Estudio para análisis de falla EAF 005/2023

"Falla en línea 66 kV Monterrico - Parral"

Fecha de Emisión: 25-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	04/01/2023
Hora	20:47
Consumos desconectados (MW)	39.74
Demanda previa del sistema (MW)	10047.00
Porcentaje de desconexión	0.396 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Monterrico - Cocharcas / LT216CI1TR09----T005
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 66 kV Monterrico - Cocharcas / LT216CI1TR09----T005
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Monterrico - Parral, por operación de las protecciones de ambos extremos, ante una falla monofásica en la fase A.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la causa de la falla fue el acortamiento de distancia con los conductores de una línea de baja tensión, en el vano comprendido entre las estructura N°33 y N°34, debido a una alta transferencia de potencia y a las altas temperaturas de la zona.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite en su informe de falla de 5 días antecedentes para acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 27 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA ID	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 048-2021	La empresa CGE S.A. indica que, una vez fueron recuperados los consumos de S/E Curacautín, el Centro de Operaciones de Transmisión CGE solicitó generación local a STS por control de transferencia de carga en el interruptor 52CT de S/E Curacautín. Cabe mencionar que CGE S.A., especialmente en período estival, mantiene coordinaciones con STS para gestionar el ingreso de generación local instaladas en redes MT (32 MVA), con el objetivo de recortar la demanda.	La empresa CGE S.A. indica que programará para el 25 de marzo de 2021 la corrección del horario al relé Argus 7SR224225-03-2029. La empresa Frontel S.A. no lo indica.
EAF 071-2021	Normalización del registro horario de la unidad de control del interruptor 52CT.	Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A. de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.
EAF 145-2021	CGE S.A. informa que no hay.	CGE S.A. informa que no aplica.
EAF 149-2021	La empresa CGE S.A. señala: Normalización del registro horario de la unidad de control del interruptor 52E2 de S/E El Avellano y de la protección SEL 387 asociada al transformador N°2 66/23 kV de la misma S/E. Lo anterior, programado para el día 09 de junio de 2021 mediante el documento N°2021050220 de la plataforma Neomante del Coordinador. Revisión de los ajustes entre el alimentador Rarinco y las protecciones de sobrecorriente de los transformadores N°1 y N°2 66/23 kV de S/E El Avellano.	CGE S.A. señala: Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A. de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.
EAF 162-2021	La empresa CGE S.A. indica: Se normalizará el desfase horario de la unidad de control del interruptor 52CT de S/E Curacautín, a través de la SD N°2021057410.	La empresa CGE S.A. indica que existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento N°°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A. de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.
EAF 166-2021	CGE S.A. informa que se realiza la transferencia de carga mediante redes MT, para efectos de evitar la operación producto de operación por sobrecarga.	CGE S.A. informa que no aplica.

FALLA ID	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 195-2021	La empresa CGE S.A. señala que no hay acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. señala: Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A. de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.
EAF 196-2021	CGE S.A. indica que realizará el remplazo de las protecciones del paño CT1 de S/E Lebu.	CGE S.A. indica que "no aplica" señalar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 238-2021	La empresa CGE S.A. señala que no hay acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. señala: Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A. de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio
EAF 280-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 368-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, para mitigar este fenómeno, provisoriamente se transfieren 2 MW del alimentador Sor Vicenta en redes MT hacia S/E Manso de Velasco.	CGE Transmisión S.A. indica que existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. El cual quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo 2022.
EAF 373-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 003-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: CGE en el segmento de la distribución ha instalado generación Diesel para suplir en parte la potencia necesaria para abastecer la demanda de la zona, sin embargo, dicha medida no es una solución de largo plazo que permita cubrir todas las condiciones de demandas que se generan frente a salida de PMGDs autodespachados.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 020-2022	No se indican.	Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. Dicho proyecto está comprometido para entrar en servicio entre marzo y abril de 2022.
EAF 198-2022	CGE Transmisión S.A. señala que no hay.	CGE Transmisión S.A. señala que existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23.06.20 indica que CAM Chile SA (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A. de fecha 30.09.20, el proyecto está comprometido para entrar en servicio no antes de agosto de 2022.
EAF 244-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo. No obstante, se encontraría pendiente la ejecución de la acción correctiva indicada por la empresa CGE Transmisión S.A. a raíz de la apertura intempestiva del interruptor 52CT de S/E Curacautín, ocurrida el día 15 de junio de 2021 a las 19:20 horas, analizada en el EAF 162/2021.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. Dicho proyecto está comprometido para entrar en servicio en julio de 2022.
EAF 326-2022	La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala que se concluye una correcta operación de las protecciones, de acuerdo con sus ajustes.	La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala que se concluye una correcta operación de las protecciones, de acuerdo con sus ajustes.
EAF 338-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará una revisión de la capacidad de transformación del T1 de S/E Ovalle, donde se analice si es posible permitir sobrecarga transitoria, lo que daría tiempo de reacción para realizar desprendimiento de generación o transferencias, evitando futuras operaciones indeseadas del interruptor 52ET1.	No se indican.
EAF 339-2022	No aplica.	No aplica.
EAF 433-2022	No hay.	No hay.

