,6	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1,0	0,2	
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,4	0,5	0,6	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	0,7	0,2	
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	1,6	1,7	3,0	3,3	3,8	2,7	1,4	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	3,8	0,9	
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,7	0,7	0,8	1,0	0,9	0,6	1,3	0,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,3	0,4	
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,8	1,1	1,3	0,9	1,3	1,5	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,5	0,4	
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,3	1,3	1,5	1,5	2,3	2,5	1,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	2,5	0,5	
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,1	1,4	1,5	1,1	1,3	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,5	0,4	
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,9	3,0	3,6	4,2	3,2	3,4	3,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	4,2	1,0	
PFV-LOS-TILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,0	
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,5	0,7	0,6	0,6	0,8	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	1,0	0,3	
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,9	0,7	0,8	0,7	1,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,4	0,3	
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,0	1,0	2,5	3,0	2,1	2,1	2,3	3,4	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	3,4	0,9	
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,6	0,6	0,4	0,5	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,8	0,2	
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,4	1,5	1,9	2,3	2,4	2,5	2,4	1,8	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,5	0,8	
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,4	0,6	0,7	0,6	0,6	0,9	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,1	0,3	
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,4	3,1	4,3	3,9	3,4	3,1	5,8	4,0	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	33,7	5,8	1,4	
PFV-CHIMBARONGO	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	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,4	0,1	
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,5	2,5	2,1	1,4	1,6	1,6	1,0	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	2,5	0,5	
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,9	1,5	2,5	1,8	1,4	1,5	1,5	1,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,5	0,6	
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,5	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,6	0,2	
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,7	0,5	0,5	0,3	0,4	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,7	0,2	
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,3	0,4	0,5	0,4	0,3	0,7	0,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,7	0,2	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,4	2,3	3,3	2,7	2,4	1,7	1,9	2,0	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	3,3	0,9	
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,7	1,0	0,9	1,3	2,1	1,5	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	2,1	0,4	
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,8	1,1	0,8	0,5	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	1,1	0,3	
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,2	0,1	
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PUNTA-DEL-VIENTO	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	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	70,6	2,9	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,9	1,1	2,1	2,4	2,2	1,8	1,3	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,4	0,7	
PMGD-PFV-DON-MATIAS	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	2,3	0,2	0,1	
PFV-PMGD-LAS-CACHANAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,5	1,7	1,4	2,1	2,1	1,7	1,5	1,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,1	0,7	
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,5	0,6	0,8	1,0	0,6	0,5	0,9	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,0	0,3	
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8	1,0	0,7	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	1,0	0,2	
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,6	0,2	
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	0,7	0,8	0,7	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,3	0,3	
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,2	2,0	2,0	1,9	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	2,2	0,5	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	3,1	2,5	4,3	5,1	4,6	4,5	4,4	4,1	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,8	5,1	1,5	
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,7	0,9	1,3	1,5	2,2	1,7	1,8	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	2,2	0,5	
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	1,1	1,3	0,9	1,1	0,9	1,1	0,8	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	1,3	0,4	
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	1,7	3,5	4,3	4,1	3,1	3,2	5,3	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	5,3	1,2	
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	2,1	4,2	4,6	3,9	2,4	3,4	5,8	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	5,8	1,3	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,3	1,3	1,1	0,7	1,1	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	2,0	0,4	
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,7	1,1	1,4	1,3	1,2	0,9	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,4	0,3	
PFV																												

21-10-2023

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	MWh/h	MWhh
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,3	1,7	1,9	2,7	2,9	2,6	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,9	0,7
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,5	0,5	0,6	0,9	0,7	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	0,9	0,2
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,5	0,6	0,8	0,8	0,7	0,5	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	0,8	0,3
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,8	0,9	0,8	0,6	0,5	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,9	0,2
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,8	0,9	0,7	0,6	0,5	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,9	0,2
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,6	2,8	2,8	2,6	3,9	2,3	1,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	3,9	0,8
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,4	1,9	2,7	3,7	2,9	2,9	1,7	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	3,7	0,9
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,1	1,4	1,6	1,1	1,5	0,8	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	1,6	0,4
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,9	3,0	4,0	4,8	3,9	3,2	1,9	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	4,8	1,1
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,1	1,8	2,6	3,8	3,0	3,1	1,8	1,2	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	3,8	0,8
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,6	1,0	1,6	0,7	0,6	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,6	0,2
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,0	1,3	0,7	0,7	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	1,3	0,2
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	1,1	2,2	2,8	2,4	1,8	0,9	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	2,8	0,6
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	0,7	1,4	1,4	1,7	1,4	1,2	1,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,7	0,5
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,3	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,7	0,2
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,6	0,7	0,8	1,0	1,4	0,8	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,4	0,3
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,6	0,9	1,5	1,3	0,8	0,7	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,5	0,3
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,2	2,2	2,7	2,6	2,9	5,0	4,5	2,5	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	5,0	1,1
PFV-MALINKE	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	1,0	1,2	1,2	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,2	0,4
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,4	1,3	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,4	0,4
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	2,0	1,9	1,9	2,2	2,5	3,6	2,5	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	3,6	0,9
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,6	0,6	1,4	1,3	1,2	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,4	0,3
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	0,6	1,2	1,5	1,3	0,8	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,5	0,3
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,7	0,8	1,7	1,9	1,1	0,9	0,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,9	0,4
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,9	1,0	0,9	0,6	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	1,0	0,2
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,1	3,5	4,7	7,0	6,0	4,6	5,2	5,8	7,3	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,7	7,3	2,2
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8	1,0	1,0	0,7	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	1,0	0,2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8	0,9	0,7	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,9	0,2
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,5	0,8	1,0	0,9	0,6	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,0	0,2
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,7	0,8	0,9	0,6	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,9	0,2
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,6	0,8	1,3	2,4	3,0	2,9	2,1	1,6	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	3,0	0,7
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,9	0,7	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	0,9	0,2
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,6	0,7	0,7	0,5	0,6	0,6	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	0,7	0,3
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,4	2,4	3,1	2,5	2,9	2,0	2,0	2,3	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	3,1	0,9
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,4	1,2	1,7	2,4	2,6	3,0	2,5	2,3	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	3,0	0,8
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,5	0,5	0,6	0,5	0,7	1,0	1,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,0	0,3
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,5	0,8	0,9	0,7	0,5	0,8	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,9	0,3
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,2	0,1
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,3	0,2	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,4	0,1
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,4	1,2	1,9	2,9	2,5	2,0	2,6	2,2	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,9	0,8
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,3	1,5	2,3	1,6	2,1	2,4	3,1	3,7	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	3,7	0,9
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	4,8	6,5	8,3	8,5	8,8	8,7	8,7	8,5	7,4	4,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,2	8,8	3,3
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,7	2,3	2,6	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,2	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,6	1,0
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,0	0,4
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,7	0,9	1,0	0,8	0,7	0,6	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	1,0	0,3
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	4,4	4,7	7,9	8,6	8,6	8,3	8,4	8,4	8,0	5,5	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,4	8,6	3,2
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,7	1,4	0,5	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,7	0,3
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,6	1,6	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,5	0,4	0,0							

21-10-2023

21-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,7	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,3	0,9
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,3	1,7	2,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	2,9	1,1
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,4	2,3	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,5	1,0
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,1	2,4	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,6	1,1
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,1	3,6	5,6	6,4	6,9	7,8	7,9	7,8	7,5	6,8	4,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	68,2	7,9	2,8
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	4,9	7,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	5,7	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	9,0	3,2
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	5,4	5,2	8,1	8,1	8,1	8,0	7,8	7,3	6,0	4,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	71,5	8,1	3,0
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	3,7	4,7	5,3	5,4	5,5	5,5	5,6	5,5	5,5	3,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	53,4	5,6	2,2
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,0	5,2	6,5	7,3	8,1	8,8	8,8	8,8	8,7	7,6	3,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	77,7	8,8	3,2
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,6	0,6	0,9	2,5	2,6	1,6	1,3	1,5	0,0	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,6	0,6
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,8	2,3	2,6	2,4	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,6	1,0
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,5	1,0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	2,1	2,3	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,5	1,0
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,2	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,5	1,0
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,4	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,6	1,1
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	0,6	0,8	0,8	0,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,8	0,2
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,6	0,8	1,2	0,7	0,6	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,2	0,3
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	1,2	0,8	0,6	0,5	0,6	0,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	1,2	0,3
PMGD-PFV-COLTAU-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,8	0,8	0,7	0,5	0,6	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,8	0,3
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	5,9	5,9	5,4	5,4	5,6	5,1	5,3	4,6	1,8	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	51,5	5,9	2,1
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	0,9	2,0	3,0	2,5	1,6	1,2	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	3,0	0,6
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	0,8	0,4
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,1	6,7	8,9	9,0	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	6,8	3,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	84,8	9,0	3,5
PFV-PMGD-CORTUO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	5,5	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	62,8	9,0	2,6
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,4	2,7	3,6	5,0	4,2	2,3	2,8	1,8	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	5,0	1,1
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,0	2,0	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,4	1,0
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,8	5,0	6,7	7,4	8,1	8,4	8,3	8,6	8,5	7,4	3,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	8,6	3,2
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,5	2,5	2,1	2,5	2,3	1,9	1,4	1,0	0,8	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,5	0,7
PFV-VALLEDALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,7	0,8	0,9	0,8	0,8	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	0,9	0,2
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,9	1,1	1,1	0,8	0,8	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	1,1	0,3
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,6	0,8	0,9	1,1	0,9	0,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,1	0,3
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,0	0,3
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	0,9	1,3	1,8	2,2	2,5	2,5	2,4	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,5	0,7
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,5	0,8	0,7	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,8	0,2
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,7	0,7	0,9	0,8	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,9	0,2
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,6	0,8	0,9	1,1	0,9	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,1	0,3
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	1,1	1,6	1,5	1,1	0,8	0,5	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,6	0,4
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	0,9	0,3
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,2	0,1
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,8	1,0	1,2	0,8	1,0	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	1,2	0,3
PFV-EL-CONDOR	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	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,2	0,1
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,0	0,8	0,6	0,4	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	1,0	0,2
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	0,7	0,2
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,5	1,6	1,8	1,8	1,7	1,5	1,4	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,8	0,6
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,1	1,1	1,3	1,4	2,0	2,5	1,4	0,9	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,5	0,6
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,8	0,6	0,7	0,5	0,4	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,8	0,2
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,6	5,2	5,2	10,4	12,4	12,4	19,4	21,8	21,0	3,7	8,5	0,8	0,0	0,0	0,0				

21-10-2023

21-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,5	0,2
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,7	0,2
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,6	0,7	0,8	0,8	0,6	0,6	1,0	1,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,0	0,3
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,7	2,9	4,2	4,6	3,5	3,1	1,9	1,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	4,6	1,0
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	0,9	1,1	1,7	1,6	1,4	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,7	0,5
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	1,8	2,5	2,8	2,3	2,1	1,4	1,1	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,8	0,8
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,5	8,1	8,6	8,9	9,0	9,0	8,9	8,8	8,4	5,9	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,1	9,0	3,8
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,8	0,7	0,8	1,3	1,2	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,3	0,3
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,8	1,5	2,2	2,0	1,4	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	2,2	0,5
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,2	1,3	1,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,6	0,9
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,6	2,7	2,9	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	3,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,6	4,7	1,8
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,9	0,9	1,3	1,4	1,0	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,4	0,3
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,1	2,4	3,1	8,4	8,7	8,9	9,0	9,0	8,5	5,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	69,6	9,0	2,9
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	2,6	3,6	5,8	7,0	5,7	5,5	3,5	2,1	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	39,5	7,0	1,6
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,5	0,7	1,0	1,1	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	1,1	0,2
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,6	0,7	0,8	1,0	1,3	0,8	1,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	1,3	0,3
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	1,0	1,6	1,7	1,3	1,1	0,9	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,7	0,4
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	0,1	0,4	0,9	1,4	2,8	3,2	3,4	3,4	2,3	3,0	2,0	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	3,4	1,0
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8	0,8	0,6	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	0,8	0,2
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,9	1,4	1,6	1,5	1,8	4,1	2,1	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	4,1	0,7
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	1,3	1,8	2,3	1,7	2,3	2,6	3,3	4,2	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	4,2	1,0
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,8	3,4	2,3	1,7	1,7	2,4	6,0	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	6,0	1,0
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,6	1,2	1,6	1,1	1,1	1,3	1,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,9	0,5
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,9	3,0	2,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	3,0	0,8
PFV-GABARDO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,8	0,6	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,8	0,2
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,5	0,7	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,4	0,8
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,5	0,9	0,8	1,2	1,3	0,8	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	1,3	0,3
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0
PFV-PUELICHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,2	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,6	1,1
PFV-LASARAUARIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CSP-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
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	0,6	1,2	0,0	1,9	1,2	0,1
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_13_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CTTAR_CARBÓN	0,0	0,0	0,0																								

21-10-2023

DMED.
MWh/h

[illegible]

21-10-2023

DMED.
MWh/h

[illegible]

21-10-2023

21-10-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
EPACIFICO_COGEN	15,4	15,5	15,5	15,6	15,7	15,6	15,8	15,4	15,6	10,7	10,5	10,4	10,0	9,9	9,8	9,6	9,9	10,4	10,7	12,9	15,3	15,4	15,3	15,5	15,5	316,3	15,8	13,2
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	34,7	33,7	34,5	37,0	139,9	37,0	5,8	
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	30,3	30,0	27,2	15,0	6,6	6,5	6,5	6,5	7,0	7,0	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	7,9	7,5	7,5	7,5	14,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	314,9	30,3	13,1
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CELCO_COGEN	7,3	5,9	4,9	4,8	4,9	5,4	5,5	4,7	4,4	5,9	4,9	4,0	5,1	4,8	5,3	3,5	5,8	5,4	4,0	4,5	5,1	4,4	6,1	5,3	121,7	7,3	5,1	
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-1_COGEN	1,3	0,4	0,6	1,4	1,6	1,3	1,3	1,7	3,5	4,4	3,7	3,6	3,7	4,0	3,9	4,2	4,7	4,2	4,3	4,2	5,7	5,0	5,0	8,3	81,5	8,3	3,4	
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	39,1	35,1	35,8	37,9	38,6	38,8	38,3	38,3	36,0	37,4	31,2	32,8	35,0	36,2	36,4	40,2	41,0	38,5	36,5	38,0	35,5	35,6	35,0	34,5	881,7	41,0	36,7	
LAJAEVE	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	3,0	5,0	6,0	5,0	5,0	5,0	85,0	6,0	3,5	
MASISA_COGEN	7,5	7,0	5,1	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	5,0	6,0	7,6	7,9	7,8	7,8	7,9	7,9	137,0	7,9	5,7	
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	34,9	40,5	38,2	37,3	43,1	38,7	36,9	43,8	47,6	44,1	41,9	42,9	47,1	43,3	44,9	41,2	40,7	43,1	42,4	44,6	45,1	48,5	49,9	50,3	1031,0	50,3	43,0	
CMPCLAJA_COGEN	11,5	10,3	13,6	13,4	16,4	16,1	19,1	13,3	11,9	11,5	9,4	9,3	14,9	10,3	9,5	8,9	9,4	10,6	9,9	9,6	9,8	8,9	9,7	11,5	278,8	19,1	11,6	
CMPCPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CMPCSAntafe_COGEN	7,7	6,4	8,1	7,4	9,1	8,7	8,4	7,2	7,7	9,4	8,7	8,9	8,8	8,9	8,3	8,2	9,1	10,3	9,6	9,3	8,7	8,1	9,1	5,9	202,0	10,3	8,4	
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	39,7	33,2	23,1	4,9	30,8	32,0	44,4	42,4	38,8	37,9	39,7	28,9	20,1	18,3	5,9	8,7	11,7	1,										

21-10-2023

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
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	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	66,5	2,8
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	-99,0	-129,7	-140,0	-123,2	-111,7	-168,1	-178,0	-96,6	-69,2	-74,0	13,3	24,8	60,4	95,2	121,0	125,3	54,6	-148,0	-78,3	-50,4	-62,1	-148,3	-262,3	-317,5	-1761,8	125,3	-73,4
CHANGOS->CUMBRES C2	-102,3	-133,3	-68,4	-126,7	-115,1	-172,0	-182,0	-99,7	-71,7	-76,5	11,8	23,6	59,5	94,7	120,8	125,1	53,5	-151,4	-81,1	-52,9	-64,8	-151,9	-267,1	-322,9	-1750,7	125,1	-72,9
CUMBRES->CHANGOS C1	109,8	140,6	151,1	134,5	122,9	179,9	190,2	108,5	80,8	83,3	-5,7	-16,8	-52,3	-86,5	-112,1	-116,4	-45,9	157,2	87,3	60,0	73,1	159,9	274,7	330,5	2008,9	330,5	83,7
CUMBRES->CHANGOS C2	110,2	141,4	152,1	135,2	123,4	181,4	191,7	108,7	80,2	82,6	-7,8	-19,2	-55,1	-89,9	-115,9	-120,2	-48,6	157,8	86,9	59,2	72,6	160,8	277,5	334,1	1999,0	334,1	83,3
TOTAL HORA.	6477,9	6207,7	6002,2	5810,4	5691,4	5811,7	5925,8	5895,4	6147,5	6741,0	6858,6	6855,4	6843,3	6772,4	6613,8	6443,5	6378,5	6551,8	6373,0	6483,8	6914,0	7090,9	7056,3	6890,0	154.836		
TOTAL HORA. SING	2665	2604	2567	2585	2637	2522	2491	2625	2608	2637	2811	2791	2917	2963	3021	3006	2861	2461	2685	2781	2749	2578	2341	2236	64.122		
TOTAL SEN	9143	8812	8569	8396	8328	8334	8417	8521	8755	9378	9669	9646	9760	9735	9635	9449	9239	9013	9058	9245	9663	9669	9397	9126	218.958		
CONS. PROPIOS	90	90	90	90	90	90	90	90	79	79	79	79	79	79	102	102	113	113	114	114	114	114	114	114	2.314		
CONS. PROPIOS SING	146	146	146	146	146	136	146	146	146	136	136	136	136	136	136	136	136	141	141	141	141	141	141	136	3.377		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-211	-273	-256	-260	-237	-351	-371	-207	-151	-158	19	42	114	183	235	243	101	-307	-167	-111	-136	-310	-541	-653	(3.760)		
PERDIDAS APROX.	175	158	148	139	134	134	139	145	161	193	210	211	215	215	207	198	185	173	171	180	202	203	187	172	4.256		
PERDIDAS APROX. SING	126	127	118	122	126	128	124	119	108	115	114	108	116	112	114	110	109	110	123	127	129	129	128	130	2.872		
DEMANDA APROX.	6002	5687	5508	5322	5230	5236	5326	5453	5756	6311	6588	6607	6663	6662	6539	6387	6181	5959	5921	6079	6461	6464	6214	5951	144.507		
DEMANDA APROX. SING	2603	2604	2559	2578	2602	2609	2592	2567	2505	2544	2541	2505	2551	2531	2537	2516	2510	2518	2588	2605	2616	2618	2612	2622	61.633		
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 :	7090,9	7091