FALLA ID	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 440-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que realizó revisión de los parámetros de ajuste de la protección operada, y análisis de los detectores de falla asociados a la protección de distancia del paño BT2 de S/E Graneros, con el propósito de evitar la reiteración del fenómeno observado durante la falla de la referencia, debido a la incursión de la impedancia aparente hacia la zona 1 en instantes posteriores a la apertura del paño B2 de S/E Paine. La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, con el objetivo de evitar la operación indeseada de la protección diferencial 87T al momento de energización del transformador T1 de S/E Graneros, se procede a reajustar umbral diferencial asociado a la función de frenado de Inrush, disminuyendo su valor. La empresa Energía Pacífico S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica. La empresa Energía Pacífico S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
EAF 452-2022	CGE Transmisión S.A. señala que se coordina con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador, normalizando posibles transferencias realizadas.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 459-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 460-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se gestiona la revisión y sincronización de los equipos de protección, mediante SD N°2022117652, programada para el 24-01-2023.	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 465-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica como medida correctiva que se ha adoptado como norma no hacer este tipo de maniobras en paralelo, durante el tiempo de mayores demandas, razón por la cual las maniobras en redes MT para control de la transferencia en transformadores se han estado realizando con microcorte. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no indican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 468-2022	CGE Transmisión S.A. señala que en consideración de la diferencia en la corriente observada por el relé SEL587 en el Winding 1 y Winding 2, asociado al transformador de S/E Paniahue, se realizará revisión del esquema de protección.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 486-2022	CGE Transmisión S.A. señala que "se coordinó con el despacho de CGE Distribución para bajar los consumos del transformador", y que "se realizará la corrección horaria del control Form 5 del paño CT".	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 214-2022.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una longitud de 11.81 km con conductores del tipo Cu 1/0 AWG y AAAC FLINT, y su fecha de entrada en operación fue en el año 2013.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remite información de los mantenimientos realizados a la línea durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

CGE S.A. indica ubicación urbana y rural para sus consumos afectados por este evento.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno.

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

- Demanda de los últimos 24 meses.
- Informe técnico de las posibles causas que propician la sobrecarga.
- Ajuste de las protecciones de líneas y equipos involucrados.

h. Comuna donde se presenta la falla

8401: Chillán.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (06-01-2023)	Informe de 5 días (11-01-2023)
CGE Transmisión S.A.	05-01-2023	20-01-2023
CGE S.A.	13-01-2022	13-01-2023
Copelec Ltda.	05-01-2023	09-01-2023
Luzparral Transmisión S.A.	05-01-2023	11-01-2023
Luzparral S.A.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Monterrico - Cocharcas 66 kV	ST Zonal	Monterrico - Cocharcas 66 kV	20:47	21:01
Cocharcas - Parral 66 kV	ST Zonal	Cocharcas - San Carlos 66 kV	20:47	21:01
Cocharcas - Parral 66 kV	ST Zonal	San Carlos - Tap Off Ñiquén 66 kV	20:47	21:27
Cocharcas - Parral 66 kV	ST Zonal	Tap Off Ñiquén - San Gregorio 66 kV	20:47	21:27
Cocharcas - Parral 66 kV	ST Zonal	San Gregorio - Parral 66 kV	20:47	21:27

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Cocharcas	Río Ñuble / CT	San Carlos, San Nicolás	3.35	0.033	360	20:47	21:01	21:01
S/E Cocharcas	San Nicolás / C1	Ninhue, Portezuelo, San Carlos, San Nicolás, Trehuaco	3.05	0.030	4730	20:47	21:01	21:01
S/E Cocharcas	Ninquihue / C2	San Carlos	1.80	0.018	1322	20:47	21:01	21:01
S/E Cocharcas	Cato / C3	Chillán, Coihueco, San Fabián	3.35	0.033	5472	20:47	21:01	21:01
S/E Hualte	Arranque 33 kV	Ninhue, Quirihue	1.50	0.015	951	20:47	21:01	21:01

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Hualte	San Nicolás / CT2	San Nicolás, Ninhue	1.29	0.013	2432	20:47	21:01	21:01
S/E Quirihue	Trehuaco / E2	Quirihue, Trehuaco	1.58	0.016	1534	20:47	21:01	21:01
S/E Quirihue	Cobquecura / E1	Quirihue, Cobquecura, Pelluhue	1.30	0.013	4066	20:47	21:01	21:01
S/E Quirihue	Los Presidentes / C1	Quirihue	0.60	0.006	2131	20:47	21:01	21:01
S/E Quirihue	Vegas Verdes / C2	Quirihue	0.72	0.007	2708	20:47	21:01	21:01
S/E San Carlos	San Carlos / C1	Coihueco, Ñiquén, San Carlos, San Fabián, San Nicolás	7.50	0.075	7198	20:47	21:27	21:27
S/E San Carlos	Violeta Parra / C2	San Carlos, San Nicolás	4.08	0.041	13400	20:47	21:27	21:27
S/E San Carlos	Alico / C3	Ñiquén, San Carlos, San Fabián	2.10	0.021	3165	20:47	21:27	21:27
S/E San Carlos	Monte Blanco / C4	San Carlos	0.77	0.008	49	20:47	21:27	21:27
S/E San Gregorio	San Carlos / C1	Ñiquén (*)	3.23	0.032	4823	20:47	21:27	21:27
S/E San Gregorio	Ñiquén / C2	Ñiquén (*)	3.52	0.035	1909	20:47	21:27	21:27