ANEXO N°3

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

21-10-2023																	SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
0:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C		N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
0:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-	
0:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR		RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-	
0:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		N	LC	MT	-	OT	Asociado a trabajos en S/E Agua Santa	-	-	SD 2023093409	CARDONES	-	-	
0:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
0:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
0:02	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835 - IL 2023001615	ENEL GENERACION	-	-	
0:05	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	175	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
0:05	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	175	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
0:08	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-	
0:08	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA		N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-	
0:08	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-	
0:08	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-	
0:08	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-	
0:12	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
0:16	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-	
0:18	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-	
0:21	-	CDC	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-40	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	
0:21	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	122	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-	
0:21	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	73	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-	
0:21	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	71	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-	
0:21	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	47	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-	
0:21	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-	
0:21	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-	
0:21	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
0:21	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
0:21	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	12	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
0:21	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	15	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
0:21	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
0:21	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	15	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
0:21	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
0:21	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	110	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
0:21	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
0:21	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
0:21	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	90	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-	
0:21	-	PE-AURORA	PE-AURORA	75	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
0:21	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	75	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-	
0:21	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	57	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-	
0:21	-	RUCCATAYO	RUCCATAYO	38	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCCATAYO	-	-	
0:21	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-	
0:21	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-	
0:21	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-	
0:21	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-	
0:21	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-	
0:21	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	27	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-	
0:23	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A		RO	LC	PC		OM	Cancela IL 2023001624	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	
0:26	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-	
1:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A		RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
1:15	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1_GN_A		RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
1:18	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1_GN_A		DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933 - IL 2023001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
2:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
2:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B		N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
2:17	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	CDC	-	-	
2:17	-	RALCO-1	RALCO_sinv	265	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
2:17	-	RALCO-2	RALCO_sinv	265	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
2:17	-	PANGUE-1	RALCO_sinv		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
2:17	-	PANGUE-2	RALCO_sinv		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
2:17	-	VINALES	VINALES_B11_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ARAUCO	-	-	
2:17	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B11_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ARAUCO	-	-	
2:17	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	AES ANDES	-	-	
2:17	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	AES ANDES	-	-	
2:17	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B11_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SANTA FE	-	-	
2:17	-	MASISA	MASISA_COGEN		LF	-	MT	PCP	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2023001341	STS	-	-	
2:17	-	SANTAFE	SANTAFE_B11_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SANTA FE	-	-	
2:17	-	CELCO	CELCO_B11_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ARAUCO	-	-	
2:17	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ARAUCO	-	-	
2:17	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA_B11_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ARAUCO	-	-	
2:17	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_pehu_loma		N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	N	-	ENEL GENERACION	-	-	

21-10-2023																		SS.CC.
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-			
2:17	-	CIPRESE5-2	CIPRESE5_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	N	-	ENEL GENERACION	-			
2:17	-	CIPRESE5-3	CIPRESE5_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	N	-	ENEL GENERACION	-			
2:17	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENAP BIOBIO	-			
2:17	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	VE	-	COLBUN	-			
2:17	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	VE	-	COLBUN	-			
2:17	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	-	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-			
2:30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-			
2:47	-	CEMENTOSBIOBIO	-	-	DLF	-	FS	PCP	OM	Cancela SD2023091372	-	-	IL 2023001614	STS	-			
3:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
4:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
4:07	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
4:36	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PS	-	OT	Asociado a trabajos en S/E Agua Santa	-	-	SD 2023093409	CARDONES	-			
4:43	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Asociado a trabajos en S/E Agua Santa	-	-	SD 2023093409	CARDONES	-			
5:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835 - IL 2023001615	ENEL GENERACION	-			
5:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000846	KELAR	-			
5:15	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	VE	-	COLBUN	-			
5:15	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	VE	-	COLBUN	-			
5:15	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-			
5:15	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-			
5:15	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SANTA FE	-			
5:15	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	AES ANDES	-			
5:15	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ARAUCO	-			
5:15	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ARAUCO	-			
5:28	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
5:28	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835 - IL 2023001615	ENEL GENERACION	-			
5:35	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835 - IL 2023001615	ENEL GENERACION	-			
5:36	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
5:41	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
6:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000846	KELAR	-			
6:40	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-			
6:43	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-		
6:43	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-40	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-		
6:43	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-			
6:43	-	CIPRESE5-1	CIPRESE5_pehu_loma	-	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
6:43	-	CIPRESE5-2	CIPRESE5_pehu_loma	-	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
6:43	-	CIPRESE5-3	CIPRESE5_pehu_loma	-	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
6:43	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-			
6:43	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-			
6:43	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-			
6:43	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-			
6:43	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-			
7:15	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-			
7:15	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-			
7:15	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000846	KELAR	-			
7:15	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-			
7:15	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-			
7:15	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
7:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-			
7:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-			
7:15	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-			
7:42	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	CDC	-	-		
7:42	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-			
7:42	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-			
7:42	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
7:42	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
7:42	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC		
7:42	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
7:42	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT		
7:42	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT		
7:42	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
7:42	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
7:42	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
7:42	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-			
7:42	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT		
7:42	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
7:42	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
7:42	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-			

21-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
7:54	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
7:54	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
7:54	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	105	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
7:54	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
7:54	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
7:54	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
7:54	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
7:54	-	PFV-SOLDEJULA	PFV-SOLDEJULA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
7:54	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
7:54	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	180	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
7:54	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
7:54	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	150	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
7:54	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
7:54	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
7:54	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
7:54	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
7:54	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
7:54	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
7:54	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
7:54	-	LAJA1-2	LAJA1-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
7:54	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
7:54	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
7:54	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
7:54	-	PFV-COYA	PFV-COYA	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-
7:54	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	120	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:54	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
7:54	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
7:54	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
7:54	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
7:54	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
7:54	-	PE-AURORA	PE-AURORA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
7:54	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
7:54	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
7:54	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
7:54	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
7:54	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
7:54	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
7:54	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
7:54	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
7:54	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
7:54	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
7:54	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
7:54	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
7:54	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
7:54	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
7:54	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
7:54	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
7:54	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	IL 16,3 MW	-
7:54	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	IL 16,3 MW	-

21-10-2023																	SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
7:54	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
7:54	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
7:54	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
7:54	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
7:54	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
7:54	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
7:54	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
7:54	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
7:54	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
7:54	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
7:54	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
7:54	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
7:54	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
7:54	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-	
7:54	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
7:54	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
7:54	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
7:54	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
7:54	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
7:54	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
7:54	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
7:54	-	PE-ALENA	PE-ALENA	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
7:54	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
7:54	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
7:54	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
7:54	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
7:54	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
7:54	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
7:56	-	RAPEL-2	RAPEL	DN	-	PP	-	OM	-	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
7:56	-	RAPEL-3	RAPEL	DRO	-	PP	-	OM	-	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
8:00	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
8:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
8:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_C		N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
8:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_B		RO	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-	
8:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_pehu_loma	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
8:02	-	CIPRESES-2	CIPRESES_pehu_loma		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
8:05	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0.5TV1_GNL_B		RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-	
8:05	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_B		RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-	
8:08	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_B		RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-	
8:17	-	MACHICURA-1	COLBUN_vsign	40	N	-	CI	-	OM	Control cota machicura	-	-	IL 2023000637	COLBUN	-	-	
8:17	-	MACHICURA-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	Control cota machicura	-	-	-	COLBUN	-	-	
8:19	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1_GNL_C		N	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
8:19	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_C		N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
8:23	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_C		DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
8:23	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_C		N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
8:26	-	MACHICURA-2	COLBUN_vsign		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
8:29	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_C		DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
8:34	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_B		DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-	
8:37	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_B		DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-	
9:12	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
9:12	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
9:16	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
9:20	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
9:30	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	
9:30	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-	
9:40	-	RAPEL-3	RAPEL		DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	
9:50	-	CDC	Ajuste a la Prorrata Generalizada costo SEN 0	-2260	-	-	-	-	-	Ajuste a la Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-	
9:50	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
9:50	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
9:50	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
9:50	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	115	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
9:50	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
9:50	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	144	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
9:50	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
9:50	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
9:50	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
9:50	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
9:50	-	VOLCAN	VOLCAN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
9:50	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
9:50	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
9:50	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
9:50	-	ELPASO-1	ELPASO-1	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-	
9:50	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-	
9:50	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-	
9:50	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-	
9:50	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-	
9:50	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
9:50	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
9:50	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
9:50	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
9:50	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
9:50	-	RUCUE-1	RUCUE-1	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
9:50	-	RUCUE-2	RUCUE-2	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	

[illegible]

21-10-2023																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
9:50	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
9:50	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
9:50	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
9:50	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	34	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
9:50	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	27	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
9:50	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-	
9:50	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-	
9:50	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
9:50	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
9:50	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
9:50	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
9:50	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
9:50	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
9:50	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
9:50	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
9:50	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
9:50	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
9:50	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
9:50	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
9:50	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
9:50	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
9:50	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
9:50	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	62	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
9:50	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
9:50	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	52	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
9:50	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	46	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
9:50	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	160	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
9:50	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
9:50	-	RUCATAYO	RUCATAYO	33	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RUCATAYO	-	-	
9:50	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-	
9:50	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-	
9:50	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-	
9:50	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-	
9:50	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-	
9:50	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-	
9:50	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-	
9:50	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-	
9:50	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-	
9:50	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	85	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-	
9:50	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	85	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-	
9:50	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	76	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-	
9:50	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-	
9:50	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-	
10:00	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
10:04	-	RAPEL-2	RAPEL	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:04	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-	
11:23	-	CDC	Inicio Prorrata S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-80	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata S/E Diego de Almagro 220/110 kV	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	-	-	-	
11:23	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	CI	-	OM	-	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:23	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	21	N	-	CI	-	OM	-	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:23	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	34	N	-	CI	-	OM	-	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
11:23	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	-	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:23	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39	N	-	CI	-	OM	-	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	RNE	-	-	
11:32	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuín	LT 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	CDC	-	-	
12:32	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-	
13:05	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
13:32	-	CDC	Aumento Prorrata Generalizada costo SEN 0	-400	-	-	-	-	-	Aumento Prorrata Generalizada costo SEN 0 por mayor disponibilidad de recurso eléctrico	SEN	-	-	CDC	-	-	
13:32	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
13:32	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
13:32	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
13:32	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
13:32	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	145	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
13:32	-	PFV-USYA	PFV-USYA	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
13:32	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	158	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
13:32	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
13:32	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
13:32	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
13:32	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
13:32	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
13:32	-	VOLCAN	VOLCAN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
13:32	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
13:32	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
13:32	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
13:32	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-	
13:32	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-	
13:32	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-	
13:32	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-	
13:32	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
13:32	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
13:32	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
13:32	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
13:32	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
13:32	-	RUCUE-1	RUCUE-1	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
13:32	-	RUCUE-2	RUCUE-2	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	

[illegible]

21-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
13:32	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:32	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:32	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:32	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
13:32	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:32	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:32	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:32	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:32	-	PE-AURORA	PE-AURORA	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:32	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:32	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:32	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:32	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:32	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:32	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:32	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:32	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
13:32	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:32	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:32	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
13:32	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
13:32	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:32	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:32	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:32	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:32	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:32	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
13:32	-	ANCOA-1	ANCOA-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:32	-	ANCOA-2	ANCOA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:32	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:32	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:32	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:32	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:32	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:32	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:32	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:32	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:32	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:32	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:32	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	115	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:32	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	149	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:32	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
13:32	-	RUCATAYO	RUCATAYO	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
13:32	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:32	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:32	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:32	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:32	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:32	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:32	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:32	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:32	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:32	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:32	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:32	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:32	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:32	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:16	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	PMM	-	EP	-	EP	-	-	-	SMM 2023083985	AES ANDES	-	-
14:26	-	CDC	Aumento Prorrata Generalizada costo SEN 0	-250	-	-	-	-	-	Aumento Prorrata Generalizada costo SEN 0 por mayor disponibilidad de recurso eléctrico	SEN	-	-	CDC	-	-
14:26	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:26	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:26	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:26	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:26	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	139	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:26	-	PFV-USYA	PFV-USYA	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:26	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	152	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:26	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:26	-	VOLCAN	VOLCAN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:26	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:26	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:26	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	87	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:26	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
14:26	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
14:26	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
14:26	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
14:26	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:26	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:26	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:26	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:26	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:26	-	RUCUE-1	RUCUE-1	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:26	-	RUCUE-2	RUCUE-2	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:26	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	154	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-

21-10-2023																						SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT							
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-							
14:26	-	RALCO-1	RALCO_sinv	241	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	RALCO-2	RALCO_sinv	238	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	160	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	ISLA-2	ISLA-2	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-							
14:26	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	186	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	106	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	106	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	230	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	105	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	230	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-							
14:26	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-							
14:26	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-							
14:26	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-							
14:26	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-							
14:26	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-							
14:26	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-							
14:26	-	LAJA1-2	LAJA1-2	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-							
14:26	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-							
14:26	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-							
14:26	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-							
14:26	-	PFV-COYA	PFV-COYA	107	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-							
14:26	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-							
14:26	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	135	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	116	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	84	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-							
14:26	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-							
14:26	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-							

[illegible]

21-10-2023																	SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
15:03	-	ISLA-2	ISLA-2	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:03	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:03	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:03	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:03	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:03	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:03	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:03	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	175	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	102	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PFV-SOLDEULLA	PFV-SOLDEULLA	102	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	220	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	102	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	220	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:03	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
15:03	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
15:03	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
15:03	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
15:03	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
15:03	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
15:03	-	LAJA1-2	LAJA1-2	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
15:03	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
15:03	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
15:03	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
15:03	-	PFV-COYA	PFV-COYA	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-	
15:03	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-	
15:03	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	130	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
15:03	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-	
15:03	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
15:03	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
15:03	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
15:03	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
15:03	-	PE-AURORA	PE-AURORA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
15:03	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
15:03	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
15:03	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-	
15:03	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
15:03	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
15:03	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	
15:03	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	
15:03	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
15:03	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
15:03	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-	
15:03	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-	
15:03	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-	
15:03	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-	
15:03	-	ANCOA-1	ANCOA-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
15:03	-	ANCOA-2	ANCOA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
15:03	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
15:03	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
15:03	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	

21-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
15:03	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:03	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:03	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:03	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:03	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:03	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	135	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:03	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:03	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
15:03	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:03	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:03	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:03	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:03	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:03	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:03	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:03	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:03	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:03	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:03	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:32	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:32	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
15:49	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV1_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
15:55	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
15:59	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
16:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
16:00	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
16:01	-	CDC	Aumento Prorrata Generalizada costo SEN 0	-400	-	-	-	-	-	Aumento Prorrata Generalizada costo SEN 0 por mayor disponibilidad de recurso edico	SEN	-	-	CDC	-	-
16:01	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:01	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:01	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:01	-	PFV-USYA	PFV-USYA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:01	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	145	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:01	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:01	-	QUELTENHUES-2	QUELTENHUES-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:01	-	VOLCAN	VOLCAN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:01	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:01	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:01	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:01	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:01	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:01	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
16:01	-	PULELFU-1	PULELFU-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
16:01	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:01	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:01	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:01	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:01	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:01	-	RUCUE-1	RUCUE-1	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:01	-	RUCUE-2	RUCUE-2	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:01	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	137	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:01	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
16:01	-	RALCO-1	RALCO-1	231	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	RALCO-2	RALCO-2	231	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	PANGUE-1	PANGUE-1	150	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	PANGUE-2	PANGUE-2	150	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	ISLA-2	ISLA-2	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:01	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	170	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	200	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

21-10-2023										SS.CC.						
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
16:01	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	200	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:01	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	94	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:01	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:01	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:01	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:01	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:01	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:01	-	LAJA1-2	LAJA1-2	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:01	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:01	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:01	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:01	-	PFV-COYA	PFV-COYA	92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:01	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
16:01	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	120	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:01	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
16:01	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:01	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:01	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:01	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:01	-	PE-AURORA	PE-AURORA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:01	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:01	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:01	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
16:01	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
16:01	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:01	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:01	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:01	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:01	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:01	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:01	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:01	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:01	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:01	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:01	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:01	-	ANCOA-1	ANCOA-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:01	-	ANCOA-2	ANCOA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:01	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:01	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:01	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:01	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:01	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:01	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:01	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:01	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:01	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:01	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:01	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	122	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:01	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:01	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
16:01	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:01	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:01	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:01	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-

21-10-2023										SS.CC.						
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
16:01	-	RIPIOCOIQUEN-1	RIPIOCOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:01	-	RIPIOCOIQUEN-2	RIPIOCOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:01	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:01	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:01	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:01	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:01	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:01	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:01	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:04	-	RAPEL-2	RAPEL	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
16:12	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
16:28	-	SANISIDORO-1	SANISIDORO-1 TG1_GN A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
16:35	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:38	-	NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada SMM 2023083985	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:45	-	CDC	Aumento Prorrata Generalizada costo SEN 0	-400	-	-	-	-	-	Aumento Prorrata Generalizada costo SEN 0 por mayor disponibilidad de recurso eólico	SEN	-	-	CDC	-	-
16:45	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:45	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:45	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:45	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:45	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	116	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:45	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:45	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	145	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:45	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:45	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:45	-	VOLCAN	VOLCAN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:45	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:45	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:45	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:45	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:45	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:45	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
16:45	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
16:45	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:45	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:45	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:45	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:45	-	RUCUE-1	RUCUE-1	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:45	-	RUCUE-2	RUCUE-2	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:45	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	128	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:45	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
16:45	-	RALCO-1	RALCO-1	238	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	RALCO-2	RALCO-2	239	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	PANGUE-1	PANGUE-1	154	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	PANGUE-2	PANGUE-2	125	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	ISLA-2	ISLA-2	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:45	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	160	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	183	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	183	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:45	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	88	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-

21-10-2023												SS.CC.				
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
16:45	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:45	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:45	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:45	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:45	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:45	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:45	-	LAJA1-2	LAJA1-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:45	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:45	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:45	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:45	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
16:45	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:45	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
16:45	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:45	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:45	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:45	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:45	-	PE-AURORA	PE-AURORA	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:45	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:45	-	PE-SARCO	PE-SARCO	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:45	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:45	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
16:45	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
16:45	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:45	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:45	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:45	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:45	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:45	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:45	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:45	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:45	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:45	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:45	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:45	-	ANCOA-1	ANCOA-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:45	-	ANCOA-2	ANCOA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:45	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:45	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:45	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:45	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:45	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:45	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:45	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:45	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:45	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:45	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:45	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
16:45	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:45	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:45	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:45	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:45	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-

21-10-2023																		SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
0:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-			
21:12	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR		PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023093130 y 2023093131	AES ANDES	-			
21:20	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM		-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-			
21:22	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835 - IL 2023001615	ENEL GENERACION	-			
21:28	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM		-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835 - IL 2023001615	ENEL GENERACION	-			
21:46	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		N	-	MT	-	OM		-	-	-	ENGIE	-			
21:46	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV1_GNL_B		RO	LC	MT	-	OM		-	-	IL 2023000846	KELAR	-			
21:46	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A		LF	LC	CI	PCP	OM		-	-	IL 2022001908 - IL 2023001630	ENEL GENERACION	-			
21:50	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SD2023092524	-	-		ENEL GENERACION	-			
22:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	N	-	PS	-	OT	-	-	A	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-			
22:03	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-			
22:12	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A		LF	LC	PC	PCP	OM		-	-	IL 2022001908 - IL 2023001630	ENEL GENERACION	-			
22:27	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		N	-	PC	-	OM		-	-	-	ENGIE	-			
22:27	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV1_GNL_B		RO	LC	PC	-	OM		-	-	IL 2023000846	KELAR	-			
23:00	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A		RO	LC	MT	-	OM		-	-	IL 2023000846	KELAR	-			
23:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A		RO	LC	PS	-	OM	Estable en MT	-	-	-	COLBUN	-			
23:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C		N	LC	MT	-	OM	Control suministro de gas.	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
23:10	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A		DRO	DLC	FS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-			
23:38	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A		RO	LC	PC		OM	Cancela IL 2023001630	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-			
23:41	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SDCF 2023088966 e IL 2023000939	-	-	IL 2023001631	RNE	-			
23:48	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		N	-	MT	-	OM		-	-	-	ENGIE	-			
23:48	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A		RO	LC	PC		OM		-	-	IL 2022001908 - IL 2023001630	ENEL GENERACION	-			
23:55	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	A	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-			
23:59	-	RAPEL-5	RAPEL	-	N	-	MT	-	OT	-	-	A	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-			
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario fh	-	-	-	CDC				
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-				