Total: 39.74 MW 0.396 % 56250

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., Copelec Ltda. y Luzparral Transmisión S.A.
(*) Comuna no informada. Corresponde a la comuna donde se ubica la S/E San Gregorio.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Cocharcas	Río Ñuble / CT	CGE	Regulado	3.35	0.23	0.23	0.8
S/E Cocharcas	San Nicolás / C1	Copelec	Regulado	3.05	0.23	0.23	0.7
S/E Cocharcas	Ninquihue / C2	Copelec	Regulado	1.80	0.23	0.23	0.4
S/E Cocharcas	Cato / C3	Copelec	Regulado	3.35	0.23	0.23	0.8
S/E Hualte	Arranque 33 kV	CGE	Regulado	1.50	0.23	0.23	0.4
S/E Hualte	San Nicolás / CT2	CGE	Regulado	1.29	0.23	0.23	0.3
S/E Quirihue	Trehuaco / E2	CGE	Regulado	1.58	0.23	0.23	0.4
S/E Quirihue	Cobquecura / E1	CGE	Regulado	1.30	0.23	0.23	0.3
S/E Quirihue	Los Presidentes / C1	CGE	Regulado	0.60	0.23	0.23	0.1
S/E Quirihue	Vegas Verdes / C2	CGE	Regulado	0.72	0.23	0.23	0.2
S/E San Carlos	San Carlos / C1	Copelec	Regulado	7.50	0.67	0.67	5.0

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E San Carlos	Violeta Parra / C2	CGE	Regulado	4.08	0.67	0.67	2.7
S/E San Carlos	Alico / C3	CGE	Regulado	2.10	0.67	0.67	1.4
S/E San Carlos	Monte Blanco / C4	CGE	Regulado	0.77	0.67	0.67	0.5
S/E San Gregorio	San Carlos / C1	Luzparral	Regulado	3.23	0.67	0.67	2.2
S/E San Gregorio	Ñiquén / C2	Luzparral	Regulado	3.52	0.67	0.67	2.3

Clientes Regulados : 18.5 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 18.5 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A., Copelec Ltda. y Luzparral Transmisión S.A.

- 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 %	31.79	0.67	47.45
Último 20 %	7.95	0.67	11.86
100 % Total	39.74	0.67	59.31

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10047.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Candelaria (U1 y U2), Colbún (U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Nueva Renca (TG1 - TV1), Pehuenche (U1), Quintero (U1 y U2), Ralco (U1 y U2) y Taltal (U1).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 4 de enero de 2023.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 4 de enero de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 4 de enero de 2023.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 4 de enero de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las líneas 66 kV Monterrico - Cocharcas y 66 kV Cocharcas - Parral se encontraban cerradas y enmalladas.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

> *"Se realiza la interrogación de protecciones 52B1 de S/E Monterrico indicando fase A a tierra a 5,37 Km desde SE Monterrico y el 52B3 de S/E Parral indicando fase A a tierra a 48,26 Km desde SE Parral*
>
> *Se realiza recorrido de la LT encontrando entre las estructuras N°33 y 34, una red de baja tensión dañada, por acortamiento de distancia con la LAT. Esto se produce por el dilatamiento de los conductores por sobrecarga a consecuencia del anillamiento, generando acercamiento de la LAT con la línea de baja tensión entre las estructuras N°33 y N°34 tramo de LT 66 kV Monterrico-Cocharcas."*

Cabe destacar que, al momento de la ocurrencia de la falla, el flujo por el paño B1 de S/E Monterrico era de 37.3 MVA, con una temperatura medida en la S/E de 32.6°C.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran" acciones correctivas a corto plazo.
- Copelec Ltda. indica que "no aplica" señalar acciones correctivas a corto plazo.
- CGE S.A. y Luzparral Transmisión S.A. no señalan acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. señala que “no se consideran” acciones correctivas a largo plazo.
- CGE S.A., Copelec Ltda. y Luzparral Transmisión S.A. no señalan acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla

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

Hora	Involucrado	Evento
20:47	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas, por operación de su protección de distancia residual en zona 1.
20:47+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Parral, correspondiente a la línea 66 kV Cocharcas - Parral, por operación de su protección de distancia residual en zona 2.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
04/01/2023	CGE Transmisión	20:51	Apertura del interruptor 52B1 de S/E San Carlos, correspondiente al tramo de línea 66 kV Cocharcas - San Carlos.
04/01/2023	CGE Transmisión	21:01	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas, recuperando los consumos de las SS/EE Cocharcas, Hualte y Quirihue.
04/01/2023	CGE Transmisión	21:27	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Parral, correspondiente a la línea 66 kV Cocharcas - Parral, recuperando los consumos de las SS/EE San Carlos y San Gregorio.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Monterrico - Parral, por operación de las protecciones de ambos extremos, ante una falla monofásica en la fase A ocurrida en el vano comprendido entre las estructura N°33 y N°34, causada por el acortamiento de distancia con los conductores de una línea de baja tensión, a consecuencia de una alta transferencia de potencia y a las altas temperaturas de la zona.

Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Monterrico

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL 311C, asociada al paño B1 de S/E Monterrico:

S/E MONTERRICO Date: 01/11/2023 Time: 20:44:13.349
LT 66KV A PARRAL-52B1

FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829 CID=7388

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
160	01/04/2023	23:46:15.866	51G	Asserted
159	01/04/2023	23:46:15.871	Z2G	Asserted
158	01/04/2023	23:46:15.871	Z3G	Asserted
157	01/04/2023	23:46:15.876	50P1	Asserted
156	01/04/2023	23:46:15.886	Z1T	Asserted
155	01/04/2023	23:46:15.886	Z1GT	Asserted
154	01/04/2023	23:46:15.886	Z1G	Asserted
153	01/04/2023	23:46:15.886	TRIP	Asserted
152	01/04/2023	23:46:15.886	OUT101	Asserted
151	01/04/2023	23:46:15.886	OUT103	Asserted
150	01/04/2023	23:46:15.886	OUT105	Asserted
149	01/04/2023	23:46:15.886	79LO	Asserted
148	01/04/2023	23:46:15.886	79RS	Deasserted
147	01/04/2023	23:46:15.891	IN104	Asserted
146	01/04/2023	23:46:15.926	IN101	Deasserted
145	01/04/2023	23:46:15.936	Z1T	Deasserted
144	01/04/2023	23:46:15.936	Z1GT	Deasserted
143	01/04/2023	23:46:15.936	Z1G	Deasserted
142	01/04/2023	23:46:15.936	52A	Deasserted
141	01/04/2023	23:46:15.941	50P1	Deasserted
140	01/04/2023	23:46:15.951	Z2G	Deasserted
139	01/04/2023	23:46:15.956	51G	Deasserted
138	01/04/2023	23:46:15.956	3PO	Asserted
137	01/04/2023	23:46:15.956	Z3G	Deasserted
136	01/04/2023	23:46:15.996	SOTFE	Asserted
135	01/04/2023	23:46:16.066	TRIP	Deasserted
134	01/04/2023	23:46:16.066	OUT101	Deasserted
133	01/04/2023	23:46:16.066	OUT103	Deasserted
132	01/04/2023	23:46:16.066	OUT105	Deasserted

En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase A, además de una disminución de la tensión respectiva, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase.

En el registro de señales digitales se observa la activación, entre otros, del elemento de distancia residual en zona 1 (Z1G, evento N°154) y su operación instantánea (TRIP, eventos N°153, N°155 y N°156), de acuerdo con sus ajustes. El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 50 ms (diferencia entre los eventos N°142 y N°153). Por otra parte, la reconexión automática del interruptor se encontraba bloqueada debido a la condición topológica de la zona (líneas 66 kV Monterrico - Cocharcas y 66 kV Cocharcas - Parral cerradas y enmalladas).

Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Parral

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL 311C, asociada al paño B3 de S/E Parral:

En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase A, además de una disminución de la tensión respectiva, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase.

En el registro de señales digitales se observa que se activó, entre otros, el elemento de distancia residual en zona 2 (Z2G) y su posterior operación (Z2GT). El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 3 ciclos. Por otra parte, la reconexión automática del interruptor se encontraba bloqueada debido a la condición topológica de la zona (líneas 66 kV Monterrico - Cocharcas y 66 kV Cocharcas - Parral cerradas y enmalladas).

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

Detalle de la generación programada para el día 4 de enero de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 4 de enero de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 4 de enero de 2023 (Anexo N°3).

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

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Copelec Ltda. y Luzparral Transmisión S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Copelec Ltda. y Luzparral Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

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

CGE S.A.

- Plazo de envío de los informes de falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Luzparral S.A.

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño B1 de S/E Monterrico.
  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Monterrico, de propiedad de CGE Transmisión S.A.
- Se presume correcta operación de las protecciones del paño B3 de S/E Parral.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B3 de S/E Parral, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Monterrico - Parral, por operación de las protecciones de ambos extremos, ante una falla monofásica en la fase A ocurrida en el vano comprendido entre las estructura N°33 y N°34, causada por el acortamiento de distancia con los conductores de una línea de baja tensión, a consecuencia de una alta transferencia de potencia y a las altas temperaturas de la zona.

   Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones asociadas a la línea 66 kV Monterrico - Parral, despejando la falla de manera rápida y selectiva.

b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.

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

d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 4 de enero de 2023.

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

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

   Por el momento no se solicitará 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.

   <u>Luzparral S.A.:</u>

- Envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados a sus instalaciones afectadas en el presente evento, con el correspondiente nivel de detalle, incluyendo las comunas involucradas, la cantidad de clientes y los montos reales de consumos afectados (descontando la generación de PMGD) para cada alimentador de distribución afectado.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 04 de enero de 2023

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

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	**1026**	**936**	**936**	**914**	**899**	**889**	**868**	**840**	**690**	**753**	**744**	**741**	**744**	**753**	**769**	**759**	**776**	**771**	**777**	**881**	**953**	**981**	**982**	**974**	**20.357**
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	6	10	10	10	**135**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
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	**70**
RIOHUASCO	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**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
LOSMOLLES	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**
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	24	24	24	24	24	22	22	22	22	20	20	18	18	20	20	20	20	21	21	21	23	23	23	24	**520**
JUNCAL	15	15	15	15	15	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14	14	14	14	14	**330**
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**8**
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
BLANCO	28	28	28	28	28	28	28	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	28	28	28	28	28	28	**650**
LOSQUILOS	25	25	25	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	25	**590**
CHACABUQUITO	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15	**354**
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	4	3	3	3	3	4	5	6	7	7	7	7	7	7	**140**
ALFALFAL	81	83	83	79	81	81	80	78	66	67	63	64	61	59	69	69	70	72	74	77	80	81	81	80	**1778**
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	28	28	27	27	28	28	28	27	26	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	**657**
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**175**
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	6	6	6	5	5	5	5	4	3	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	**120**
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	**55**
PUNTILLA	12	13	12	13	13	14	14	14	15	15	14	13	13	14	14	14	14	15	14	14	15	15	14	13	**326**
EYZAGUIRRE	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**
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**7**
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	**5**
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**94**
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
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	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**
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	**1824**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
CHACAYES	109	97	97	97	97	97	88	88	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	88	109	109	109	109	**1831**
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	37	35	34	34	33	31	33	39	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**916**
CONVENTOVIEJO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**115**
LAHIGUERA	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	**2037**
LACONFLUENCIA	142	72	72	65	62	72	72	68	0	59	59	59	63	68	71	65	67	68	68	73	75	73	73	73	**1636**
ELPASO	15	11	11	11	11	11	11	11	11	11	8	9	9	9	9	6	6	6	6	13	20	26	28	28	**297**
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	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**
LIRCAY	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**
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
PROVIDENCIA	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**
RIOCOLORADO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**108**
ROBLERIA	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**
ANCOA	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**538**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	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**
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	**10**
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	**22**
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	**5**
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	**22**
RENAICO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**74**
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	**19**
RIOPICOIQUEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
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**
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**
PEUCHEN	43	43	43	32	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	43	43	43	43	**383**
MAMPIL	22	22	22	22	25	22	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	9	25	25	22	**242**
AILLIN	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**
LOSPADRES	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**
LLAUQUEREO	0	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	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**
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**
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	**60**
RIOTRUENO	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**
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
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	**19**
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	**7**
TRAILELFU	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**
CARILAFQUEN	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**312**
MALALCAHUELLO	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**
QUILLAILEO	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**
BUREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAVINA	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**
MULCHEN	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**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