INFORME DIARIO

Sábado 21 de Octubre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	102.7	121.0	+17.83 %	PMG
BESS Angamos	-	5.8	GNP		PMG HP Rio Huasco	21.3	23.4	+10.04 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-6.67 %		PMG HP San Clemente	0.0	88.5	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	80.6	65.5	-18.69 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	23.7	GNP		PMG PFV Antay	75.6	48.1	-36.43 %	PMG
BESS Salvador	-	11.3	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	6.4	18.7	+193.26 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1248.0	1291.8	+3.51 %		PMG PFV Chercan	-	6.9	-	PMG
HE Angostura	5771.7	5590.0	-3.15 %		PMG PFV De los Andes	64.9	85.2	+31.29 %	PMG
HE Antuco	4521.1	3865.5	-14.50 %		PMG PFV Del Desierto	40.7	56.4	+38.43 %	PMG
HE Canutillar	2096.8	1615.0	-22.98 %		PMG PFV Loma Los Colorados	2.6	1.3	-50.00 %	PMG, P
HE Cipreses	925.2	930.4	+0.56 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	8723.9	8518.0	-2.36 %		PMG PFV Machicura	49.9	49.6	-0.58 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1686.7	1517.0	-10.06 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	7909.8	9173.1	(*) +15.97 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	2.7	14.4	+440.03 %	PMG
HE Pehuenche	11475.1	11118.3	-3.11 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.5	-2.01 %	PMG
HE Pilmaiquén	696.0	657.5	-5.53 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	89.8	61.0	-32.04 %	PMG
HE Ralco	14204.1	13405.6	-5.62 %	RO	PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	1948.1	2048.9	+5.17 %		PMG PFV SDGx01	5.6	5.3	-5.36 %	PMG, DF
HP Abanico	648.3	901.7	+39.08 %		PMG PFV Sol del Norte	58.5	75.6	+29.34 %	PMG
HP Alfalfal	1521.3	1525.7	+0.29 %	MM	PMG PFV Teno Solar	57.4	20.5	-64.33 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	372.0	373.6	+0.43 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	559.0	599.0	+7.16 %		PMG TER CMPC Tissue	-	21.9	-	PMG
HP Capullo	144.0	140.2	-2.64 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	264.0	309.9	+17.39 %		PMG TER Celco	86.2	121.7	+41.13 %	PMG
HP Chacabucuito	366.0	449.9	+22.92 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	2099.8	1727.7	-17.72 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	128.5	142.9	+11.21 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	0.0	120.5	GNP		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	244.8	228.7	-6.58 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1943.7	1517.5	-21.93 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	216.0	190.1	-11.98 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	236.0	267.9	+13.52 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Florida II	372.0	291.0	-21.77 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	207.9	228.3	+9.82 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	418.0	441.1	+5.53 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Isla	1558.8	1381.7	-11.36 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Itata	168.0	156.2	-7.02 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	328.0	380.1	+15.88 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	430.8	320.1	-25.70 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	140.0	160.0	+14.27 %	
HP Lircay	480.0	422.6	-11.96 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	304.0	342.1	+12.53 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	38.8	40.7	+4.86 %	
HP Los Quilos	610.0	761.7	+24.87 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	168.0	183.4	+9.19 %	
HP Mampil	534.4	472.8	-11.54 %	
HP Mocho	264.0	230.6	-12.64 %	
HP Palmucho	768.0	766.0	-0.26 %	
HP Peuchen	597.9	638.6	+6.80 %	DF
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	765.8	699.0	-8.73 %	
HP Puntilla	354.5	377.8	+6.57 %	DF
HP Queltehues	354.0	369.7	+4.45 %	DF
HP Quilleco	1476.9	1052.0	-28.77 %	
HP Río Colorado	340.8	318.8	-6.46 %	
HP Río Picoiquén	252.0	243.7	-3.31 %	
HP Rucatayo	748.0	768.2	+2.71 %	
HP Rucue	3520.5	2633.0	-25.21 %	
HP San Andrés	335.4	128.9	-61.57 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	811.3	-41.00 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	200.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	151.2	151.6	+0.26 %	
PE Alena	532.0	812.9	+52.79 %	
PE Atacama	516.4	272.5	-47.23 %	
PE Aurora	1149.1	1042.5	-9.28 %	
PE Cabo Leones 1	487.6	285.7	-41.42 %	
PE Cabo Leones 2	895.9	270.0	-69.86 %	
PE Cabo Leones 3	556.8	274.5	-50.71 %	
PE Calama	844.9	851.4	+0.77 %	
PE Campo Lindo	303.1	454.4	+49.94 %	
PE Canela	12.1	2.2	-81.43 %	
PE Canela 2	79.0	14.1	-82.11 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	592.9	925.7	+56.13 %	
PE Cuel	213.3	210.4	-1.36 %	
PE El Arrayán	329.0	104.1	-68.35 %	
PE El Maitén	62.7	37.2	-40.70 %	
PE La Cabaña	0.0	757.9	GNP	P
PE La Estrella	138.7	29.2	-78.97 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Angamos-ANG1	4444.6	4358.8	-1.93 %	
TER Angamos-ANG2	4486.8	4445.3	-0.92 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	220.6	101.8	-53.89 %	
TER Arauco MAPA	825.0	526.5	-36.18 %	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	2866.4	3263.7	+13.86 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1297.4	1824.6	+40.63 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	5.4	0.0	-100.00 %	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	189.4	278.8	+47.24 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	202.0	+68.33 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	240.0	267.0	+11.25 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	116.1	89.1	-23.29 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4175.3	4264.8	+2.14 %	
TER Cochrane-CCH2	4173.9	4320.4	+3.51 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	344.6	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	266.5	1142.5	+328.71 %	DF
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	87.6	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	60.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	314.8	379.2	+20.43 %	
PE Lebu	77.3	15.0	-80.63 %	
PE Llanos del Viento	888.4	956.0	+7.60 %	
PE Lomas de Duqueco	381.2	431.0	+13.06 %	
PE Los Buenos Aires	173.9	218.0	+25.33 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	127.9	158.7	+24.05 %	
PE Los Olmos	621.2	852.4	+37.21 %	LF
PE Malleco Norte	807.7	703.0	-12.97 %	
PE Malleco Sur	972.0	918.5	-5.50 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	328.7	242.0	-26.37 %	
PE Monte Redondo	61.2	46.1	-24.68 %	
PE Negrete	285.1	381.5	+33.83 %	
PE Puelche Sur	1143.0	1335.9	+16.88 %	
PE Punta Colorada	10.2	0.4	-96.36 %	LF
PE Punta Palmeras	17.1	31.5	+83.45 %	
PE Punta Sierra	252.0	121.5	-51.78 %	
PE Renaico	769.9	791.8	+2.84 %	
PE Renaico II	674.6	1437.0	+113.02 %	
PE San Gabriel	1543.2	1536.0	-0.47 %	LF
PE San Juan	689.2	404.2	-41.35 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	255.9	265.0	+3.54 %	
PE San Pedro 2	368.5	349.7	-5.09 %	
PE Sarco	552.0	410.3	-25.67 %	
PE Sierra Gorda Este	689.5	682.2	-1.06 %	LF
PE Talinay Oriente	256.9	222.9	-13.24 %	
PE Talinay Poniente	158.2	144.7	-8.55 %	
PE Taltal	505.2	622.3	+23.17 %	
PE Tchamma	850.4	1016.9	+19.58 %	
PE Tolpan Sur	800.9	987.4	+23.27 %	
PE Totoral	52.9	21.8	-58.78 %	
PE Ucuquer 2	22.7	1.8	-92.06 %	LF
PE Valle de los Vientos	360.2	483.4	+34.20 %	
PFV Almeyda	429.0	457.1	+6.56 %	
PFV Andes Solar	151.2	172.3	+13.96 %	
PFV Andes Solar II-A	521.4	609.8	+16.95 %	
PFV Andes Solar II-B	1390.6	882.1	-36.57 %	
PFV Atacama Solar II	825.2	897.3	+8.73 %	LF
PFV Azabache	444.0	434.3	-2.19 %	LF
PFV Bolero	921.9	900.1	-2.36 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2506.9	2572.4	+2.61 %	
PFV Capricornio	756.7	602.2	-20.42 %	
PFV Carrera Pinto	616.2	690.3	+12.03 %	
PFV Cerro Dominador	503.2	649.3	+29.03 %	
PFV Chañares	46.3	260.7	+463.05 %	
PFV Conejo	167.0	686.0	+310.80 %	
PFV Coya	1513.7	1069.8	-29.32 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	270.0	316.3	+17.13 %	LF
TER Escuadrón	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2122.5	1973.8	-7.01 %	DF, LF
TER Guacolda 2	2304.5	1966.3	-14.68 %	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5290.5	5075.2	-4.07 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	4113.1	4372.3	+6.30 %	
TER Kelar Gas Arg	763.3	673.9	-11.71 %	
TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
TER Laja Energía Verde	100.0	85.0	-14.99 %	
TER Lautaro I	346.0	351.8	+1.68 %	
TER Lautaro II	104.0	399.9	+284.55 %	
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	182.0	230.3	+26.54 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	53.9	0.0	-100.00 %	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	144.5	137.0	-5.20 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Diego de Almagro	32.3	199.7	+518.33 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6625.0	6827.0	+3.05 %	
PFV Diego de Almagro Sur	504.5	1623.8	(*) +221.86 %		TER Newen Diésel	0.2	0.0	-100.00 %	
PFV Domeyko	1589.7	1128.4	-29.02 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	54.0	51.7	-4.20 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	7.5	12.2	+62.67 %		TER Norgener-NT01	2334.6	1672.8	-28.35 %	RO
PFV El Manzano	-	91.1	GNP	P	TER Norgener-NT02	2281.6	2298.5	+0.74 %	RO
PFV El Pelicano	357.3	759.8	+112.64 %		TER Nueva Aldea	1098.0	963.2	-12.28 %	
PFV El Romero	1172.4	1321.3	+12.71 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Elena	569.1	18.1	-96.81 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1269.4	1780.1	+40.23 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	554.2	648.1	+16.94 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	508.1	2534.1	(*) +398.72 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	541.4	573.3	+5.90 %		TER Nueva Renca Gas Arg	208.7	213.0	+2.07 %	
PFV Jama	239.5	336.9	+40.65 %		TER Nueva Ventanas	944.2	1422.0	+50.60 %	
PFV Javiera	170.9	436.9	+155.63 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	448.5	302.7	-32.51 %		TER PAS Mejillones	408.0	502.9	+23.27 %	
PFV La Huayca II	143.7	70.6	-50.90 %	DF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	685.9	611.9	-10.78 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	12.8	8.2	-35.94 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	114.6	391.6	+241.70 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	19.0	115.8	+509.21 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	302.2	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1A Gas Arg	280.0	411.0	+46.79 %	
PFV Llano de Llampos	491.0	704.4	+43.46 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	291.1	234.8	-19.35 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	27.4	0.3	-99.09 %		TER Quintero 1B Gas Arg	305.3	391.0	+28.09 %	
PFV Luz del Norte	505.6	863.4	+70.77 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Malgarida	1659.0	1659.8	+0.05 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	438.3	382.7	-12.69 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro I Gas Arg	0.0	3717.5	(*)GNP	
PFV Nuevo Quillagua	622.6	592.0	-4.93 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	24.5	42.2	+72.24 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	86.3	496.3	+475.10 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PFV Pampa Tigre	656.6	680.9	+3.70 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	48.1	43.9	-8.65 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	102.3	91.8	-10.28 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	403.5	127.3	-68.46 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1486.4	845.8	-43.10 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	160.7	382.4	+137.98 %		TER Santa Fe	676.3	1031.0	+52.45 %	
PFV San Andres	88.4	203.3	+130.02 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	925.0	627.3	-32.18 %		TER Santa Marta	204.3	124.8	-38.92 %	
PFV Santa Isabel	0.0	519.4	GNP	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	186.4	126.6	-32.10 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1276.1	1126.6	-11.72 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	260.9	644.7	+147.10 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1669.0	1421.5	-14.83 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	852.1	798.0	-6.35 %		TER Taltal 2 GNL	73.9	97.0	+31.18 %	
PFV Uribe Solar	413.1	268.9	-34.91 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	383.4	415.7	+8.43 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	1068.8	674.2	-36.92 %		TER Teno	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Valle del Sol	1094.2	1010.2	-7.68 %	
PFV Willka	815.1	686.8	-15.75 %	P
PMG HP Aillin	92.3	104.8	+13.46 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.3	25.0	-5.02 %	PMG
PMG HP Callao	11.5	12.5	+8.68 %	PMG
PMG HP Carena	41.3	169.7	+311.00 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	0.0	360.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	42.6	+9.23 %	PMG
PMG HP Corrales	58.1	55.9	-3.94 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	11.4	14.0	+22.81 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	39.5	42.5	+7.51 %	PMG
PMG HP MC1	73.7	62.8	-14.85 %	PMG
PMG HP MC2	19.2	17.8	-7.52 %	PMG
PMG HP MC3	24.0	24.2	+0.62 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	39.1	-45.69 %	PMG
PMG HP Nalcas	68.9	71.2	+3.40 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	166.9	167.3	+0.21 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	41.3	66.5	+61.01 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	109.0	-50.45 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.6	70.6	+1.38 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno Gas GLP	0.0	139.9	GNP	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	9.9	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	409.1	443.3	+8.36 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	290.2	314.9	+8.50 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	202731.1	208849.1	+3.02 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.3	62.8	+5.90 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.6	22.8	+5.54 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.9	85.3	+0.48 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	28.0	28.4	+1.63 %
PMGD HP Caliboro	22.3	22.3	+0.04 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	76.3	-
PMGD HP Collil	11.5	7.7	-32.80 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.0	11.6	+5.65 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	0.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	67.3	-
PMGD HP Dongo	0.4	0.4	-0.40 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.9	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	9.4	-
PMGD HP El Agrio	42.0	47.5	+13.17 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	18.1	20.1	+11.31 %
PMGD HP El Brinco	1.6	2.0	+25.29 %
PMGD HP El Canelo	87.7	86.5	-1.36 %
PMGD HP El Colorado	9.2	8.8	-4.18 %
PMGD HP El Diuto	71.0	69.3	-2.32 %
PMGD HP El Galpón	31.2	30.5	-2.29 %
PMGD HP El Llano	3.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	84.8	85.0	+0.23 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	17.6	23.5	+33.83 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.8	22.0	-11.17 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	19.8	13.2	-33.42 %
PMGD HP La Bifurcada	2.6	3.0	+13.93 %
PMGD HP La Compañía II	45.3	46.5	+2.54 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.4	10.9	+46.62 %
PMGD HP Las Flores	0.0	17.5	-
PMGD HP Las Vertientes	11.8	21.0	+77.61 %
PMGD HP Los Bajos	127.1	127.6	+0.42 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	23.3	-
PMGD HP Los Corrales II	12.5	11.6	-7.27 %
PMGD HP Los Morros	36.3	30.4	-16.26 %
PMGD HP Los Padres	12.0	10.6	-11.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	18.2	4.5	-75.41 %
PMGD PFV Los Cisnes	52.2	51.5	-1.28 %
PMGD PFV Los Gorriónes	20.2	22.1	+9.74 %
PMGD PFV Los Jotes	20.8	6.0	-71.28 %
PMGD PFV Los Lagos	13.3	6.4	-51.88 %
PMGD PFV Los Libertadores	9.7	10.1	+3.98 %
PMGD PFV Los Lirios	-	12.7	-
PMGD PFV Los Magnolios	21.2	10.9	-48.45 %
PMGD PFV Los Molinos	19.3	34.2	+77.13 %
PMGD PFV Los Nogales	11.7	9.2	-21.70 %
PMGD PFV Los Paltos	4.2	7.0	+67.04 %
PMGD PFV Los Patos	22.4	12.3	-45.13 %
PMGD PFV Los Perales	16.1	7.4	-54.12 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	19.4	12.9	-33.92 %
PMGD PFV Los Tordos	37.0	25.5	-31.11 %
PMGD PFV Luce Solar	5.0	5.3	+6.89 %
PMGD PFV Luders	14.6	5.8	-60.41 %
PMGD PFV Lumbreras	24.7	9.8	-60.50 %
PMGD PFV Luna	5.0	7.2	+44.07 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.3	19.4	+6.43 %
PMGD PFV Maikono	14.3	3.0	-78.70 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.4	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	2.2	-
PMGD PFV Malaquita II	86.0	86.8	+0.88 %
PMGD PFV Malinke	13.1	8.5	-35.09 %
PMGD PFV Malloco	17.5	5.1	-71.07 %
PMGD PFV Manao	20.1	8.0	-60.06 %
PMGD PFV Mandinga	40.9	28.5	-30.24 %
PMGD PFV Marambio	18.3	7.6	-58.51 %
PMGD PFV Marañón	0.0	11.9	-
PMGD PFV Marchigue II	40.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.6	5.0	-73.13 %
PMGD PFV Marin	22.0	6.1	-72.18 %
PMGD PFV María Pinto	19.7	8.4	-57.14 %
PMGD PFV Meco Chillan	44.6	52.1	+16.70 %
PMGD PFV Meli	55.9	16.4	-70.72 %
PMGD PFV Membrillo	17.9	3.9	-78.39 %
PMGD PFV Mercurio Sur	23.1	14.9	-35.48 %
PMGD PFV Milán A	16.6	6.1	-63.52 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	4.7	8.9	+88.51 %
PMGD PFV Mostazal	29.5	12.0	-59.22 %
PMGD PFV Moya	75.5	75.8	+0.39 %
PMGD PFV Mutupín	51.1	74.3	+45.40 %
PMGD PFV Nahuén	19.4	26.3	+35.60 %
PMGD PFV Nan	47.4	13.8	-70.79 %
PMGD PFV Nazarino Verano	20.0	7.8	-61.25 %
PMGD PFV Newentun	36.0	12.0	-66.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	32.5	32.1	-1.10 %
PMGD HP MSA-I	0.0	9.7	-