ELAGRIO	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**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULLINQUE	9	9	9	9	9	9	9	9	9	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	9	**288**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
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	**7**
HIDROMOCHO	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**41**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**29**
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	**5**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**5**
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	**12**
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	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**312**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
LICAN	12	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	17	**116**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PILMAIQUEN	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
RUCATAYO	18	20	20	20	20	20	20	20	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	20	23	23	23	23	**435**
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**154**
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**86**
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**108**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	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**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
CALLAO	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**
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
HIDROBONITO-MC2	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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**14**
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	**7**

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	**1284**	**1205**	**1213**	**1177**	**1164**	**1093**	**1131**	**1159**	**1054**	**1067**	**1052**	**1098**	**1084**	**1022**	**972**	**904**	**910**	**895**	**900**	**1137**	**1279**	**1184**	**1061**	**984**	**26.027**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

PE-TCHAMMA	1	11	26	35	35	36	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	23	16	10	**280**
PE-SIERRAGORDA	4	4	6	9	15	20	27	31	26	12	7	17	33	42	51	58	65	73	77	87	64	27	8	3	**764**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	6	2	1	1	2	3	4	5	4	2	2	8	11	41	0	0	52	0	6	76	74	58	35	16	**409**
PE-CERROTIGRE	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	50	83	109	128	131	133	139	138	152	139	132	46	0	**1387**
PE-LLANOSDELVIENTO	0	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-CALAMA	2	2	2	2	2	4	5	3	3	2	1	1	9	43	104	105	85	108	103	107	93	58	36	18	**896**
PE-TALTAL	23	34	44	50	57	55	54	51	46	39	31	25	19	19	29	33	34	34	29	23	11	5	11	28	**784**
PE-SARCO	14	8	5	3	3	4	6	12	22	33	27	21	13	8	5	3	3	3	4	8	9	4	5	5	**226**
PE-CABOLEONES-1	13	6	2	2	3	5	7	12	24	38	45	44	34	24	17	12	10	10	10	11	11	13	13	11	**376**
PE-CABOLEONES-2	17	8	5	3	5	6	9	15	25	42	52	55	47	34	23	17	15	14	14	17	15	12	8	9	**465**
PE-CABOLEONES-3	19	9	5	2	2	2	3	8	15	26	35	36	28	18	11	7	7	9	11	12	12	14	16	12	**319**
PE-SANJUAN	29	18	14	11	8	7	8	11	16	23	29	29	21	12	9	7	9	12	12	17	13	11	10	9	**347**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	**32**
PE-ELARRAYAN	31	23	18	10	6	3	2	2	3	5	7	11	13	12	12	8	6	5	4	4	3	3	3	4	**197**
PE-TALINAYPONIENTE	24	17	11	5	2	1	1	3	5	7	9	12	14	13	13	10	8	5	4	4	3	2	2	2	**179**
PE-TALINAYORIENTE	9	5	2	1	1	2	3	5	6	8	9	13	14	13	12	12	12	11	11	10	7	4	3	2	**173**
PE-PUNTASIERRA	31	23	16	11	7	4	4	6	7	9	14	17	24	23	21	19	15	10	7	6	5	4	3	3	**285**
PE-LOSCURUROS	10	4	2	1	1	0	1	3	5	8	9	15	20	20	17	13	10	7	5	5	5	4	3	3	**169**
PE-MONTEREDONDO	8	5	3	2	1	1	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	2	1	1	1	1	1	1	0	**49**
PE-PUNTAPALMERAS	13	9	5	2	1	0	0	1	2	4	8	11	13	12	11	8	5	3	2	2	1	1	1	1	**115**
PE-CANELA	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**28**
PE-CANELA-2	14	9	6	3	1	1	1	1	3	6	8	10	11	11	10	7	5	3	3	2	2	2	1	2	**120**
PE-TOTORAL	9	6	4	3	1	0	0	1	1	2	2	4	5	5	5	4	3	2	1	1	1	1	1	1	**63**
PE-UCUQUER-2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	**35**
PE-UCUQUER	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	**24**
PE-LAESTRELLA	17	14	10	9	7	5	5	4	5	3	4	5	6	6	6	7	7	8	8	10	9	8	7	4	**173**
PE-LASPENAS	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	**93**
PE-CAMPO-LINDO-E1	30	30	30	29	28	26	26	26	24	23	21	19	16	12	10	9	8	9	9	14	18	22	23	22	**483**
PE-ELMAITEN	8	8	8	7	7	6	6	6	6	5	5	4	4	3	3	2	2	2	3	4	5	5	5	5	**119**
PE-NEGRETE	29	29	29	28	28	26	26	28	27	26	25	24	21	17	14	12	11	12	12	17	20	24	26	27	**536**
PE-MESAMAVIDA	54	54	55	54	53	48	48	48	45	45	42	39	33	25	21	19	18	18	19	27	33	37	39	38	**911**
PE-ALENA	62	62	65	64	63	59	59	61	57	57	50	44	36	27	22	19	19	19	21	28	36	42	42	42	**1053**
PE-CUEL	27	28	28	27	26	24	24	24	23	21	19	17	15	12	10	9	8	8	9	12	14	16	17	18	**438**
PE-LOMASDEDUQUECO	39	38	39	38	37	34	34	35	32	29	26	23	19	14	11	9	8	8	9	13	17	21	24	25	**583**
PE-LOSOLMOS	76	76	80	80	78	71	71	73	69	68	63	59	53	42	36	31	29	30	32	44	49	50	48	46	**1352**
PE-RENAICO	76	76	77	75	74	69	70	73	70	68	65	62	58	49	43	39	37	37	39	51	55	57	58	57	**1436**
PE-RENAICO-2	11	11	12	12	11	10	10	11	10	10	9	9	8	6	5	5	5	5	5	6	7	6	6	6	**195**
PE-MALLECONORTE	99	99	102	99	99	92	94	95	84	74	63	59	56	46	40	37	36	37	37	45	48	53	62	69	**1625**
PE-MALLECOSUR	103	104	107	105	104	97	97	98	88	79	69	64	59	49	42	37	36	37	38	47	51	58	67	76	**1713**
PE-SANGABRIEL	132	128	131	129	129	120	119	121	112	105	100	97	92	79	68	60	56	57	61	81	88	98	104	106	**2372**
PE-LAFLOR	28	28	28	27	27	24	26	26	25	24	23	22	20	17	15	14	13	13	14	19	20	22	23	23	**517**
PE-TOLPANSUR	67	64	66	64	63	59	61	65	61	57	56	55	53	46	41	37	35	36	38	50	55	57	59	58	**1303**
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-LOSBUENOSAIRES	22	22	22	21	21	19	19	20	19	18	17	16	15	13	11	10	10	10	10	13	14	15	16	16	**388**
PE-LAESPERANZA	9	9	9	9	9	8	8	9	8	8	7	7	6	5	5	4	4	4	5	6	6	7	7	7	**166**
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	**61**
PE-LEBU	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	4	4	4	4	4	4	4	5	4	5	5	4	**108**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