PMGD HP Maisán	7.9	7.8	-0.43 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	77.3	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.5	-
PMGD HP Melo	22.1	42.6	+92.85 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.7	7.1	+24.58 %
PMGD HP Muchi	5.4	5.1	-5.92 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.8	-
PMGD HP Munilque II	0.0	10.0	+59253.99 %
PMGD HP Palmar	0.0	0.0	-
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	5.7	5.0	-12.23 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	5.4	12.3	+128.43 %
PMGD HP Purísima	10.0	9.8	-1.95 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	14.4	13.7	-4.68 %
PMGD HP Roblería	49.4	31.7	-35.81 %
PMGD HP Río Mulchén	28.8	25.9	-9.90 %
PMGD HP Río Trueno	57.3	51.9	-9.48 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	11.3	-
PMGD HP Santa Isabel	15.6	16.0	+2.81 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	12.0	+3.47 %
PMGD HP Sauce Andes	10.1	10.9	+7.52 %
PMGD HP Trailelfú	12.4	10.9	-11.52 %
PMGD HP Tranquil	37.1	35.8	-3.64 %
PMGD HP Truful Truful	16.8	18.8	+11.38 %
PMGD PE El Arrebol	66.1	78.6	+18.88 %
PMGD PE El Nogal	46.7	31.1	-33.52 %
PMGD PE Huajache	62.0	67.5	+8.87 %
PMGD PE Las Peñas	70.3	106.8	+51.87 %
PMGD PE Lebu III	46.2	14.3	-69.03 %
PMGD PE Raki	84.6	86.2	+1.94 %
PMGD PE Ucuquer	0.3	0.9	+254.22 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	36.6	42.8	+16.95 %
PMGD PFV Alcaldesa	45.7	52.5	+14.80 %
PMGD PFV Alcon Solar	73.8	21.0	-71.52 %
PMGD PFV Alhué	28.3	10.6	-62.76 %
PMGD PFV Alicahue	5.7	7.4	+29.45 %
PMGD PFV Alto Solar	5.4	1.3	-75.85 %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.5	3.3	+33.60 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	20.5	20.5	+0.14 %
PMGD PFV Amparo del Sol	20.2	16.9	-16.18 %
PMGD PFV Anakena	56.8	41.6	-26.67 %
PMGD PFV Antonia	18.2	5.4	-70.67 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	41.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	21.7	7.2	-66.65 %
PMGD PFV Norte Chico	3.7	6.2	+67.71 %
PMGD PFV Ocoa	15.0	8.7	-42.29 %
PMGD PFV Olivia	22.5	22.5	-
PMGD PFV Olivier	16.7	15.3	-7.85 %
PMGD PFV Olivillo	60.2	35.6	-40.93 %
PMGD PFV Orion	20.6	22.3	+8.65 %
PMGD PFV Ovalle Norte	65.0	50.4	-22.51 %
PMGD PFV Ovejería	32.1	18.1	-43.61 %
PMGD PFV PAS1	46.5	70.3	+51.10 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	29.8	9.5	-68.08 %
PMGD PFV Pachira	0.0	66.1	-
PMGD PFV Paine	91.6	88.0	-3.94 %
PMGD PFV Palto Sunlight	48.1	13.1	-72.75 %
PMGD PFV Pama	0.0	5.7	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	40.4	22.2	-44.91 %
PMGD PFV Panquehue II	22.5	11.4	-49.54 %
PMGD PFV Paraguay	22.1	30.5	+38.17 %
PMGD PFV Paranal	2.3	20.7	+782.74 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.7	22.4	+8.28 %
PMGD PFV Parque Curicura	38.1	22.6	-40.72 %
PMGD PFV Parque El Olivar	64.1	84.4	+31.69 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	37.2	33.9	-8.81 %
PMGD PFV Parque La Colonia	69.8	26.0	-62.82 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.1	10.0	-10.16 %
PMGD PFV Parque Nancagua	42.8	15.7	-63.24 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	68.0	77.5	+13.96 %
PMGD PFV Parque San Javier	39.6	34.7	-12.28 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	36.7	50.9	+38.81 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	46.2	19.5	-57.83 %
PMGD PFV Pastrán	55.8	41.3	-25.98 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	54.0	18.6	-65.64 %
PMGD PFV Pedreros	4.6	6.9	+50.83 %
PMGD PFV Pegasus	20.9	22.6	+8.22 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	0.0	3.9	+230140.29 %
PMGD PFV Penaflor	65.3	18.4	-71.76 %
PMGD PFV Pencahue Este	16.8	13.7	-18.08 %
PMGD PFV Pepa	18.0	16.8	-6.44 %
PMGD PFV Pequen	19.5	7.2	-63.04 %
PMGD PFV Peralillo	7.5	4.8	-36.00 %
PMGD PFV Pica	2.3	2.3	-3.13 %
PMGD PFV Pichon	-	9.7	-
PMGD PFV Picunche	57.7	19.3	-66.51 %
PMGD PFV Piduco	17.3	12.9	-25.68 %
PMGD PFV Pilpilen	5.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piquero	72.6	42.5	-41.43 %
PMGD PFV Pirque	4.1	5.0	+22.18 %
PMGD PFV Pitotoy	19.3	6.2	-68.04 %
PMGD PFV Pitra	20.6	11.4	-44.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	18.7	4.3	-76.86 %
PMGD PFV Armazones	5.8	46.0	+687.88 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.1	6.6	-65.62 %
PMGD PFV Astillas	92.9	67.5	-27.32 %
PMGD PFV Avel Solar	62.2	70.8	+13.77 %
PMGD PFV Aviles	49.7	19.8	-60.16 %
PMGD PFV Ayla	68.6	20.7	-69.77 %
PMGD PFV Bellavista	11.7	7.4	-37.12 %
PMGD PFV Bellavista	47.4	36.5	-23.05 %
PMGD PFV Berrueco	62.1	9.5	-84.77 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.3	23.9	+18.04 %
PMGD PFV Bér gamo	19.5	6.4	-67.08 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	73.1	21.5	-70.53 %
PMGD PFV Cabilsol	8.7	4.8	-44.29 %
PMGD PFV Cabrero	31.3	71.0	+126.46 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	83.3	81.2	-2.50 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.6	+447.53 %
PMGD PFV Calama	91.5	91.0	-0.53 %
PMGD PFV Calle Larga	4.4	5.6	+27.27 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.0	5.8	-72.49 %
PMGD PFV Canelillo	21.0	10.0	-52.54 %
PMGD PFV Canesa	5.2	11.6	+122.38 %
PMGD PFV Cantera	12.5	8.1	-34.78 %
PMGD PFV Cantillana	55.8	26.0	-53.37 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	48.2	14.5	-69.94 %
PMGD PFV Casuto	4.2	5.0	+18.29 %
PMGD PFV Catemu	3.1	4.8	+55.13 %
PMGD PFV Catán	10.4	5.3	-49.14 %
PMGD PFV Cauquenes	19.4	7.8	-59.75 %
PMGD PFV Chacabuco	16.3	22.7	+39.48 %
PMGD PFV Chalinga	24.0	6.4	-73.46 %
PMGD PFV Champa	53.5	24.8	-53.59 %
PMGD PFV Chancon	8.5	4.0	-53.41 %
PMGD PFV Chilener	-	1.3	-
PMGD PFV Chimbarongo	59.9	2.1	-96.57 %
PMGD PFV Chuchifí	9.8	7.3	-26.18 %
PMGD PFV Cipres	48.5	19.3	-60.19 %
PMGD PFV Citrino	4.7	4.4	-5.40 %
PMGD PFV Ckilir	92.9	87.9	-5.34 %
PMGD PFV Clementina	46.4	15.2	-67.27 %
PMGD PFV Cocharcas	18.2	20.6	+13.10 %
PMGD PFV Cocinillas	21.4	8.6	-59.89 %
PMGD PFV Coinco	-	0.4	-
PMGD PFV Colchagua	19.3	6.1	-68.44 %
PMGD PFV Colina	56.7	20.4	-64.02 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	16.5	6.0	-63.56 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	18.2	5.3	-70.95 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.3	6.1	-40.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	16.3	-
PMGD PFV Playerito	20.0	25.7	+28.48 %
PMGD PFV Playero	19.7	25.3	+28.55 %
PMGD PFV Playeron	21.1	26.9	+27.07 %
PMGD PFV Plomo Verano	9.6	4.9	-48.95 %
PMGD PFV Población	5.6	5.1	-9.64 %
PMGD PFV Portezuelo	13.6	4.8	-64.82 %
PMGD PFV Pretty Field	17.1	12.5	-26.52 %
PMGD PFV Puangue	27.1	13.6	-49.64 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	77.3	-
PMGD PFV Puelche	17.7	25.3	+42.69 %
PMGD PFV Puente Solar	17.4	4.9	-71.75 %
PMGD PFV Pullalli	5.1	4.1	-19.82 %
PMGD PFV Punta Baja	15.2	6.9	-54.85 %
PMGD PFV Queltehue	18.0	5.9	-67.46 %
PMGD PFV Quemados	45.2	12.9	-71.50 %
PMGD PFV Quetena	86.9	72.2	-16.96 %
PMGD PFV Quillay	19.6	7.2	-63.41 %
PMGD PFV Quinantu	30.8	43.7	+41.80 %
PMGD PFV Quinta	6.8	6.2	-8.90 %
PMGD PFV RDCL SAN	58.0	18.2	-68.56 %
PMGD PFV REN	14.3	14.3	+0.03 %
PMGD PFV RLA	4.8	6.5	+36.26 %
PMGD PFV Ranguil	18.1	5.2	-71.53 %
PMGD PFV Ratulemus	19.2	23.9	+24.37 %
PMGD PFV Rauquen	33.6	20.8	-37.92 %
PMGD PFV Recoleta	60.4	60.4	-
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	17.9	4.9	-72.87 %
PMGD PFV Rimini	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada	55.5	14.8	-73.30 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	75.5	22.1	-70.70 %
PMGD PFV Rinconada Norte	22.8	6.1	-73.19 %
PMGD PFV Rodeo	16.9	5.8	-65.73 %
PMGD PFV Romeria	53.3	23.0	-56.76 %
PMGD PFV Rosario	9.0	7.1	-20.76 %
PMGD PFV Rovián	12.2	7.8	-36.39 %
PMGD PFV Río Peuco	13.6	4.9	-63.71 %
PMGD PFV SDSI	18.0	25.2	+39.59 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	19.3	5.3	-72.44 %
PMGD PFV Salerno Solar	21.5	8.1	-62.47 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.4	12.2	-25.66 %
PMGD PFV San Antonio	54.9	18.4	-66.55 %
PMGD PFV San Camilo	19.8	9.4	-52.39 %
PMGD PFV San Carlos	19.1	18.0	-5.96 %
PMGD PFV San Emilio I	16.9	7.3	-57.07 %
PMGD PFV San Francisco	11.5	6.2	-46.51 %
PMGD PFV San Isidro	4.0	4.2	+4.31 %
PMGD PFV San José II	24.3	25.7	+5.53 %
PMGD PFV San Pedro	10.3	7.9	-23.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	6.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	69.3	61.9	-10.66 %
PMGD PFV Covadonga	89.1	89.9	+0.97 %
PMGD PFV Coyunche	17.9	17.9	+0.01 %
PMGD PFV Crucero	6.7	5.4	-19.10 %
PMGD PFV Cruz	22.9	6.6	-71.03 %
PMGD PFV Curacavi	20.5	7.9	-61.64 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.3	9.4	-8.18 %
PMGD PFV Dadinco	15.2	24.0	+57.74 %
PMGD PFV Darlin	14.4	18.5	+28.67 %
PMGD PFV Diego de Almagro	82.8	82.9	+0.20 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.9	6.0	-68.02 %
PMGD PFV Don Enrique	56.5	33.1	-41.45 %
PMGD PFV Don Eugenio	6.8	2.7	-61.20 %
PMGD PFV Don Jorge	24.0	6.7	-72.02 %
PMGD PFV Don Mariano	17.0	4.5	-73.31 %
PMGD PFV Don Martín	18.7	17.2	-8.22 %
PMGD PFV Don Matías	-	2.3	-
PMGD PFV Don Rodrigo	33.8	24.1	-28.61 %
PMGD PFV Doña Igna	16.8	16.6	-1.05 %
PMGD PFV Doñihue	12.0	12.8	+6.34 %
PMGD PFV Duquenco Solar	66.2	90.1	+36.06 %
PMGD PFV Eclipse	19.7	22.2	+12.84 %
PMGD PFV El Boco	9.9	19.7	+98.92 %
PMGD PFV El Castaño	49.6	11.5	-76.93 %
PMGD PFV El Cernicalo	10.1	13.5	+34.05 %
PMGD PFV El Cernicalo II	10.1	12.5	+24.27 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	25.8	-
PMGD PFV El Chincol	17.4	26.4	+51.55 %
PMGD PFV El Chucao	19.3	21.6	+11.96 %
PMGD PFV El Cóndor	5.5	1.3	-77.07 %
PMGD PFV El Divisadero	11.7	15.4	+31.20 %
PMGD PFV El Estero	14.6	4.4	-69.59 %
PMGD PFV El Flamenco	59.0	49.7	-15.79 %
PMGD PFV El Gaviotín	88.6	56.6	-36.07 %
PMGD PFV El Huaso	17.7	6.2	-65.13 %
PMGD PFV El Ingenio	11.0	11.5	+4.50 %
PMGD PFV El Laurel	46.4	18.7	-59.73 %
PMGD PFV El Litre	67.7	19.0	-71.96 %
PMGD PFV El Monte	20.1	6.9	-65.60 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	17.4	6.1	-65.08 %
PMGD PFV El Pilpen	15.0	10.1	-32.73 %
PMGD PFV El Pitio	19.2	21.7	+12.92 %
PMGD PFV El Piuquen	20.7	25.2	+21.51 %
PMGD PFV El Queltehue	6.1	10.1	+66.36 %
PMGD PFV El Quemado	5.8	9.4	+62.30 %
PMGD PFV El Queule	12.2	11.6	-5.05 %
PMGD PFV El Rayador	-	46.5	-
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	19.9	23.5	+17.97 %
PMGD PFV Santa Adriana	5.0	5.6	+11.72 %
PMGD PFV Santa Amelia	22.6	6.4	-71.83 %
PMGD PFV Santa Carolina	17.7	4.2	-76.48 %
PMGD PFV Santa Cecilia	16.4	8.9	-45.55 %
PMGD PFV Santa Clara	18.9	14.4	-24.03 %
PMGD PFV Santa Cruz	63.4	17.3	-72.65 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	53.8	14.9	-72.25 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	20.6	12.6	-38.97 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.3	39.5	-4.46 %
PMGD PFV Santa Inés	21.0	7.0	-66.78 %
PMGD PFV Santa Julia	8.7	7.2	-17.47 %
PMGD PFV Santa Laura	10.6	7.0	-33.68 %
PMGD PFV Santa Lucía	-	47.4	-
PMGD PFV Santa Luisa	19.3	19.6	+1.78 %
PMGD PFV Santa Margarita	19.7	5.9	-70.14 %
PMGD PFV Santa Rita	16.6	18.9	+13.92 %
PMGD PFV Santuario	13.6	5.8	-57.45 %
PMGD PFV Saturno Norte	32.8	16.5	-49.54 %
PMGD PFV Siete Colores	45.0	44.9	-0.24 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	44.7	16.6	-62.82 %
PMGD PFV Sol del Norte	18.3	19.5	+6.52 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	68.7	57.6	-16.06 %
PMGD PFV Talca	58.3	33.8	-42.09 %
PMGD PFV Talhuén	21.0	17.6	-16.01 %
PMGD PFV Tallado	62.2	54.7	-12.12 %
PMGD PFV Tamarugo	24.0	21.6	-9.99 %
PMGD PFV Tambo Real	18.1	16.3	-10.00 %
PMGD PFV Taranto	67.9	39.3	-42.18 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	41.0	36.0	-12.14 %
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	11.3	5.7	-49.55 %
PMGD PFV Torino	48.9	10.8	-77.92 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	19.5	5.0	-74.31 %
PMGD PFV Trebal	15.6	5.0	-67.80 %
PMGD PFV Trebo	21.4	7.9	-63.17 %
PMGD PFV Trica-Dos	8.2	11.5	+40.59 %
PMGD PFV Tricahue II	17.2	10.9	-36.44 %
PMGD PFV Trinidad	21.1	4.8	-77.40 %
PMGD PFV Tucuguere	4.6	7.2	+56.27 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.1	-74.86 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle Este II	82.3	62.9	-23.66 %
PMGD PFV Valle Oeste II	77.5	60.1	-22.45 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	4.0	5.5	+38.01 %
PMGD PFV Ventisquero	-	12.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	19.8	22.7	+14.40 %
PMGD PFV El Roble	76.9	22.9	-70.18 %
PMGD PFV El Romeral	52.8	14.0	-73.41 %
PMGD PFV El Salitral	24.9	9.5	-61.98 %
PMGD PFV El Sauce	26.4	7.6	-71.33 %
PMGD PFV El Sharon	19.2	6.2	-67.79 %
PMGD PFV El Tiuke	6.8	6.3	-7.91 %
PMGD PFV El Trigal	70.2	42.0	-40.10 %
PMGD PFV El Zorzal	18.6	7.6	-59.13 %
PMGD PFV Encino	14.7	3.4	-76.60 %
PMGD PFV Encon	12.4	16.7	+34.60 %
PMGD PFV Erinome	16.4	13.1	-20.26 %
PMGD PFV Escorial del Verano	20.5	6.2	-69.79 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	22.6	11.1	-50.87 %
PMGD PFV Fardela Negra	20.2	11.5	-42.96 %
PMGD PFV Filomena	18.5	4.5	-75.54 %
PMGD PFV Florencia Solar	74.2	23.9	-67.75 %
PMGD PFV Foster	19.8	5.0	-74.84 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	5.5	5.6	+2.15 %
PMGD PFV Fulgor	8.7	8.7	-0.12 %
PMGD PFV GR Lemu	34.0	36.3	+6.72 %
PMGD PFV GR Peumo	62.9	26.6	-57.74 %
PMGD PFV GR Pitao	20.9	19.9	-4.59 %
PMGD PFV GR Rauli	63.5	28.5	-55.08 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.2	18.9	-70.13 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.5	4.7	-73.41 %
PMGD PFV Gabriela	86.3	94.2	+9.22 %
PMGD PFV Girasoles	17.5	6.2	-64.65 %
PMGD PFV Granada	38.5	77.3	+100.71 %
PMGD PFV Granate	71.2	57.2	-19.65 %
PMGD PFV Guadalaio	5.5	6.3	+14.91 %
PMGD PFV Guadalupe	43.5	9.8	-77.43 %
PMGD PFV Guanaco Solar	62.6	17.1	-72.66 %
PMGD PFV Guarana	11.7	6.5	-44.59 %
PMGD PFV Helios	18.1	7.4	-58.95 %
PMGD PFV Homero	4.9	6.2	+26.10 %
PMGD PFV Hormiga	8.3	3.8	-53.93 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.6	-43.85 %
PMGD PFV Huape	11.3	21.7	+92.39 %
PMGD PFV Huaquelon	68.6	44.6	-34.95 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	18.3	6.9	-62.31 %
PMGD PFV Illapel 5X	6.7	8.0	+20.13 %
PMGD PFV Independencia	19.3	5.6	-71.11 %
PMGD PFV Itahue Solar	22.7	15.1	-33.63 %
PMGD PFV Jahuel	28.2	10.3	-63.29 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Venturada	45.1	70.4	+56.03 %
PMGD PFV Vicente	14.7	4.8	-67.12 %
PMGD PFV Victoria	59.4	76.2	+28.32 %
PMGD PFV Villa Alegre	41.2	41.7	+1.22 %
PMGD PFV Villa Cruz	9.8	18.9	+92.87 %
PMGD PFV Villa Moscoso	19.6	7.9	-59.65 %
PMGD PFV Villa Prat	8.4	3.9	-53.04 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	10.3	-
PMGD PFV Villa Solar	17.2	7.1	-58.72 %
PMGD PFV Violeta	43.4	11.8	-72.78 %
PMGD PFV Vituco 2B	18.9	4.5	-76.08 %
PMGD PFV Yahutela	43.6	43.1	-1.01 %
PMGD PFV Ñihue	3.6	1.9	-47.51 %
PMGD PFV Ñiquén	17.2	21.7	+26.11 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	42.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	4.6	4.7	+1.39 %
PMGD PFV Javiera Carrera	66.2	21.4	-67.65 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.6	2.6	-72.97 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	4.6	5.0	+8.67 %
PMGD PFV La Acacia	13.6	10.4	-23.70 %
PMGD PFV La Blanquina	58.2	13.7	-76.46 %
PMGD PFV La Chapeana	9.6	10.5	+9.97 %
PMGD PFV La Chimba Bis	16.4	11.8	-28.11 %
PMGD PFV La Esperanza II	40.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	11.2	11.9	+5.87 %
PMGD PFV La Foresta	18.2	4.6	-74.41 %
PMGD PFV La Frontera	21.7	9.3	-57.03 %
PMGD PFV La Gamboina	37.9	10.3	-72.82 %
PMGD PFV La Lajuela	13.4	13.0	-3.00 %
PMGD PFV La Ligua	5.1	5.1	+0.27 %
PMGD PFV La Manga	15.8	4.7	-70.52 %
PMGD PFV La Muralla	16.7	6.0	-64.13 %
PMGD PFV La Palma Solar	64.7	68.3	+5.63 %
PMGD PFV La Victoria	59.8	67.6	+12.95 %
PMGD PFV Lagunilla	10.1	10.2	+1.23 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	13.5	-
PMGD PFV Las Cabras	18.4	4.8	-73.74 %
PMGD PFV Las Cachañas	54.7	16.1	-70.61 %
PMGD PFV Las Catitas	47.6	20.2	-57.53 %
PMGD PFV Las Chacras	5.1	5.3	+4.30 %
PMGD PFV Las Codornices	15.0	26.6	+77.34 %
PMGD PFV Las Lechuzas	14.9	23.6	+58.41 %
PMGD PFV Las Majadas	73.8	44.6	-39.49 %
PMGD PFV Las Mercedes	14.8	3.5	-76.11 %
PMGD PFV Las Mollacas	9.6	3.4	-64.91 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	20.1	8.7	-56.56 %
PMGD PFV Las Palomas	23.3	25.6	+10.00 %
PMGD PFV Las Perdices	8.3	10.3	+23.50 %
PMGD PFV Las Rojas	19.8	12.4	-37.26 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	57.9	24.3	-57.99 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.4	6.8	-72.05 %
PMGD PFV Las Torcazas	20.1	5.1	-74.58 %
PMGD PFV Las Tortolas	10.0	17.4	+74.66 %
PMGD PFV Las Turcas	5.1	9.7	+90.93 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	18.9	-
PMGD PFV Lingue	21.0	11.3	-46.18 %
PMGD PFV Lipangue	4.9	7.9	+60.20 %
PMGD PFV Liquidambar	51.1	13.3	-73.95 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.9	7.9	-60.32 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	77.5	33.3	-57.06 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	35.5	35.8	+0.80 %
PMGD PFV Llay Llay	71.8	25.1	-65.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	61.8	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	53.4	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	9.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.4	0.5	+11.95 %
PMGD PFV Lo Chacón	20.0	7.1	-64.81 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	2.4	-
PMGD PFV Lo Miranda	9.5	9.9	+4.11 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.2	6.6	-63.96 %
PMGD PFV Lockma	91.0	86.9	-4.59 %
PMGD PFV Loica	17.8	18.5	+4.13 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.8	5.8	-25.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	5.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12669.9	9977.7	-21.25 %

Abreviaturas:

- CSE:**Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa
- LF:**Limitación Forzada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
PFV Diego de Almagro Sur	Mayor generación real por costo marginal.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro I Gas Arg	GNP por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Guacolda 1	0.0	Indisponible. Causa Informada: Revisión de sensor de vibración de la turbina, según SDCF 2023088966.
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	Indisponible por falla en la partida. Causa informada: Falla en válvula piloto de gas TG, según IF 2023004101.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE San Gabriel	89.0	Limitada a 162 MW. Causa informada: Apertura de interruptor 52-4 (52E3) por causas que se investigan, según IL 2023001625.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 151 MW, según IL 2023000939.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfa	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 1 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Ralco	100.0	C. Ralco limitada a prestar CPF-CSF y a retirarse. Causa informada: Debido a manifestaciones presentes en el acceso a la central, que impiden el ingreso de personal de operación y mantenimiento, como medida preventiva de seguridad operativa, solicitamos operar la central sin participación de SSCC (sin CPF y sin AGC). Se solicita que las unidades no se detengan, ya que esto afecta los sistemas de regulación y podrían producirse fallas al momento de la detención. Es posible que no se logre llegar a un acuerdo en un periodo corto de tiempo. Ante aumentos relevantes de la cota, podríamos solicitar aumentar la generación de las unidades por sobre el gasto afluente, según IL 2023001620.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka y PE La Cabaña continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.92 m.s.n.m. Gasto 97 MWh.
00:23	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación, según IL 2023001624.
00:23	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta por regulación de tensión.
07:24	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
07:24	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
08:37	RNE	C. PE San Gabriel limitada a 162 MW. Causa informada: Apertura de interruptor 52-4 (52E3) de ST San Gabriel por causas que se investigan, según IL 2023001625.
09:05	Enel Green Power	C. PFV La Silla sale de servicio en forma intempestiva con 1.5 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 202304105.
09:05	Transec	Línea de 110 kV Maitencillo - Las Compañías interrupción forzada por protecciones y se pierden 7 MW de las SS/EE Algarrobo, Dos Amigos, Pajonales, Incahuasi y Romeral. Causa informada: Corte de pretel en estructura N°193 en el tramo Incahuasi - Romeral coincidente con lavado de aislación programado, según IF 2023004117 y 2023004118.
10:28	Enel Generación	C. Sauzal con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Búsqueda de persona caída al canal por orden judicial, según SDCF 2023095537.
10:55	Transec	Línea de 110 kV Maitencillo - Las Compañías con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención falla por corte de bretel en estructura N°193, según SDCF 2023095519 - 2023095520 - 2023095521 - 2023095522.
11:35	Transec	Línea de 66 kV Linares - Chacahuín interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004120 - 2023004119. CDC solicita normalizar inmediatamente.
11:35	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 y U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 16 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:59	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 disponible y en servicio.
12:02	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-2 disponible y en servicio.
13:09	Transec	Línea de 110 kV Maitencillo - Las Compañías cerrada y normalizados los consumos de SS/EE Algarrobo, Dos Amigos, Pajonales, Incahuasi y Romeral, según IF 2023004117 y 2023004118.
13:09	Transec	Línea de 110 kV Maitencillo - Las Compañías cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023095519 - 2023095520 - 2023095521 - 2023095522.
13:11	On Group	C. Cerro Colorado sale de servicio en forma intempestiva con 9 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado, según IF 2023004127.
13:45	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel sale del servicio en forma intempestiva con 96 MW, según IF 2023004128.
14:05	Enel Green Power	C. PFV La Silla disponible y en servicio, según IF 202304105.
14:14	On Group	C. Cerro Colorado disponible y en servicio, según IF 2023004127.
15:41	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
16:07	Enel Generación	C. Sauzal cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023095537.
16:38	AES Andes	C. Nueva Ventanas finaliza mantenimiento mayor, según SD 2023083985.
16:56	Enel Generación	C. Cipreses U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2023004123.
17:33	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel disponible y en servicio, según IF 2023004128.

Hora	Centro de Control	Observación
18:14	Enel Generación	C. Cipreses U-2 disponible y en servicio, según IF 2023004123.
18:15	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel disponible y en servicio.
19:17	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
19:39	CGE	S/E Vicuña transformador N°1 de 110/23 kV interrupción forzada por protecciones se pierden 5.2 MW de consumos. Causa informada: Ave electrocutada en pararrayos de media tensión, según IF 2023004125.
20:06	Acciona	C. PFV Malgarida y Almeyda con informe de limitación. Causa informada: No fue posible consignar potencia reactiva para absorción en horario nocturno (con P = 0 MW), según IL 2023001628 - 2023001629 respectivamente.
20:26	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada en 310 MW. Causa Informada: Altas emisiones de NOx, según IL 2023001630.
20:30	CGE	S/E Vicuña recupera el 80% de sus consumos por red de media tensión.
21:20	CGE	S/E Vicuña TR 110/23 kV cerrado y recupera el 100% de sus consumos.
21:36	CGE	Línea de 66 kV Pan de Azúcar - Marquesa interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004129.
23:08	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:08	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:38	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación, según IL 2023001630.
23:41	RNE	C. Guacolda U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023088966. Continúa limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631 y cancelada IL 2023000939.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -362.3 [MW]
11:32	CGE	CDC solicita reducir 21 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:32	Chilquinta	CDC solicita reducir 6 MW inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:45	CGE	CDC solicita reducir 16 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26.3 [MW/m]
15:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -27 [MW/m]
18:51	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:51	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 615.4 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
14:47	Transelec	Transelec	S/E Charrúa 89J4 - 3.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Rio Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 21 de octubre de 2023

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023094728	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	719	S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION)	924 925 926	BA S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION) 12KV BP4 BA S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION) 12KV BA2 BA S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION) 12KV BA4	Otro Tipo de Trabajo		Se realiza desconexión de la Barra 12 kV N°4 y Barra Auxiliar 12 kV N°2-S1 (BA N°2 y BA N°6), para el retiro del puente del desconectador 12 kV de la interconexión a la Barra BP4 y cambio del DESC manual por uno motorizado.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto NUP 3470 "Proyecto Nuevas celdas 12kV en SE San Joaquin"	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 22:00	
2023094729	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	719	S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION)	2957	SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION) 110/12.5 kV 50MVA T4	Otro Tipo de Trabajo		Se realiza desconexión de la Barra 12 kV N°4 y Barra Auxiliar 12 kV N°2-S1 (BA N°2 y BA N°6), para el retiro del puente del desconectador 12 kV de la interconexión a la Barra BP4 y cambio del DESC manual por uno motorizado.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto NUP 3470 "Proyecto Nuevas celdas 12kV en SE San Joaquin" Refaccionado con ID 2023094728	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 22:00	
2023095499	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzado	657	S/E RETIRO	32873	S/E RETIRO C1	Roca y poda franja servidumbre		Poda de emergencia en instalaciones de CGED.	A solicitud de CGED sodi N°2257 por poda de emergencia en sus instalaciones, considera bloqueo de reconexión de 52C1, circuito Copihue (único alimentador en S/E Retiro).		No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 09:45	
2023094247	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27993	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J9	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Celso Redes, por trabajos en S/E Cautín de mantenimiento asociado al paño J8, se solicita restricción a la reconexión de LT 220 kV Río Malleco - Cautín C1.	Bajo -	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Palfo Línea J9-RMC Cautín 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos asociados con avisos CEN 2023092839, 2023092839, 2023092840.-	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 09:00	
2023093194	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27993	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J9	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Celso Redes, por trabajos en S/E Cautín de mantenimiento asociado al paño J8, se solicita restricción a la reconexión de LT 220 kV Río Malleco - Cautín C1.	Bajo -	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Palfo Línea L108-RMC Cautín 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos asociados con avisos CEN 2023092839, 2023092839, 2023092840.-	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 09:00	
2023093196	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27990	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J6	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Celso Redes, por trabajos en S/E Cautín de mantenimiento asociado al paño J8, se solicita desconexión de LT 220 kV Río Malleco - Cautín C2.	Bajo -	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Palfo Línea D106-RMC Cautín 2.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: Durante los trabajos se solicitará Desconectado y a disposición de jefe de faena DW Mantenimiento TPROP- A1 Dr Cautín (paño J6) Nota: Trabajos asociados con avisos CEN 2023092839, 2023092839, 2023092840.-	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 09:00	
2023093197	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27989	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J5	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Celso Redes, por trabajos en S/E Cautín de mantenimiento asociado al paño J8, se solicita desconexión de LT 220 kV Río Malleco - Cautín C1.	Bajo -	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Palfo central diagonal D105 S/E Río Malleco.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: Trabajos asociados con avisos CEN 2023092839, 2023092839, 2023092840.-	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 09:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023092838	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARROA TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	7832	S/E CAUTIN J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 220 kV Rio Malleco - Cautin C2 por los siguiente trabajos en S/E Cautin: Mantenimiento diagnóstico a trampas de ondas asociadas a paño J8 LT 220 kV Rio Malleco - Cautin C2. Desarrollando las siguientes actividades: 1 - Limpieza de aislación 2 - Verificación de estado sistema anti aves 3 - Medición de respuesta en Frecuencia. - Mantenimiento preventivo al sistema de control y protección asociado al paño J8. Desarrollado las siguientes actividades: 1 - Rele GE D60. Reemplazo de Pila interna, modulo CT/AT y Actualización de fecha	Sin riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Durante los trabajos de deshabilitara la TPOF 41 asociada a LT 220 kV Cautin - Rio Malleco C2. Regularización de limitación técnica N°002000995 asociada al sistema de protección F2125, sistema de Protección SOBFI y 87W del Paño J8 en S/E Cautin deshabilitados. SW TPMO-41 deshabilitada durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	21-10-23 09:00		
2023093164	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 Limitaciones	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Colahuasi, pérdida intermitente de información de poder línea 1 y transformadores de poder línea 1 y switchgear S205001.	Indisponibilidad de S/Tr por trabajos de migración de RTU asociado al sistema SCADA Colahuasi.	Esta actividad ocasionará perdida de información relacionada al S/Tr del extremo Colahuasi específicamente líneas 220 kV, transformadores de poder línea 1 y switchgear S205001, manteniéndose operativa las señales del resto del sistema. Se restablecerá este sistema al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno	21-10-23 09:00		
2023093195	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27992	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celso Redes, por trabajos en S/E Cautin de mantenimiento asociado al paño J8, se solicita restricción a la reconexión de LT 220 kV Rio Malleco - Cautin C1 -	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. D088 Rio Malleco. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Iefe de Faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos asociados con avisos CEN 2023092836; 2023092839; 2023092840.-	No tiene consumo afectado		ninguno	21-10-23 09:00		
2023093171	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	22246 22247 S/E COLLAHUASI J12 22248 S/E COLLAHUASI J71 22249 S/E COLLAHUASI J72 22250 S/E COLLAHUASI J73 22258 S/E COLLAHUASI J13 22259 S/E COLLAHUASI J14	S/E COLLAHUASI J11 S/E COLLAHUASI J12 S/E COLLAHUASI J71 S/E COLLAHUASI J72 S/E COLLAHUASI J73 S/E COLLAHUASI J13 S/E COLLAHUASI J14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de sistema SCADA, comandos de apertura y cierre sobre interruptores asociados a pafios 220 [kV] tanto líneas como transformadores. Pafios 220 [kV] Líneas Lagunas - Colahuasi Cto N° 1 y 2 (S21L1 - S21L2), Encuentro - Colahuasi N° 1 y 2 (S21L3 - S214) y pafios de transformadores S21T1 - S21T2 - S21T3 de manera alternada.	Pruebas de sistema SCADA comandos de apertura y cierre sobre interruptores de pafios 220 [kV] tanto líneas como transformadores. Riesgo bajo por que se realizará de manera alternada.	Trabajo se realizará de manera alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno	21-10-23 09:00		
2023092356	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	30173 S/E ESCONDIDA JR28 17686 S/E ESCONDIDA 6.9 kV 22477 S/E ESCONDIDA J1 22478 S/E ESCONDIDA J2 22479 S/E ESCONDIDA J3 22480 S/E ESCONDIDA J81 22481 S/E ESCONDIDA JR2A 22482 S/E ESCONDIDA JR 22483 S/E ESCONDIDA J71 22484 S/E ESCONDIDA J72 22485 S/E ESCONDIDA J73 22486 S/E ESCONDIDA J74 22487 S/E ESCONDIDA J75 22491 S/E ESCONDIDA J76 22492 S/E ESCONDIDA B75 22493 S/E ESCONDIDA B76 22496 S/E ESCONDIDA B5 22497 S/E ESCONDIDA B3 22498 S/E ESCONDIDA B2 22499 S/E ESCONDIDA B1 17683 S/E ESCONDIDA 13.8 kV 17684 S/E ESCONDIDA 220 kV BP1	S/E ESCONDIDA	Lavado de aislación Subestación Escondida por alta contaminación.	Riesgo alto, trabajo realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: S/E Escondida S211, S212, S213, S/E Escondida S2171, S2172, S2173, S/E Escondida S2174, S2175, S2176 S/E Zaldívar S211 S/E Domeyko S215 S/E 440S28442 S/E Esc. Norte S2871, S2872	No tiene consumo afectado		ninguno	21-10-23 08:29				
2023092366	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	1540	FARELLON 220/6.9 kV 3BMYA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía gabinete paño T1.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Farellon: No reconectar S2171.	No tiene consumo afectado		ninguno	21-10-23 08:28		
2023092362	Subestación	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos de comunicaciones.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados.	Possible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno	21-10-23 08:15		
2023094738	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7877	S/E ALTO JAHUEL J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transmlec solicita no reconectar paño J2 en S/E Alto Jahuel debido a trabajos de Trabajos de conexión de chicotes de desconectorador B9B8-1 hacia barra de 220 kV sección 1, por método a potencial. Obra de reemplazo de equipos de paño J8 asociado a L de 220 kV Alto Jahuel - Chena circ. 1 (NUP 3568).	Trabajos por parte de Translec	Frente a una operación automática del paño señalado STM solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno	21-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-11-2023 14:16:16
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Extensa
Total registros General: 142
Total registros Subestación: 79