PE-HUAJACHE	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	**70**
PE-RAKI	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	5	4	4	4	4	**105**
PE-ELARREBOL	8	8	8	8	8	8	8	7	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	5	4	6	6	7	**132**
PE-AURORA	27	27	29	31	35	36	38	42	40	44	48	53	57	55	56	56	58	60	58	65	61	61	60	59	**1155**
PE-PUELCHESUR	45	52	66	73	71	66	69	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	107	106	101	**965**
PE-SANPEDRO	0	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-SANPEDRO-2	9	9	10	10	11	11	12	13	13	11	11	10	10	8	7	7	7	8	9	12	13	15	17	17	**260**

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**	**20**	**848**	**2933**	**4254**	**4682**	**4890**	**4927**	**4992**	**4942**	**4870**	**4682**	**4394**	**3665**	**1936**	**242**	**15**	**0**	**0**	**52.293**
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**60**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**68**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**68**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	13	14	14	13	13	13	13	13	12	10	4	0	0	0	0	**141**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
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	**0**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	11	15	18	19	19	18	18	15	11	6	1	0	0	0	0	**156**
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	7	29	51	60	62	62	62	62	60	57	52	37	14	1	0	0	0	**616**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	33	63	73	76	77	76	74	72	68	60	39	14	0	0	0	0	**730**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	5	9	7	6	5	6	4	5	2	0	0	0	0	**62**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	16	71	117	132	138	138	136	135	130	120	105	76	27	0	0	0	0	**1339**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	5	61	84	87	87	88	88	88	88	86	85	70	31	1	0	0	0	**950**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	21	73	87	90	92	95	95	95	95	93	89	78	50	1	0	0	0	**1055**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	11	26	38	48	54	55	53	51	43	32	17	5	0	0	0	0	**435**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	**103**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	10	51	50	60	70	79	79	79	75	64	62	54	17	1	0	0	0	**753**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	8	9	9	9	8	8	6	7	2	0	0	0	0	**87**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	21	25	25	26	26	26	0	0	0	25	20	7	0	0	0	0	**205**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	15	18	19	19	19	0	8	13	0	17	15	6	0	0	0	0	**151**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	9	9	8	8	6	6	2	0	0	0	0	**82**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	39	53	55	55	55	55	55	55	54	53	43	14	0	0	0	0	**593**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	20	29	33	38	40	40	38	36	37	36	30	14	1	0	0	0	**396**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	96	150	145	158	167	173	173	170	166	156	126	55	0	0	0	0	**1734**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	26	110	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	68	4	0	0	0	**1580**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	7	27	43	47	48	47	0	0	0	0	0	28	11	0	0	0	0	**257**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	7	8	9	9	9	8	8	7	7	3	0	0	0	0	**89**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**95**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	3	58	88	85	91	96	99	98	95	92	87	64	27	1	0	0	0	**983**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	8	42	82	94	96	96	96	96	95	92	85	80	59	17	0	0	0	0	**1036**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	15	82	107	113	116	119	121	119	117	115	111	96	44	1	0	0	0	**1278**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	11	18	18	19	20	20	20	20	20	19	16	7	0	0	0	0	**207**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	31	42	44	44	44	44	44	44	44	43	36	17	0	0	0	0	**482**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	7	52	74	78	79	77	76	75	75	75	73	63	30	2	0	0	0	**836**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	20	60	86	96	99	100	100	100	100	97	89	71	34	4	0	0	0	**1057**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	12	16	16	17	17	17	17	17	16	16	14	7	1	0	0	0	**185**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	13	43	63	67	68	0	70	70	68	66	63	52	24	2	0	0	0	**669**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	14	52	91	110	110	110	110	110	110	108	93	66	26	2	0	0	0	**1112**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**80**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**90**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**74**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	10	34	45	48	48	48	48	49	49	49	46	37	19	2	0	0	0	**531**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	11	14	15	15	15	15	15	15	15	14	11	4	0	0	0	0	**164**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	15	48	64	66	66	66	66	66	66	65	60	42	13	1	0	0	0	**703**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	4	13	64	90	95	95	95	95	93	92	91	89	83	44	4	0	0	0	**1045**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	24	36	45	48	48	47	45	48	47	46	42	28	2	0	0	0	**511**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	35	142	185	189	190	190	189	190	190	189	188	180	101	8	0	0	0	**2165**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	5	28	51	54	55	55	56	55	55	55	53	47	20	1	0	0	0	**590**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**92**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	15	23	27	29	30	30	30	29	28	25	18	9	1	0	0	0	**299**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	10	38	56	60	62	62	62	62	62	62	60	51	23	3	0	0	0	**672**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	4	12	19	22	24	25	25	25	24	23	19	12	5	0	0	0	0	**238**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	0	0	0	0	**90**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	38	123	183	205	205	204	201	200	198	194	186	165	99	23	0	0	0	**2225**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	71	24	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	12	15	0	0	0	**221**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	13	51	88	104	109	110	110	110	108	104	99	78	38	7	0	0	0	**1128**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	19	56	80	87	89	90	90	87	87	88	84	72	37	6	0	0	0	**970**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	26	73	96	106	108	109	109	109	109	108	102	90	57	5	0	0	0	**1207**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	13	53	71	78	79	80	81	81	81	80	76	68	44	3	0	0	0	**885**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	13	23	27	28	30	30	31	30	30	29	26	11	9	2	0	0	**322**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81	16	0	0	0	**138**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	3	0	0	0	**62**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	**75**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**99**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	3	11	21	25	25	25	40	41	38	32	24	15	6	0	0	0	0	**305**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	7	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**74**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	**81**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	**99**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	8	3	0	0	0	0	**97**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

PFV-SANTACECILIA	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-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	6	38	88	134	171	191	195	193	177	153	111	61	17	2	0	0	0	**1535**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	9	57	84	88	93	95	97	96	96	96	92	80	44	3	0	0	0	**1031**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	9	37	62	72	74	75	75	75	74	72	70	55	25	3	0	0	0	**777**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	**99**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	5	1	3	2	1	0	0	0	0	**40**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**40**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	**96**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**31**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**100**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