Número	Tipo	Estado	Empresa	El Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario/Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023087237	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles		Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualusi, proyecto C20- Línea 220 kV San Simón- Lagunas, TRANSELEC- 220 KV PK 59-771, vano entre E471 Y E472.1 y TRANSELEC - 220 KV PK 59-856, vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	No San Simón: Condición de No reconectar interruptores S214, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00
2023093710	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre estructuras: 1 a 90 Línea 220 Kv. Mantenimiento - Caserones circuitos 1 y 2. Se requiere no reconectar: en S/E Caserones interruptores S211 y S212 -- En S/E Jorqueña interruptor S217.	Trabajos solicitados por Transilec.	Se requiere no reconectar: en S/E Caserones interruptores S211 y S212 -- En S/E Jorqueña interruptor S217.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00
2023094309	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSCHE CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	7690	S/E CHARRUA J3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Transilec se requiere operaciones en desconector B913-3 por los siguientes trabajos: 1.- S/E Charrúa: Vinculación primaria de desconector B914-3 lado línea 220KV Antuco Charrúa 1 y lado Barra de Transferencia 220KV sección 1. NUP 40972.- S/E Charrúa: Puesta en servicio del desconector B914-3, correspondiente al Palo J4. NUP 4097	Riesgos declarados por Transilec	No se afecta los consumos del palo J3 debido a que se solicitan solo condiciones en el desconector asociado a la Barra de Transferencia 220 KV en S/E Charrúa.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00
2023093179	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Apoyo y Bloqueo de protección 878 por integración de BU/13 a inyecciones primarias por proyecto TECC.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Apoyo y Bloqueo de protección 878 por integración de BU/13 a inyecciones primarias por proyecto TECC. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2- Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna Tarapacá, Protección 878 Bloqueada	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00
2023094339	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	604	S/E CAUTIN	469 1667	BA S/E CAUTIN 220KV BP1 BA S/E CAUTIN 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Cautín: Verificar funcionamiento protección 878.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Cautín o Barra 220 kV, Sección 2 Cautín Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna: Habilitar protección diferencial de barra a requerimiento del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00
2023093735	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SpA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	2227	S/E PALLATA	28664 28665 28666	S/E PALLATA J1 S/E PALLATA J2 S/E PALLATA J3	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Pallata - SGO. Trabajos realizados por Spence. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212 y S213 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 KV Pallata - SGO. Trabajos realizados por Spence. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212 y S213 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00
2023092469	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACION CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	267	S/E CENTRAL LAS PIEDRAS	33794	S/E CENTRAL LAS PIEDRAS ES [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Cherdán Solar (ex PMG Peñón Solar): Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de paño ES asociado a PPV Cherdán Solar perteneciente a S/E Central Las Piedras 23 kV. Pruebas consideran la energización de alimentadores respectivos del PPV. Condiciones requeridas: S/E Central Las Piedras paño ES a disposición de Jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Cherdán Solar (ex PMG Peñón Solar): Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de paño ES asociado a PPV Cherdán Solar perteneciente a S/E Central Las Piedras 23 kV. Pruebas consideran la energización de alimentadores respectivos del PPV. Condiciones requeridas: S/E Central Las Piedras paño ES a disposición de Jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023093118	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	S/E COLO COLO	716 719	S/E COLO COLO BT1 S/E COLO COLO CT1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere la desconexión de los paños BT1 y CT1 asociado al transformador N°1 de S/E Colo Colo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°2 de S/E Colo Colo, vía barra 15 kV y de ser necesario también vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere precaución de no reconectar barra 66 kV S/E Colo Colo y bloqueo de reconexión automática del interruptor 5286 de S/E Alonso de Ribera, LT66KV Alonso de Ribera-Colo Colo durante las maniobras de apertura y cierre del desconector.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión de los paños BT1 y CT1 asociado al transformador N°1 de S/E Colo Colo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°2 de S/E Colo Colo, vía barra 15 kV y de ser necesario también vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere precaución de no reconectar barra 66 kV S/E Colo Colo y bloqueo de reconexión automática del	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023092475	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7701 7702 12450 17511 19139	S/E PAN DE AZÚCAR H1 S/E PAN DE AZÚCAR H6 S/E PAN DE AZÚCAR HT2 S/E PAN DE AZÚCAR H8 S/E PAN DE AZÚCAR HTB/11	Otro Tipo de Trabajo		Trabajo a realizar por terceros.	Riesgo controlado por terceros.	A solicitud de TRANSELEC de acuerdo a SOD 5123, requiere abierto e inmovilizado los desconectores lado barra de Transferencia 110 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023094541	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	604	S/E CAUTIN	7831 7832	S/E CAUTIN J7 S/E CAUTIN J8	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Transelec, se requiere habilitar las vías de trip de la unidad de bahía del paño J7 y J8 por Trabajos en S/E Cautin. Verificar funcionamiento protección 87B.	Riesgos a controlar por Transelec	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023094419	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	1640	BA S/E MATENCILLO 220KV BP-2	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Guacolda según SOD 296 por: Se realizará cambio de Orimes y tapa superior en los 3 polos del interruptor 5216 de S/E Matencillo.	Bajo	Actividad: A solicitud de Guacolda según SOD 296 por: Se realizará cambio de Orimes y tapa superior en los 3 polos del interruptor 5216 de S/E Matencillo. Instalación con restricción: No aplica. Instalación en riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Matencillo. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023091374	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	2542	ESCONDIDA NORTE 66/13,8 kV 33MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Riesgos a controlar por Transelec	Mantenimiento mayor EERP Transformador N° 2 de S/E Escondida Norte	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023093931	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA B S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	726	S/E VITACURA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará la incorporación de medidas de voltaje y frecuencia barras 12 kV N°1,N°2,N°3 y N°4 en SCDM.	Trabajo sin riesgos asociados.	Se perderán comunicaciones por 10 min en 3 oportunidades, previa coordinación con el despacho.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023094613	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1652	BA S/E CHARRUA 220KV BT1-1	Otro Tipo de Trabajo		- S/E Charrúa: Puesta en servicio del desconector 8914-3, correspondiente al Paño J4. - Proyecto MNR Reemplazo de desconectores 8914-1, 8914-2 y 8914-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4097.	Riesgo: Paño Línea L04, CHA Antuco 1. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Banca: Subestación Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloques en cable de poder de TFP J4 y entre B01K-2 y Barra de Transferencia 220 kV Sección 1.	Actividades: S/E Charrúa: Puesta en servicio del desconector 8914-3, correspondiente al Paño J4. NUP 4097. Condiciones: Línea 220 kV Antuco Charrúa, C1 y Barra Transferencia 1 220 kV Charrúa, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L04, CHA Antuco 1. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Banca: Subestación Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloques en cable de poder de TFP J4 y entre B01K-2 y Barra de Transferencia 220 kV Sección 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023094364	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	S/E COLO COLO	102	COLO COLO 66/138KV 30MVA 1	Mantenimiento preventivo		Se requiere la desconexión del Transformador T1 de S/E Colocolo por mantenimiento y mediciones eléctricas al interruptor 528T1 de S/E Colocolo.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizados en instalaciones desenergizadas.	La carga del Transformador T1 de S/E Colocolo será respaldada por el Transformador T2 de la misma S/E Colocolo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023094342	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7499	S/E ALTO JAHUEL I10	Otro Tipo de Trabajo		A Solicitud de Transelec, se requiere Precaución de No reconectar interruptor 52110 de la LT 220 kV Alto Jahuel - Maipo N°1 por trabajos en S/E Alto Jahuel: Trabajos de conexión de chicotes de desconector 8918-1 hacia Barra de 220 kV sección 1, por método a potencial. Obra de reemplazo de equipos de paño J8 asociado a L1 de 220 kV Alto Jahuel - Chena circ. 1 (NUP 3568).	Riesgos declarados por Transelec	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023094225	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Matencillo: Montaje de equipos primarios en nuevo paño H7 lado hacia barra 110KV: Seccionador BWH7-2/2T, Interruptor SZH7.	Actividades: Montaje de Equipos AT, SZH6D7; Ampliación SE Matencillo: Montaje de equipos primarios en nuevo paño H7 lado hacia barra 110 KV: Seccionador BWH7-2/2T, Interruptor SZH7. ***Nota: La instalación de los equipos será realizada en un paño proyectado, fuera de las instalaciones energizadas. ***Nota: Las actividades se realizarán teniendo cerco duro instalado previamente. ***Nota : En todo momento se respetarán las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados. ***Nota: Equipo utilizado para minibus será.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00		
2023094214	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638 503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Matencillo: Montaje de equipos primarios nuevo paño H7 lado hacia barra de transferencia: Seccionador BWH7-3, Pararrayos paño H7, TPH7, TCH7.	Actividades: Montaje de Equipos AT, SZH6D7; Ampliación SE Matencillo: Montaje de equipos primarios nuevo paño H7 lado hacia barra de transferencia: Seccionador BWH7-3, Pararrayos paño H7, TPH7, TCH7. ***Nota: Las actividades se realizarán teniendo cerco duro instalado previamente. ***Nota : La instalación de los equipos será realizada en un paño proyectado, fuera de las instalaciones energizadas. ***Nota: En todo momento se respetarán las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados. ***Nota: Equipo utilizado será.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00		
2023094102	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	2448	BA S/E MIRAJE 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje NUP 3251: Realizar instalación y conexionado de relé biestable en caja de control de equipos PASS 11, 14 y 17, asociados a la barra N°1. Trabajos previos.	Actividades: S/E Miraje NUP 3251: Realizar instalación y conexionado de relé biestable en caja de control de equipos PASS 11, 14 y 17, asociados a la barra N°1. Restricciones: Barra 220 KV, Sección 1 Miraje, indisponible instalaciones en Riesgo: Barra 220V, Sección 1 Miraje o SS.AA. C.A. Miraje o SS.AA. C.C. Miraje Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Miraje.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00		
2023094088	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2445 12407 12408 12409	S/E CONCEPCION AT1 S/E CONCEPCION AT2 S/E CONCEPCION AT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°5177 se requiere que los DOCC BWA1-3, BWA2-3, BWA3-3 y BWA7-3 permanezcan abiertos (normalmente abiertos) mientras Transelec desarrolle sus trabajos.	Riesgo controlado por la empresa ejecutora de los trabajos (Transelec).	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°5177 se requiere que los DOCC BWA1-3, BWA2-3, BWA3-3 y BWA7-3 permanezcan abiertos (normalmente abiertos) mientras Transelec desarrolle sus trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023094015	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2268	S/E ALTO JAHUEL 18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Conexión de desconector B9B-1 hacia Barra de 220 KV sección 1, con método a potencial. Obra de reemplazo de equipos del paño 18 (NUP 3568). Coordinado con STM y Celso Redón.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Conexión de desconector B9B-1 hacia Barra de 220 KV sección 1, con método a potencial. Obra de reemplazo de equipos del paño 18 (NUP 3568). Restricciones: S/E Alto Jahuel: Paño 18 indisponible. No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 KV sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 VV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel: Sulfatación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023094014	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	457	BA S/E ALTO JAHUEL 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Conexión de desconector BBA-1 hacia Barra de 220 kV sección 1, con método a potencial. Obra de reemplazo de equipos del patio II (NUP 3568). Coordinado con STM y Celco Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Conexión de desconector BBA-1 hacia Barra de 220 kV sección 1, con método a potencial. Obra de reemplazo de equipos del patio II (NUP 3568). Restricciones: S/E Alto Jahuel: Palo II indisponible. No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Semana: S/E Alto Jahuel: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	
2023093799	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charrúa: Desmontaje de Pólos Interruptor 52T7, caja de mecanismo y estructura del mismo equipo.	Bajo	Actividades: SE Charrúa: Desmontaje de Pólos Interruptor 52T7, caja de mecanismo y estructura del mismo equipo. Nota: Trabajos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569. Condiciones: * Palo Transformación ITD1: Charrúa, indisponible. * ATK1 en servicio normal por medio de Palo IT12. Condiciones: Bloqueo a la reconexión, no reconectar los interruptores asociados a B. Monofásico D1, 220/154/11,2 kV. Charrúa. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	
2023093798	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2448	S/E CONCEPCION A4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a PES "Proyecto Reemplazo de desconectores BBA-1 y BBA-2 de S/E Concepción", NUP 4286.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Puesta en Servicio de desconectores BBA-1 y BBA-2, pruebas funcionales correspondiente al Palo A8. Nota: *Se solicitará prueba experimental para pruebas de transferencia y destransferencia con Palo A4, entre las 00:00 y 02:00 del 22-10-23. *Trabajos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectores BBA-1 y BBA-2 de S/E Concepción", NUP 4286. Condiciones: Barra Transferencia 154 kV- Concepción, Barra 154 kV, Palo Acrobates ARB1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	
2023093797	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	479 1660	BA S/E CONCEPCION 154KV BP1-1 BA S/E CONCEPCION 154KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a PES "Proyecto Reemplazo de desconectores BBA-1 y BBA-2 de S/E Concepción", NUP 4286.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Puesta en Servicio de desconectores BBA-1 y BBA-2, pruebas funcionales correspondiente al Palo A8. Nota: *Se solicitará prueba experimental para pruebas de transferencia y destransferencia con Palo A4, entre las 00:00 y 02:00 del 22-10-23. *Trabajos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectores BBA-1 y BBA-2 de S/E Concepción", NUP 4286. Condiciones: Barra Transferencia 154 kV- Concepción, Barra 154 kV, Palo Acrobates ARB1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	
2023093795	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2452	S/E CONCEPCION AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a PES "Proyecto Reemplazo de desconectores BBA-1 y BBA-2 de S/E Concepción", NUP 4286.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Puesta en Servicio de desconectores BBA-1 y BBA-2, pruebas funcionales correspondiente al Palo A8. Nota: *Se solicitará prueba experimental para pruebas de transferencia y destransferencia con Palo A4, entre las 00:00 y 02:00 del 22-10-23. *Trabajos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectores BBA-1 y BBA-2 de S/E Concepción", NUP 4286. Condiciones: Barra Transferencia 154 kV- Concepción, Barra 154 kV, Palo Acrobates ARB1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	568	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023093794	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	1661	BA S/E CONCEPCION 154KV BT1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos asociados a PES "Proyecto Reemplazo de desconectores B9AR-1 y B9AR-2 de S/E Concepción", NUP 4286.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Puesta en Servicio de desconectores B9AR-1 y B9AR-2, pruebas funcionales correspondiente al Paflo A4. Nota: •Se solicitará prueba experimental para pruebas de transferencia y destierrafrenca con Paflo A4, entre las 00:00-12:00 del 23-10-23. •Trabajos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectores B9AR-1 y B9AR-2 de S/E Concepción", NUP 4286. Condiciones: Barra Transferencia 154 kV- Concepción, Barra 154 kV, Paflo Acoplador ARGL-1- Concepción, S/E Concepción: Vinculación primaria del desconector B9AR-2 hacia Barra Transferencia 154KV. Nota: Trabajos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectores B9AR-1 y B9AR-2 de S/E Concepción", NUP 4286.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00	
2023093791	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	1661	BA S/E CONCEPCION 154KV BT1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- S/E Concepción: Vinculación primaria del desconector B9AR-2 hacia Barra Transferencia 154KV. - Proyecto Reemplazo de desconectores B9AR-1 y B9AR-2 de S/E Concepción, NUP 4286.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Vinculación primaria del desconector B9AR-2 hacia Barra Transferencia 154KV. Nota: Trabajos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectores B9AR-1 y B9AR-2 de S/E Concepción", NUP 4286. Condiciones: Paflo Acoplador ARGL-1- Concepción y Barra Transferencia 154 kV- Concepción, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 154 kV- Concepción o Paflo Acoplador ARGL-1- Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00	
2023093790	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2452	S/E CONCEPCION AR		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- S/E Concepción: Vinculación primaria del desconector B9AR-2 hacia Barra Transferencia 154KV. - Proyecto Reemplazo de desconectores B9AR-1 y B9AR-2 de S/E Concepción, NUP 4286.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Vinculación primaria del desconector B9AR-2 hacia Barra Transferencia 154KV. Nota: Trabajos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectores B9AR-1 y B9AR-2 de S/E Concepción", NUP 4286. Condiciones: Paflo Acoplador ARGL-1- Concepción y Barra Transferencia 154 kV- Concepción, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 154 kV- Concepción o Paflo Acoplador ARGL-1- Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00	
2023093788	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1652	BA S/E CHARRUA 220KV BT1-1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Vinculación primaria de desconector B9A-3 lado línea 220 kV Antuco Charrúa 1 y lado Barra de Transferencia 220 kV sección 1. - "Proyecto MNB Reemplazo de desconectores B9A-1, B9A-2 y B9A-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4097.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Vinculación primaria de desconector B9A-3 lado línea 220 kV Antuco Charrúa 1 y lado Barra de Transferencia 220kV sección 1. NUP 4097. Condiciones: Barra Transferencia 1.220 kV Charrúa y Línea 220 kV Antuco Charrúa, CL, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco Charrúa, CL. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Baras: Subestación Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en terminal de recepción.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00	
2023093785	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2452	S/E CONCEPCION AR		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Trabajos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectores B9AR-1 y B9AR-2 de S/E Concepción", NUP 4286.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Vinculación primaria de desconector B9AR-1 hacia barra principal 154 kV Sección 1 (con metodología a potencial). Nota: Trabajos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectores B9AR-1 y B9AR-2 de S/E Concepción", NUP 4286. Condiciones: Paflo Acoplador ARGL-1- Concepción, indisponibles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a la Barra 154 kV, Sección 1- Concepción y Barra 154 kV, Sección 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación		ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023093591	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560		S/E ALTO JAHUEL	99	ALTO JAHUEL TRL 110/69/13.8KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Tendido de conductores entre caja de agrupamiento y sala de control para el paño de 110 KV HT1 -TRL de 110/66/13.8 kv (NUP 4357).	Actividades: S/E Alto Jahuel: Tendido de conductores entre caja de agrupamiento y sala de control para el paño de 110 KV HT1 -TRL de 110/66/13.8 kv (NUP 4357). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: TRL de 110/66/13.8 kv o Barra de 110 KV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023092921	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984		S/E TARAPACA	23158 23160	S/E TARAPACA IT1 S/E TARAPACA IR	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Montaje de estructura bajas (con instalación en riegos), S/E Tarapacá A solicitud de Colihuaui NUP 3555: Montaje manual de la estructura bajas, lejanas a la Barra Principal 220 KV N° 1, futuro paño JS. Trabajos previos.	Actividades: Montaje de estructura bajas (con instalación en riegos), S/E Tarapacá A solicitud de Colihuaui NUP 3555: Montaje manual de la estructura bajas, lejanas a la Barra Principal 220 KV N° 1, futuro paño JS. Trabajos previos. Restricciones: Tarapacá, SZIR No reconectar instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023092783	Subestacion	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	1735		S/E CENTRAL PV SALVADOR	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizarán durante el día ciclos de 3 horas de carga y 5 horas de descarga. En bloques horarios: 11 a 10h de carga con 53.5 MW y 17 a 22h descarga de 50MW.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 1567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 3 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán principalmente durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00
2023092435	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1823		S/E CALAMA	21239 21251	S/E CALAMA HT1 S/E CALAMA HT4	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. S/E Calama Nueva: Famas de lavado de aislación a equipos primarios en Barra 220 KV; PAQDS L1 - L2 - L3; Banco de Autotransformadores: Barra 1 110KV; PAQDS HTS - H2 - H3 - H5; Paño ETS aisladores en Marco de Línea y Marco de Barra 1 y 2.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En SE Valle los Vientos, señalar no reconectar el SZHTL1. En SE Calama, señalar no reconectar el SZHT1 y SZHT4.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00
2023091720	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581		S/E PAN DE AZÚCAR	781	PAN DE AZÚCAR 115/15.3KV 30MVA 8	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de los paños HTB y CTB de S/E Pan de Azúcar, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CTN CGE. La totalidad de los consumos del transformador N°8 de S/E Pan de Azúcar serán transferidos al transformador N°11 de S/E Pan de Azúcar mediante el cierre del SZCS de S/E Pan de Azúcar. Además, se requiere la precaución de no reconectar el interruptor SZHTB-11 de S/E Pan de Azúcar durante las maniobras de apertura y cierre del desconectorador B9HTB-1 de S/E Pan de Azúcar.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión de los paños HTB y CTB de S/E Pan de Azúcar, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CTN CGE. La totalidad de los consumos del transformador N°8 de S/E Pan de Azúcar serán transferidos al transformador N°11 de S/E Pan de Azúcar mediante el cierre del SZCS de S/E Pan de Azúcar. Además, se requiere la precaución de no reconectar el interruptor SZHTB-11 de S/E Pan de Azúcar durante las maniobras de apertura y cierre del desconectorador B9HTB-1 de S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00
2023091249	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581		S/E PAN DE AZÚCAR	1633	BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BT1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Reemplazo de discos quemados y ferretería por descargas parciales entre paño HB y paño HB en barra de transferencia 110KV.	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Reemplazo de discos quemados y ferretería en cadena de aisladores por descargas parciales, entre paño HB y paño HB en barra de transferencia 110KV. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 110 KV P. Azúcar o Tr. Yribazo 10 220/110KV P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Delimitación Zona de	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023090860	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Programada	2247	S/E CHU CHU	28602	S/E CHU CHU H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de terceros (IAESA) S/E Calama Nueva: Fases de lavado de aislación a equipos primarios en Barra 220 kV, PA80CS L1-1 - L2 - L3, Banco de Autotransformadores: Barra 1 110kV, PA80CS HTS- H2 - H3 - H5, Pallo ETS aisladores en Marco de Línea y Marco de Barra 1 y 2.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos de Acciona.	Se tendrá la precaución de no reconectar el pallo 52H1 de ST Chu Chu mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023090842	Subestacion	Ejecución Exitosa	GPIS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Intervención	Origen Externo	Programada	2253	S/E LASANA	29247	S/E LASANA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios en barra 220 kV, barra 110 kV, marco de barra y marco de línea en S/E Calama Nueva. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 52I1 en S/E Lasana.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios en barra 220 kV, barra 110 kV, marco de barra y marco de línea en S/E Calama Nueva. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 52I1 en S/E Lasana.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023090824	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑÍAS	981	S/E LAS COMPAÑÍAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5096, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023090808	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑÍAS	981	S/E LAS COMPAÑÍAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5029, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023090756	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑÍAS	980 981 982 983 984 985 986 987 7113 2658L 2658E 2658B 2658S	S/E LAS COMPAÑÍAS C2 S/E LAS COMPAÑÍAS H2 S/E LAS COMPAÑÍAS C3 S/E LAS COMPAÑÍAS C1L S/E LAS COMPAÑÍAS C1 S/E LAS COMPAÑÍAS H1 S/E LAS COMPAÑÍAS HT1 S/E LAS COMPAÑÍAS HT S/E LAS COMPAÑÍAS S/E LAS COMPAÑÍAS C4 S/E LAS COMPAÑÍAS C5 S/E LAS COMPAÑÍAS BARRA 110KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera precaución en interruptores 52CT1, 52H1, 52H1 y 52H2 de S/E Las Compañías, bloqueo de reconexión en interruptores 52H2 de S/E. Por de Aislar y 52H1 de S/E Maltencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023090714	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23188	S/E URIBE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por Transmel. Se requiere No Reconectar LAT 110 kV Esmeralda - Uribe por fases de lavado de aislación.	No hay riesgos mayores informados por Transmel.	En SE Uribe, bloquear la reconexión automática del 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
20230908327	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	504	S/E CHOLGUAN (ST5)	13944	S/E CHOLGUAN (ST5) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Pallo C1 de SE Cholgüan por fases correspondiente a Prueba de auditoría técnica a protección SEL-351R 52CL1, ubicado en patio 13,2kV, se ejecutarán pruebas efectivas de apertura sobre 52CL1.	Riesgo controlado, se realizarán con instalaciones desconectadas y en coordinación con Frontal	PT 2127 registro interno ST5	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023090700	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20- Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52I1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20- Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52I1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
20230907273	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20- Línea 220 kV San Simón- Lagunas- TRANSELEC- 220 kV PK 59+771, vano entre E471 y E472, y TRANSELEC- 220 kV PK 59+806, vano entre E439 y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria. Condición de: No reconectar interruptor 52IT.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
20230907383	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	479 1660	BA S/E CONCEPCION 154KV BP1-1 BA S/E CONCEPCION 154KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectadores BBA6-1 y BBA6-2 de S/E Concepción", NUP 4286.	Bajo	Actividades: S/E Concepción. Vinculación primaria de desconector BBA6-1 hacia barra principal 154 kV Sección 1 (con metodología a potencial). Nota: Trabajos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectadores BBA6-1 y BBA6-2 de S/E Concepción", NUP 4286. Condiciones: Pallo Acoplador AR01- Concepción, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a la Barra 154 kV, Sección 1- Concepción y Barra 154 kV, Sección 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
20230904055	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1922	S/E PURI	2250	BA S/E PURI 220KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Puri.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	S/E Puri: 52I1, 52I2, 52I3, 52T1, 52T2, 52T3. S/E O'Higgins: 52I5, S/E Domuyko: 52I3.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 07:30	