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**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**98**
PFV-PMGD-LOS-JOTES	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**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	13	20	25	27	28	28	27	23	19	12	5	1	0	0	0	**236**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**59**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**82**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
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-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**24**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	**82**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**72**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**31**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	**51**
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	8	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**92**
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**30**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**91**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	9	9	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	**91**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**31**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**31**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**33**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**85**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**93**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**84**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	**104**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	**68**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	**48**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	3	3	1	0	0	0	**59**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**102**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	**39**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	26	46	66	76	81	84	83	78	65	48	31	14	2	0	0	0	**701**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**96**
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	**2**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**95**
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	**1**
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	**0**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	**78**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	**71**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	**93**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	**89**
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	1	0	0	0	**87**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	6	3	1	0	0	0	0	**75**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	**62**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	**70**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**98**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	**30**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**32**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	**37**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**65**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	8	7	7	7	6	4	1	0	0	0	**89**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**87**
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	**56**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	6	5	4	2	0	0	0	0	**60**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	7	6	7	9	8	7	4	1	0	0	0	**90**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**101**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**79**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	9	7	6	3	1	0	0	0	0	**74**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	**77**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	**105**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	8	7	8	7	6	6	6	3	1	0	0	0	**77**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	**86**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	**80**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	15	50	80	92	96	98	107	107	106	97	90	76	42	21	8	0	0	**1085**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	**96**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-VICENTE	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-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	**95**
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	**95**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	1	0	0	0	**88**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	1	0	0	0	**96**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**69**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**38**
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**32**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	8	8	7	6	5	2	1	0	0	0	0	**60**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	**71**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**84**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**48**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	**97**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	**54**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	6	9	9	9	7	4	1	0	0	0	**97**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	**71**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**29**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	1	0	0	0	**75**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	8	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	**83**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**102**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	**35**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	**24**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**30**
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**33**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**33**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**90**
PFV-PITOTOY	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-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	**107**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	0	0	**100**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**29**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**26**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**56**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	**80**
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	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-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	**102**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	**67**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	**100**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**89**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	**68**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PMGD-MILAN-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**
PFV-TENO	0	0	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-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**37**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**57**
PFV-PENCAHUEESTE	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-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	**62**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	4	2	2	7	7	7	7	5	5	4	1	0	0	0	**66**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	3	3	3	7	7	7	7	5	5	4	1	0	0	0	**62**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	**22**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	5	2	2	6	7	7	7	5	5	4	1	0	0	0	**65**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	2	2	7	7	7	7	5	3	1	0	0	0	0	**51**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**81**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**30**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**91**	**30**	**30**	**30**	**30**	**30**	**30**	**81**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**1.807**
CS-CERRODOMINADOR	91	30	30	30	30	30	30	81	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	**1807**