Número	Tipos	Estado	Empresa	El Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023087626	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	2282	S/E PARINACOTA B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño B3 en S/E Parinacota a solicitud de CGE por faenas de reemplazo de tirantes estructura 12 y aplomo de poste estructura 4 de línea 66 kV Tap Off Quiani-Quiani. Solicitudes de CGE asociadas 2023078060 - 2023078070.	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena de CGE en instalación desconectada.	REGISTRO INTERNO SODI 8060 - B, DE CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 02:00	
2023085186	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	2282	S/E PARINACOTA B3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar S283 en S/E Parinacota a solicitud de CGE por faenas de Lavado de Aislación equipos primarios de S/E Quiani.	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena de CGE	Registro interno SODI N° 731 de CGE. ASOCIADO A SD DE CGE N° 2023084905.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 02:00	
2023084910	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1976	TAP OFF QUIANI	23143	S/E TAP OFF QUIANI B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de Aislación a Tap Off Quiani.	Trabajo con riesgo bajo, se controlará mediante el uso de Procedimientos y uso de Epp para los trabajos asignados.	Para esta faena se solicitará: SE PARINACOTA -> Apertura del S283 Línea Transmisión Parinacota - Quiani SE QUIANI- Apertura del S283. TAP OFF QUIANI- Apertura del S283. TAP OFF QUIANI- Apertura del 8981-1.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 02:00	
2023084905	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1924	S/E QUIANI	1615	QUIANI 66/13.8 kV 5.625MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de Aislación a SSEE Quiani.	Faena con Riesgo bajo, se controlará mediante el uso de Procedimientos y los Epp para cada tarea asignada.	Se consideran las siguientes condiciones operacionales: S/E QUIANI- Apertura S281, S287L1, S287L2, 897L, S2C1, S2C72, S2C73, S2C12, S2C13, S2C14. Exterior de S/E Quiani Apertura del 89C13-1 Lúta. Se requiere transferencia de carga de alimentadores S2C12, S2C13 y S2C14. S/E Parinacota deshabilitar automeconexión paño S283.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 02:00	
2023078070	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1924	S/E QUIANI	3047	QUIANI 66/13.8 kV 21MVA 3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	POR MOTIVOS DE TRABAJOS A REALIZAR EN LA LINEA 66KV TAP OFF QUIANI-QUIANI DOCUMENTO Nº 2023078060 ES QUE SE SOLICITA LA DESCONEXION DE LA SUBESTACION QUIANI.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES REQUERIDAS: 1.- SUBESTACION QUIANI(ABIERTO S281,8981-1,8981-2,8981-3)(CERRADO 8981-4T, 8981-3T) 2.- TAP OFF QUIANI: ABIERTO S281 - 8981-1 3.- SUBESTACION PARINACOTA: (ABIERTO S283 - 8983-2) (CERRADO 8983-2T) 4.- CONSULTAS DE BARRA 13.8 KV DE SUBESTACION QUIANI, SE DEBEN TRANSFERIR A S/E CHINCHORRO Y S/E PUKARA	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 02:00	
2023093411	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Programada	774	S/E AGUA SANTA	439	AGUA SANTA 220/115/60 KV 100 MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celso se requiere la desconexión de la barra N° 2 de SE Agua Santa y el auto transformador N°2 por trabajos de Montaje de pilar y vigas de extensión de marcos de línea existentes para llegada de línea La Pólvera cto.1 y La Pólvera cto.2. Tendido de conductores aéreos entre nuevas vigas instaladas. Tendido de cable de guardia entre nuevos pilares instalados. Montaje de desconectores BB3-2, BB4-2 y aisladores de pedestal asociados ubicados bajo barra 2.	Riesgo bajo programado y controlado	A solicitud de Celso se requiere la desconexión de la barra N° 2 de SE Agua Santa y el auto transformador N°2 por trabajos de Montaje de pilar y vigas de extensión de marcos de línea existentes para llegada de línea La Pólvera cto.1 y La Pólvera cto.2. Tendido de conductores aéreos entre nuevas vigas instaladas. Tendido de cable de guardia entre nuevos pilares instalados. Montaje de desconectores BB3-2, BB4-2 y aisladores de pedestal asociados ubicados bajo barra 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 00:01	

Número	Tipos	Estado	Empresa	El Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023093409	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Programada	774	S/E AGUA SANTA	1470	BA S/E AGUA SANTA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celso se requiere la desconexión de la barra N° 2 de SE Agua Santa y el auto transformador N°2 por trabajos de Montaje de pilar y vigas de extensión de marcos de línea existentes para llegada de líneas La Pólvora cto.1 y La Pólvora cto.2. Tendido de conductores aéreos entre nuevas vigas instaladas. Tendido de cable de guardia entre nuevos pilares instalados. Montaje de desconectores BR3-2, BR4-2 y aisladores de pedestal asociados ubicados bajo barra 2.	Riesgo bajo programado y controlado	A solicitud de Celso se requiere la desconexión de la barra N° 2 de SE Agua Santa y el auto transformador N°2 por trabajos de Montaje de pilar y vigas de extensión de marcos de línea existentes para llegada de líneas La Pólvora cto.1 y La Pólvora cto.2. Tendido de conductores aéreos entre nuevas vigas instaladas. Tendido de cable de guardia entre nuevos pilares instalados. Montaje de desconectores BR3-2, BR4-2 y aisladores de pedestal asociados ubicados bajo barra 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 00:01	
2023093929	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	3597 3598	S/E LA REINA A2 S/E LA REINA A8	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento preventivo a los desconectores de la Barra 110 kV n°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023093924	No tiene consumo afectado	ninguno				21-10-23 00:00
2023093646	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá NUP-3934: Verificación de estabilidad de 878 mediante inyecciones primarias mutuas entre paño J1 y J3. Trabajos previos.	SE Tarapacá NUP-3934: Verificación de estabilidad de 878 mediante inyecciones primarias mutuas entre paño J1 y J3. Trabajos previos. Restricciones: Línea 220 kV Tarapacá-Geoffilos C.L. Indisponible Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C.L. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	SE Tarapacá NUP-3934: Verificación de estabilidad de 878 mediante inyecciones primarias mutuas entre paño J1 y J3. Trabajos previos. Restricciones: Línea 220 kV Tarapacá-Geoffilos C.L. Indisponible Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C.L. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 00:00	
2023094093	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2445 12408	S/E CONCEPCION AT1 S/E CONCEPCION AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec de acuerdo a SODI N°5175 se requiere una orden de no reconectar los pafios SATT1 y S2AT2 de S/E Concepción mientras Transalec desarrolle sus trabajos.	Riesgo controlado por la empresa ejecutora de los trabajos (Transalec)	A solicitud de Transalec de acuerdo a SODI N°5175 se requiere una orden de no reconectar los pafios SATT1 y S2AT2 de S/E Concepción mientras Transalec desarrolle sus trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-10-23 00:00
2023093928	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	897	LA REINA 110/12.5KV 50MVA 4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento preventivo a los desconectores de la Barra 110 kV n°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023093924	No tiene consumo afectado	ninguno				21-10-23 00:00
2023093926	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	895	LA REINA 110/12.5KV 50MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento preventivo a los desconectores de la Barra 110 kV n°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023093924	No tiene consumo afectado	ninguno				21-10-23 00:00
2023093924	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	769	BA S/E LA REINA 110KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento preventivo a los desconectores de la Barra 110 kV n°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-10-23 00:00
2023091535	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBASE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Desconexión	Origen Interno	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	2848	BA S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo barra 154 kv ,incluidos pafios S2A1 y S2A2.	Nivel de riesgo bajo.	Mantenimiento preventivo barra 154 kv ,incluidos pafios S2A1 y S2A2.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-10-23 00:00
2023090058	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBASE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Desconexión	Origen Interno	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24107 24108	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1 S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo anual de los pafios A1 y A2 de la SE.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-10-23 00:00
2023094674	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 45/2023, se requiere abierto y Bloqueado DO,CC,BPA1,S/E Teno Empalme, debido a faenas de TRANSELEC en su Línea 154kV (sub-Comento Vigas N° 1.	Riesgo Bajo por medidas operacionales, controlado en faenas de TRANSELEC.	Condición Operacional Solicitada por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno				21-10-23 00:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Medios	Fecha Inicio
2023091130	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA VENTANAS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	112	TER NUEVA VENTANAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Realiza pruebas de validación de SSCC requeridas por el coordinador. Unidad sube generación desde MT hasta PC para pruebas de CTF. Unidad reduce su generación desde PC hasta MT para pruebas de CTF.	Se consideran las medidas pertinentes para descartar los trabajos en condición segura.	Realiza pruebas de validación de SSCC requeridas por el coordinador. Unidad sube generación desde MT hasta PC para pruebas de CTF. Unidad reduce su generación desde PC hasta MT para pruebas de CTF.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		21-10-23 20:00
2023091373	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INACAL S.A.	510	Intervención	Origen Interno	Programada	214	TER CEMENTOS BIO BIO CENTRO	830 831	TER CEMENTOS BIO BIO CENTRO US TER CEMENTOS BIO BIO CENTRO US	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Generación Pruebas consumo Especifico neta US y US con un máximo de carga de 6,8 MW.	Riesgo bajo y controlado, pruebas de potencia máxima	SOX 06-09-202, Cba) de CIB Registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la SO)		21-10-23 20:00
2023095537	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	131	HP SALZAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se requiere retirar de servicio central Sauzal, producto de persona extraviada en el área cercana a canal de aducción Sauzal y contra estanque Sauzal. Fiscalía local y jefe de la BU Normo, solicitan el retiro para que personal de rescate, inspeccione las instalaciones.	Se requiere central detenida.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		21-10-23 10:28
2023092258	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (3,6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	36		Monitoreo de ruido por RCA para el PE Malleco, donde se detendrán las tuberías N° 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 30, 31, 32, 33, 34, 35, por una hora al día.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		21-10-23 10:00
2023092464	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	2099	PPV CHERCAN SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar); Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PPV Chercán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PPV Chercán a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar); Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PPV Chercán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PPV Chercán a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		21-10-23 08:00
2023090998	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Desconexión	Origen Interno	Programada	499	HE CONVENTO VIEJO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Unidades desconectadas por trabajos de mantenimiento preventivo anual de los paños A1 y A2 de la S/E Seccionadora Convento Viejo.	Riesgos asociados al trabajo es bajo.	Unidades desconectadas por trabajos de mantenimiento preventivo anual de los paños A1 y A2 de la S/E Seccionadora Convento Viejo.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-10-23 00:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023095522	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención falla por Corte de bretel en E-193 por falla en la misma estructura L 110 KV Matencillo - Las Compañías	Bajo	Actividades: Instalación o reemplazo de breteles y amortiguadores (Desconectado: Simple Circuito), Corte de bretel suelto en estructura N°193, fase media, tramo: Romeral - Incahuasi (por falla)Nota: Aviso de anomalía 900012627. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Romeral	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 10:00	
2023095521	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PASIONALES 110KV C1 TAP PASIONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención falla por Corte de bretel en E-193 por falla en la misma estructura L 110 KV Matencillo - Las Compañías	Bajo	Actividades: Instalación o reemplazo de breteles y amortiguadores (Desconectado: Simple Circuito), Corte de bretel suelto en estructura N°193, fase media, tramo: Romeral - Incahuasi (por falla)Nota: Aviso de anomalía 900012627. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Romeral	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 10:00	
2023095520	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención falla por Corte de bretel en E-193 por falla en la misma estructura L 110 KV Matencillo - Las Compañías	Bajo	Actividades: Instalación o reemplazo de breteles y amortiguadores (Desconectado: Simple Circuito), Corte de bretel suelto en estructura N°193, fase media, tramo: Romeral - Incahuasi (por falla)Nota: Aviso de anomalía 900012627. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Romeral	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 10:00	
2023095519	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención falla por Corte de bretel en E-193 por falla en la misma estructura L 110 KV Matencillo - Las Compañías	Bajo	Actividades: Instalación o reemplazo de breteles y amortiguadores (Desconectado: Simple Circuito), Corte de bretel suelto en estructura N°193, fase media, tramo: Romeral - Incahuasi (por falla)Nota: Aviso de anomalía 900012627. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Romeral	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 10:00	
2023092840	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1489	CAUTIN - RÍO MALLECO 220KV	3447	CAUTIN - EST. N°280N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de la reconexión automática y precaución de no reconectar de LT 220 kV Cautín - Río Malleco C1 por cercanía en los trabajos de Desconexión de LT 220 kV Río Malleco - Cautín C2 por los siguientes trabajos en 5/E Cautín: Mantenimiento diagnóstico a trampas de ondas asociadas a fallo #LT 220 kV Río Malleco - Cautín C2. Desarrollando las siguientes actividades: 1 - Limpieza de aislación 2 - Verificación de estado sistema anti aves 3 - Medición de respuesta en frecuencia. Reemplazo de chicos de aterrizamiento secundario asociado a transformadores de potencial. De parte de	Riesgo de desconexión de LT 220 kV Río Malleco - Cautín C1 por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 09:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 13-11-2023 14:16:16																						
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 142																						
Total registros Línea: 57																						
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 Operativa	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023092839	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	89	Desconexión	Origen Interno	Programada	1489	CAUTIN - RIO MALLECO 220KV	3449	CAUTIN - EST. N°280N 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de LT 220 kV Río Malleco - Cautín C2 por los siguientes trabajos en S/E Cautín: Mantenimiento diagnóstico a trampas de ondas asociadas a paño JB LT 220 kV Río Malleco - Cautín C2. Desarrollando las siguientes actividades: 1 - Limpieza de aislación 2 - Verificación de estado sistema anti aves 3 - Medición de respuesta en Frecuencia. - Mantenimiento preventivo al sistema de control y protección asociado al paño JB. Desarrollado las siguientes actividades: 1 - Rieles GE D&D. Reemplazo de Pila interna, módulo CT/VT y Actualización de fecha, hora. 2 - Controladores de paño enrutinal y recalcado.	Sin riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Durante los trabajos de deshabilitara la TPOF 41 asociada la LT 220 kV Cautín - Río Malleco C2. Regularización de limitación técnica N°022000995 asociada al sistema de protección F2152, sistemas de Protección SOB y 8TRF del Paño JB en S/E Cautín deshabilitados. SW TPMO-41 deshabilitada durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 09:00	
2023094653	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARICA - POZO ALMONTÉ 110KV	1844 3083 3084 1849 2933 1850 1851 3085 3086	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 150 110KV C1 EST. 150 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR N°2 MOVIL - EST. 282 110KV C1 EST. 282 - EST. 285 110KV C1 EST. 285 - TAP CUYA 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aislación línea energizada.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz	Condiciones requeridas: SE Arica no reconectar S2HT3. SE Pozo Almonte no reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 09:00	
2023093787	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Vinculación primaria de desconectores B94-3 lado línea 220 kV Antuco Charrúa 1 y lado Barra de Transferecia 220KV sección 1. NUP 4097 - Proyecto MNR Reemplazo de desconectores B94-1, B94-2 y B94-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4097.	Actividades: S/E Charrúa Vinculación primaria de desconectores B94-3 lado línea 220 kV Antuco Charrúa 1 y lado Barra de Transferecia 220KV sección 1. NUP 4097 Condiciones: Barra Transferecia 1 220 kV Charrúa y Línea 220 kV Antuco Charrúa, C1, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Barea Subestación Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloques en terminal de conexión.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00		
2023091975	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUIERA 220KV L1 C1 TAP JORQUIERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00		
2023091976	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUIERA 220KV L2 C2 TAP JORQUIERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID 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
2023094294	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MATENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 MATENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Ampliación SE Matencillo: Montaje de equipos primarios nuevo paño H7 lado hacia barra de transferencia. Seccionador B9W7-3, Pararrayos paño H7, TPW7, TCH7. ***Nota: Las actividades se realizarán teniendo cerco duro instalado previamente. ***Nota : La instalación de los equipos será realizada en un paño proyectado, fuera de las instalaciones energizadas. ***Nota: En todo momento se respetarán las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados. ***Nota: Evolucionar utilidades para	Ampliación SE Matencillo: Montaje de equipos primarios nuevo paño H7 lado hacia barra de transferencia. Seccionador B9W7-3, Pararrayos paño H7, TPW7, TCH7. ***Nota: Las actividades se realizarán teniendo cerco duro instalado previamente. ***Nota : La instalación de los equipos será realizada en un paño proyectado, fuera de las instalaciones energizadas. ***Nota: En todo momento se respetarán las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados. ***Nota: Evolucionar utilidades para	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00			
2023090767	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAVELES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAVELES 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a línea de transmisión en los tramos E802 a E803 DESDE EST. N° 43 A 339.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Muelle, señalar no reconectar S264	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00		
2023094745	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	COLLIPULLI - VICTORIA 66KV	509	COLLIPULLI - VICTORIA 66KV C1	Roco y pde franja servidumbre		Desconexión de línea Collipulli Victoria para realizar faenas de poda cercanas a instalación. Consumos alimentados de manera radial desde SE Los Angeles hasta SE Collipulli	Riesgo bajo, instalación estará desconectada	Riesgo bajo, instalación estará desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00		
2023094612	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		- SE Charrúa: Puesta en servicio del desconector B94-3, correspondiente al Palo J4. - Proyecto MNT Reemplazo de desconectores B94- 1, B94-2 y B94-3 de SE Charrúa 220 kV, NUP 4097.	Actividades: S/E Charrúa: Puesta en servicio del desconector B94-3, correspondiente al Palo JA. NUP 4097. Condiciones: Línea 220 kV Antuco- Charrúa, C1 y Barra Transferencia 1 220 kV Charrúa, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea L04, CHA Antuco 1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en cable de poder de TTP J4 y entre B94-2 y Barra de Transferencia 220 kV Sección 1	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00			
2023093921	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de CSE según SODI 190/2023 y 191/2023 por Lavado de aislación con instalación en servicio.	Actividad: A solicitud de CSE según SODI 190/2023 y 191/2023 por Lavado de aislación con instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Matencillo - Las Campanillas ,C1 S/E Matencillo: No reconectar S2H1 S/E Las Campanillas: No reconectar S2H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Matencillo - Las Campanillas ,C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00			
2023093704	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de CSE según SODI 190/2023 y 191/2023 por Lavado de aislación con instalación en servicio.	Actividad: A solicitud de CSE según SODI 190/2023 y 191/2023 por Lavado de aislación con instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Pan de Azúcar - Las Campanillas ,C1 S/E Pan de Azúcar: No reconectar S2H2 S/E Las Campanillas: No reconectar S2H1 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Pan de Azúcar - Las Campanillas ,C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00			

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario(s) Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023093702	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 190/2023 y 191/2023 por Lavado de aislación con instalación en servicio.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 190/2023 y 191/2023 por Lavado de aislación con instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Mantencillo - Las Compañías ,C1 S/E Mantencillo: No reconectar 52H1 S/E Las Compañías: No reconectar 52H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Mantencillo - Las Compañías ,C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	
2023093699	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 190/2023 y 191/2023 por Lavado de aislación con instalación en servicio.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 190/2023 y 191/2023 por Lavado de aislación con instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Mantencillo - Las Compañías ,C1 S/E Mantencillo: No reconectar 52H1 S/E Las Compañías: No reconectar 52H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Mantencillo - Las Compañías ,C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	
2023093697	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 190/2023 y 191/2023 por Lavado de aislación con instalación en servicio.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 190/2023 y 191/2023 por Lavado de aislación con instalación en servicio. Instalación con restricción: Línea 110 KV Mantencillo - Las Compañías ,C1 S/E Mantencillo: No reconectar 52H1 S/E Las Compañías: No reconectar 52H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Mantencillo - Las Compañías ,C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	
2023093680	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1529	SGO - PALLATA 220KV	3578 3884	EST 71 - EST 156 220KV C1 EST 156 - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación remoto a estructuras de línea 220KV SGO- PALLATA	Trabajos de lavado aislación, línea 220KV entre SSEE SGO y pallata. Ouedes llamar a Christian Diaz +56913861244, se trabajará con equipo lavador. En SE Encuentro 5210 señalizar y no reconectar. En SE SGO 5211 señalizar y no reconectar. En SE Pallata 5211, 5212 y 5213 señalizar y no reconectar	Lavado de aislación a est. cadenas de anclaje, sustentación estructura general, nivel de riesgo bajo. Se mantendrá contacto directo con centro de control.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	
2023089567	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Pullinque-Los Lagos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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
2023093094	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de punto caliente en estructura 601, S/E Alto Jahuel; Relleno y eliminación de filtración de gas SF6 a interruptor 52K2.	Bajo	Actividades: Reparación de punto caliente en estructura 601, S/E Alto Jahuel; Relleno y eliminación de filtración de gas SF6 a interruptor 52K2. Restricciones: Instalación indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación A. Jahuel, S/E Alto Jahuel; Delimitación de las zonas de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de la estructura.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	
2023092683	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN - EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C1 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con empresa STS.-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	
2023092682	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C1 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con empresa STS.-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	
2023092477	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación y/o reemplazo de pata o piezas estructurales, Cambio de troncos piramidales de E-203.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 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 Ancoa-Alto Jahuel, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	
2023092318	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (500 195), Levado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: 1220 KV Crucero-Conchi. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero: 5218 No reconectar. Troncos, S/E Conchi: 5211 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	
2023092230	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - BADOIRRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levado Aisladores línea energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana 5212, 5213, SE R. Tomic 5278. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023092021	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 102.	Bajo	Actividades: - Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 102. - Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral. Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Asúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00
2023092020	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 102.	Bajo	Actividades: - Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 102. - Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral. Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Asúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00
2023092019	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 102.	Bajo	Actividades: - Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 102. - Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral. Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Asúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00
2023092018	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 102.	Bajo	Actividades: - Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°32A a 102. - Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral. Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Asúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00
2023091876	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi). Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Asúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi). Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Asúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023091875	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00	
2023091874	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PASIONALES 110KV C1 TAP PASIONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00	
2023091873	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00	
2023090850	Línea	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II SPA	391	Intervención	Origen Externo	Programada	1577	CALAMA NUEVA - LASANA 220KV	3719 3720	CALAMA NUEVA - TAP OASIS 220KV TAP OASIS - EST. 18 220KV	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios en barra 220 kV, barra 110 kV, marco de barra y marco de línea en S/E Calama Nueva. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S11 S/E Lasana. No reconectar S211 S/E Elevadora Oasis. No reconectar S212 S/E Calama Nueva.	Bajo	El riesgo del trabajo es bajo, debido a que se realizan en instalaciones de terrenos.	Lavado de aislación a equipos primarios en barra 220 kV, barra 110 kV, marco de barra y marco de línea en S/E Calama Nueva. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S11 S/E Lasana. No reconectar S211 S/E Elevadora Oasis. No reconectar S212 S/E Calama Nueva.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00
2023090353	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Roca y pódé franja servidumbre		Sin Limitaciones	Poda y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roca	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00	
2023090146	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	ANDES - LA PUNA 345 KV	4467	ANDES (AES ANDES) - LA PUNA 345 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Excavación de zanjas de MT bajo línea 345 KV energizada vano 8-9	Bajo	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes Señalizar y no reconectar: 352A03, 352C1/4 S/E La Puna Señalizar y no reconectar: 31015, 37025	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 13-11-2023 14:16:16																						
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 142																						
Total registros Línea: 57																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	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
2023087714	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 Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK13) Acueducto, Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK29) Acueducto) (Sodt 198) Restricciones Lagunas: S25 No reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00		
2023087682	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 Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK13) Acueducto, Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK29) Acueducto) (Sodt 198) Restricciones Lagunas: S26 No reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00		
2023087613	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo reconexión de la L 220 KV Tarapacá-Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá -Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, E35, E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. (Sodt 196 y 197) Restricciones Tarapacá: S212No reconectar Geoglifos: S214, S215 No reconectar Bloques jefe faena: No hay. (Sodt 196 y 197)	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00		
2023087582	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo reconexión de la L 220 KV Tarapacá-Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá - Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, E35, E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista (Sodt 196 y 197) Restricciones Tarapacá: S211 No reconectar Geoglifos: S211, S212 No reconectar Bloques jefe faena: No hay. (Sodt 196 y 197)	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00		
2023087371	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1630	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L 220 KV TRANSELEC - 220 kv PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806, vano entre E487 Y E488, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Restricciones Lagunas: S212 No reconectar Frontera: S214 y S215 No reconectar Terceros: Tap Off Quillagua S211 No reconectar Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 13-11-2023 14:16:16																						
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 142																						
Total registros Línea: 57																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023086964	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. No reconectar los interruptores asociados a la Línea 220 KV Charua-Hualpén.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023086948	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 Limitaciones	- 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 relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023086947	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- 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 relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023084262	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 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos E49D-E49S-E492 y cruce entre vanos E49D-E49S-E492 y cruce entre vanos E489 - E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática en S/E Encuentro 5218 y 5219 en S/E Collahuasi: 521L3 y 5214	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 08:00	
2023086528	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1137	CENTRAL DIESEL ARICA - ARICA 66KV	2129 2130	CENTRAL DIESEL ARICA - TAP QUIANI 66KV C1 TAP QUIANI - ARICA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO AISLACIÓN TAP OFF QUIANI, DE ACUERDO A SI CSE 2023086910.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE ARICA no reconectar 5281 ; CD Arica no reconectar 5281.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 02:00	
2023078060	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1150	TAP OFF QUIANI - EST. N°6 66KV	2148	TAP OFF QUIANI - EST. N°6 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE TIRANTES EN ESTRUCTURA N°12, APLICADO DE POSTE N.º4	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	SUBESTACION QUIANI (ABIERTO 5281, 8981-1, 8981-2, 8981-3) (CERRADO 8981-4T, 8981-3T) TAP OFF QUIANI: ABIERTO 5281 - 8981-1 1 - SUBESTACION PABINACOTA: (ABIERTO 5283 - 8983-2) (CERRADO 8983-3T) CONSUMOS DE BARRA 11.3 KV DE SUBESTACION QUIANI, SE DEBEN TRANSFERIR A S/E CHINCHORRO Y S/E PUKARA	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-23 02:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023093645	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	SE Tarapacá NUP-3934: Verificación de estabilidad de 878 mediante inyecciones primarias mutuas entre paño J1 y J3. Trabajos previos.	Actividades: SE Tarapacá NUP-3934: Verificación de estabilidad de 878 mediante inyecciones primarias mutuas entre paño J1 y J3. Trabajos previos. Restricciones: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Indisponible Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1. Indisponible instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2- Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del Ite de:	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 00:00	
2023093644	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	SE Tarapacá NUP-3934: Verificación de estabilidad de 878 mediante inyecciones primarias mutuas entre paño J1 y J3. Trabajos previos.	Actividades: SE Tarapacá NUP-3934: Verificación de estabilidad de 878 mediante inyecciones primarias mutuas entre paño J1 y J3. Trabajos previos. Restricciones: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Indisponible Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1. Indisponible instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2- Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del Ite de:	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-23 00:00	
2023092969	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud de Empresa Convento Viejo para trabajos en sus instalaciones (CHECKV) SD 2023090558	Bajo	Actividad: Solicitud de Empresa Convento Viejo (CHECKV) para desconexión de línea 154 kV Convento Viejo - Tinguiririca, Circuito 1, para realizar Mantenimiento preventivo general Subestación Seccionadora Convento Viejo (52A2) incluye barra 154 kV - Condiciones: Equipo indisponible - Restricciones: Con bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: L 154 kV Convento Viejo - Tinguiririca C1 - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos, (Por no estar de barra).	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 00:00	
2023092968	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1350	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3108 3109	ITAHUE - TENO EMPALME 154KV C2 TENO EMPALME - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud de Empresa Convento Viejo para trabajos en sus instalaciones (CHECKV) SD 2023090558.	Bajo.	Actividad: Solicitud de Empresa Convento Viejo (CHECKV) para desconexión de línea 154 kV Itahue - Convento Viejo, Circuito 1, para realizar Mantenimiento preventivo general Subestación Seccionadora Convento Viejo 52A1 incluye barra 154 kV - Condiciones: Equipo indisponible - Restricciones: Con bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: L 154 kV Itahue - Convento Viejo, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos, (Por no estar de barra - reconexión de	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 00:00	
2023093648	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	SE Tarapacá NUP 3934: Inyecciones de corrientes primarias mutuas entre paño J3 y J1 220kV a diferencial de barra 878. NOTA: Paño J3 se encuentra desvinculado primariamente de Barra Principal. Trabajos previos.	SE Tarapacá NUP3934: Inyecciones de corrientes primarias mutuas entre paño J3 y J1 220kV a diferencial de barra 878. NOTA: Paño J3 se encuentra desvinculado primariamente de Barra Principal 220 kV Sección N° 1, Barra Transformadora y Salida Línea Tarapacá - Puerto Patache C1. Trabajos previos. Restricciones: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1, indisponible. L 220 kV Tarapacá- Puerto Patache, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o L 220kV	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 00:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023093649	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	SE Tarapacá NUP 3936: Inyecciones de corrientes primarias mutuas entre paño J3 y J1 220KV a diferencial de barra 87B. NOTA: Paño J3 se encuentra desvinculado primariamente de Barra Principal. Trabajos previos.	Bajo	SE Tarapacá NUP3936: Inyecciones de corrientes de corrientes primarias mutuas entre paño J3 y J1 220KV a diferencial de barra 87B. NOTA: Paño J3 se encuentra desvinculado primariamente de Barra Principal 220 KV Sección N° 1, Barra Transformencia y Salida Línea Tarapacá - Puerto Patache CL. Trabajos previos. Restricciones: L 220KV Tarapacá-Guagilich, CL. Indisponible. L 220 KV Tarapacá- Puerto Patache, CL. Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-2 enamed a L 220KV	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 00:00	
2023095039	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Reparación del interruptor 5216 por fuga de SFE. *COMENTARIO ADICIONAL: Contratistas de Hitachi Energy realizarán los trabajos en terreno con supervisión de personal de Guacolda Energía. Solicitud solicitada vía recurrente N°2023089228	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 00:00		
2023094053	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - COLOSO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Realizar las fundaciones de las estructura 508 y 514 de la SE Seccionadora Liqueu. Se ejecutarán trabajos de OSCC, Excavaciones, enladrillado, hormigonado y relleno compactado. Los trabajos se realizarán aproximadamente a 20 m de distancia del eje de la línea 220 KV O'Higgins - Coloso.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5213 y 5214. S/E Coloso 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-23 00:00	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2023004127

Solicitante:

COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA

Empresa:

COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1

Nombre : POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1

Fecha Perturbacion : 21-10-2023 13:11

Fecha Normaliza : 21-10-2023 14:14

Protección : 51N

Interruptor : 52H3

Consumo : 9 MW

Comentario : Falla a Tierra, operación de interruptor 52H3.

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se presume falla ocurrida a intervención de animal (Jote) en la línea.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Protección de tierra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se presume falla ocurrida a intervención de animal (Jote) en la línea.

-Elemento: Falla en la línea Pozo Almonte - Cerro Colorado. Opera Interruptor 52H3 debido a alarmas por Relé 51N

-Fenómeno Eléctrico: Opera Relé 51, 51N.

-Operación de los interruptores: Opera Interruptor 52H3 debido a alarmas por Relé, y Relé

51, 51N

Observaciones:

-Observaciones: Se presume falla ocurrida a intervención de animal (Jote) en la Línea.

-Acciones Inmediatas: Revisión de línea, en búsqueda de origen de falla.

-Hechos Sucedidos: 13:11 - Opera Interruptor 52H3 y Relé 51N. Se pierden 9 MW de consumo. 13:20 Juan Engie comenta entre el cruce de pozo almonte y cerro colorado hay ramas muy cerca de la Fase A - 13:52 Se le notifica a CDC la apertura de Interruptor 52H3 en la Línea Pozo Almonte/Cerro Colorado. 14:14 se hace el cierre del interruptor 52H3 con éxito - 14:35 se le notifica a CDC el cierre del interruptor 52H3 - Queda la Línea Pozo Almonte/Cerro Colorado energizada de forma óptima.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Personal en terreno averiguará el origen de la falla, por parte de Engie y Cerro Colorado. Se trabajará para normalizar la situación.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Programación de mantenencias preventivas.

afecta SCCC:

afecta Medidores:

No

afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA / Perd. Estm. de Potencia: 9 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA / Perd. Estm. de Potencia: 9 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

21-10-2023 13:11

Fecha / Hora Estimada Retorno:

21-10-2023 14:14

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

21-10-2023 14:14

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.



FORMATO DE INFORME DE FALLA (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	2023004127
Razón Social de Empresa:	COMPAÑIA MINERA CERRO COLORADO LTDA.
Centro de Control:	On-Group
Responsable del IF:	Juan Pablo Contreras
Fecha envío IF:	25-10-23
Hora envío IF:	18:30:00

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha de Falla [dd-mm-aaaa]:	21-10-23
Hora de Falla [hh:mm:ss]:	13:11:46
Duración de falla [hh:mm:ss]:	01:03:00
Instalación Afectada:	Línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado
Comuna ⁽²⁾ :	Pozo Almonte
Equipo Fallado/Desc.:	52-H3
Fenómeno Físico:	Otros
Elemento:	Estructura y Postación
Fenómeno Eléctrico:	Protección de sobrecorriente temporizada residual
Modo de Operación:	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	No identificada

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 13:11:46 horas del día 21 de octubre, se produce apertura de interruptor 52H3, en S/E Pozo Almonte. Operación de Trip general 50 /51, sistemas 1 y 2 de línea 110 kV Cmcc – Pozo Almonte . Rechazando 8,2 MW de demanda.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Se advierte contacto de ramas de árboles con una de las fases de la línea.

(1) Corresponde al número correlativo único dado por el CDC a la Falla registrada.

(2) Nombre de la comuna en la que ocurre la falla.

(3) Para el caso de falla en una línea, corresponde al número de las estructuras entre las cuales se produce la falla.



4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado	21-oct	13:11	21-oct	14:14
	dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
	dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
	dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Subestación Pozo Almonte	21-oct	13:11	21-oct	14:14
	dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
	dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
	dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm
		dd-mm	hh:mm	dd-mm	hh:mm

El monto de potencia desconectada corresponde a la diferencia entre la potencia bruta a la cual operaba cada una de las instalaciones de generación falladas o desconectadas, según corresponda, al momento de ocurrir la falla y el valor de potencia registrado posteriormente a la ocurrencia de la misma, una vez que el sistema alcanza una nueva condición estacionaria.



5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
13:11:46	SE Pozo Almonte	52-H3	Ground TOC1		Sistema 1	50/51	Z1	Trip	SI
13:11:46	SE Pozo Almonte	52-H3	Ground TOC1		Sistema 2	50/51	Z1	Trip	SI

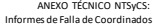
5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones

N°	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos ⁽⁴⁾	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos ⁽⁵⁾	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos ⁽⁶⁾
	SE Pozo Almonte	52-H3	13:11:46	Oscilografía operación 50/51	PAD6004	CMCC 21 OCTUBRE 2023
	SE Pozo Almonte	52-H3	13:11:46	Oscilografía operación 50/51	PAD6005	CMCC 21 OCTUBRE 2023

(4) Los registros oscilograficos y de eventos de protecciones deberán estar disponibles en formato COMTRADE estandarizado por la norma internacional IEEE Std. C37.111. En caso de no contar con registro oscilográfico de fallas en formato estándar COMTRADE, adjuntar el software propietario que permita su visualización y análisis. Además se deberá enviar las listas de: alarmas, señalizaciones y protecciones operadas; indicando claramente cuáles de ellas emitieron la orden de disparo al interruptor operado.

(5) Corresponde al nombre de las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC de acuerdo a la Guía Técnica de Configuración y Definición de Parámetros para Registros Oscilográficos de fallas en formato COMTRADE

(6) Corresponde al nombre de la carpeta que contiene las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC. Se debe utilizar el mismo nombre de los archivos.



6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

El monto desconectado por la operación de EDAC debe indicarse por cada uno de los alimentadores comprometidos en el esquema y no por la suma total de ellos.

[7] Frecuencia mínima medida por el equipo de protección.

[8] Tiempos de activación de la protección, incluyendo el tiempo de apertura del interruptor.

[9] Corresponde al nombre de las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC de acuerdo a la Guía Técnica de Configuración y Definición de Parámetros para Registros Oscilográficos de fallas en formato COMTRADE.

[10] Corresponde al nombre de la carpeta que contiene las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC. Se debe utilizar el mismo nombre de los archivos.

[illegible]

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.



7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Secuencia y descripción de cada una de las maniobras efectuadas por el Centro de Control, que se realizaron con motivo de la ocurrencia de la Falla.

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra Ejecutada
[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
21-10-23	13:10	SE Pozo Almonte	Se informa de la apertura del INT 52H3.
21-10-23	13:15	Cerro Colorado	Se informa a CMCC de lo ocurrido. Investigando origen de la falla
21-10-23	13:20	SE Pozo Almonte	Se consulta con personal de Engie para recabar mas información.
21-10-23	13:54	CDC	Se informa a CDC de lo ocurrido.
21-10-23	14:14	SE Pozo Almonte	Cierre del 52H3; alimentación línea 110 kV a CMCC.

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora ⁽¹⁵⁾	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
	21-10-23	13:11	Apertura 52H3	Operación protección 51P/21N Zona 1 Sistema 1
	21-10-23	13:12	Chequeo de protecciones operada	Investigar origen de la apertura 52H3
	21-10-23	13:12	Apertura manual 52-HL	Seguridad; de acuerdo a Procedimiento.
	21-10-23	13:13	Apertura manual 52-HT1	Seguridad; de acuerdo a Procedimiento.
	21-10-23	13:13	Apertura manual 52-HT2	Seguridad; de acuerdo a Procedimiento.
	21-10-23	13:26	Apertura manual 52-9 SG1	Seguridad; de acuerdo a Procedimiento.
	21-10-23	13:27	Apertura manual 52-9 SG2	Seguridad; de acuerdo a Procedimiento.
	21-10-23	14:14	Cierre del 52-H3 Pozo Almonte	Alimentar línea 110 kV a Cerro Colorado
	21-10-23	14:14	Cierre del 52-HL	Energización SE Cerro Colorado
	21-10-23	14:16	Cierre del 52-HT1	Alimentar 070XF001
	21-10-23	14:37	Cierre del 52-HT2	Alimentar 270XF002
	21-10-23	14:16	Cierre 52-9 SG1	Alimentar barra del SG1.
	21-10-23	14:17	Cierre 52-9 SG2	Alimentar barra del SG2.
	21-10-23	14:18	Inicio reponer cargas	Normalización de las áreas en Cmcc.

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

Información correspondiente a las variables de potencia activa y reactiva, frecuencia y tensión en terminales de la máquina, tensión de excitación, señal de control desde el regulador automático de velocidad, posición de válvulas de control, caudal de combustible o vapor, según corresponda. Dichos registros deberán tener resolución de 0,1 segundos, considerando 1 minuto de registro previo al momento de falla, hasta 30 segundos después la recuperación de la frecuencia en el rango 49,8 a 50,2 Hz. Las señales deberán estar adecuadamente sincronizadas y deberán ser provistas en archivo en formato editable, sea tipo texto o tabla Excel.

(15) Sincronizada mediante GPS de acuerdo a la zona horaria GMT correspondiente



10. ANÁLISIS

Protecciones operan de acuerdo a lo esperado. Se descarta falla de protecciones ya que operaron ambos sistemas, con relés diferentes. El mismo día previo a la energización de la línea de 110 kV y en días posteriores, se realizó una minuciosa inspección de cada una de las 300 estructuras y se encontraron indicios de contacto de ramas con al menos una de las fases de la línea, causa raíz estimada de la operación de las protecciones.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

Una vez ocurrida la falla se revisan instalaciones asociadas a las protecciones operadas; gabinetes de relés y sala de protecciones. Como además, parte de la línea de transmisión hasta Cerro Colorado.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

Inspección visual y chequeo de protecciones directamente involucradas. Inspección pedestre a la totalidad de la línea de 110 kV entre Pozo Almonte y Cerro Colorado.

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

inspección y prueba de las protecciones implicadas directamente en la falla, como el resto de las protecciones instaladas en SE Pozo Almonte; trabajo terminado la reciente semana.



12. ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

Se adjuntan registros Comtrade y oscilografías generadas por las protecciones asociadas.

13. OTROS ANTECEDENTES

Por las características de la operación, por tiempo de sobrecorriente y las evidencias en terreno, sumando las condiciones de viento el día del evento, Se estima como causa raíz el contacto con las ramas. Una vez despejada la falla y de inspeccionar acuciosamente la línea de 110 kV, de acuerdo a procedimiento, se repone alimentación a la línea, en niveles normales de tensiones, sin restricciones.





15. Generación de Unidades que se encontraban despachadas durante la falla

Coordinado	
Fecha de Falla	
Hora de Falla	00:00:00

[illegible]