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**6335**	**6237**	**6024**	**6033**	**6064**	**6069**	**6031**	**5328**	**4017**	**3110**	**3048**	**2942**	**3125**	**3268**	**3526**	**3716**	**3832**	**3956**	**4287**	**5034**	**6206**	**6333**	**6247**	**6335**	**117.101**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
CERROPABELLON-G3A_GEO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
NORGENER-NTO1_CAR	76	76	76	76	76	76	76	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	76	76	76	78	**1556**
NORGENER-NTO2_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**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	350	350	350	350	326	288	248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	248	350	350	350	350	**3910**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_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**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	500	500	500	500	500	500	500	471	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3971**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_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**
KELAR-TG2_TG2_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**
KELAR-TG2_TG2_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**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	80	97	80	94	80	80	80	80	80	97	80	80	277	277	277	277	**4331**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	80	100	80	80	80	80	80	87	80	100	80	87	281	281	281	281	**4389**
COCHRANE-CCH1_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**
COCHRANE-CCH2_CAR	122	122	122	122	128	122	122	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	122	267	122	267	**2739**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	134	134	134	134	134	134	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**935**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	142	142	142	142	142	142	142	142	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	142	336	336	336	336	**3790**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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-1TG1A_TG1A_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-1TG1A_TG1A_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-1TG1A_TG1A_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-1TG1A_TG1A_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	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-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	109	102	109	109	171	171	173	171	0	0	0	0	0	0	**1223**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	380	380	380	380	380	380	380	380	380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	380	380	380	380	380	380	**5700**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	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-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	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-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+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-2TG2A_TG2A+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-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	134	134	134	134	134	168	168	168	0	0	0	0	0	0	0	**1174**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+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-2TG2A_TG2A+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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	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-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	380	380	380	380	380	380	380	380	360	0	0	0	0	0	0	0	0	313	380	380	380	380	380	380	**5993**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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_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_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_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_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	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_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_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**
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	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
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**
INACAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	101	101	85	90	101	101	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	113	113	113	113	**1113**
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	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**
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	100	100	79	100	100	100	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112	112	112	112	**1108**
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	0	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-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-3_CAR	139	132	108	108	132	108	108	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	108	139	139	139	139	**2036**
GUACOLDA-4_CAR	140	119	108	108	133	108	108	75	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	108	140	140	140	140	**1982**
GUACOLDA-5_CAR	54	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	156	156	156	156	**1401**
HUASCO-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**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	**12**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	109	91	142	82	**2065**
CAMPICHE_CAR	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	**2016**
VENTANAS-2_CAR	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	**2160**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**96**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-1_GNL_E	115	110	110	0	96	96	110	110	103	115	81	110	84	89	104	100	97	110	110	115	115	115	115	115	**2424**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-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**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-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**
QUINTERO-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**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-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**
QUINTERO-2_GNL_E	115	110	110	98	98	98	110	110	98	0	0	0	0	0	80	98	98	90	110	115	115	115	115	115	**1998**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	296	246	246	246	246	285	296	297	0	296	0	0	0	0	0	0	**2453**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	336	336	336	336	326	349	350	336	0	0	0	0	0	0	0	0	336	0	336	350	350	350	350	350	**5126**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	239	200	200	200	216	239	239	0	0	331	0	0	0	0	0	0	**1864**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	380	373	366	350	327	349	372	350	0	0	0	0	0	0	0	332	343	0	360	380	380	380	380	380	**5803**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	326	328	0	0	0	253	0	253	253	253	321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1987**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	328	328	328	328	0	0	328	328	318	0	253	0	0	0	0	328	328	309	326	328	328	328	328	328	**5466**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	380	373	0	350	326	349	372	349	328	304	314	0	328	328	328	331	343	331	360	385	0	0	0	0	**6178**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	365	0	0	0	0	0	0	0	0	290	0	0	0	0	0	0	0	0	387	387	387	387	**2201**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_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**
COLMITO_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**
COLMITO_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**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

ENAPACONCAGUA_COGEN	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	**648**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	100	50	0	50	100	126	100	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	**1006**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	331	331	331	325	331	331	0	0	0	0	160	0	327	0	0	331	0	331	0	0	331	0	0	**3787**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	331	327	250	250	0	250	0	327	331	0	330	0	331	331	0	331	331	**3717**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_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**
CMPCCORDILLERA_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**
CMPCCORDILLERA_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**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**360**
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**
CANDELARIA-1_GN_A	93	108	75	0	63	0	63	121	0	0	0	0	0	0	0	0	63	0	60	125	125	125	125	125	**1271**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	63	0	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	0	0	0	0	0	0	**186**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-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**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
CANDELARIA-2_GN_A	125	125	86	0	90	90	80	125	101	0	0	0	0	0	0	75	76	75	60	125	125	125	125	125	**1731**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**90**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	10	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**378**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**
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**
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**
TENOGAS_GLP	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	43	43	43	43	43	**239**
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**
CEMENTOSBIOBIO_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**
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**81**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**276**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
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**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**163**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**
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**
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**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	15	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**447**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**370**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	8	7	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**242**
CMPCSANTAFE_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_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**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_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**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_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**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**253**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	**20**
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**
YUNGAY-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**
YUNGAY-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**
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**
YUNGAY-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**
YUNGAY-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**
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**
YUNGAY-3_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**
YUNGAY-3_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**
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**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**211**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_DIESEL	0	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_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	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
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	220	220	220	220	220	220	220	220	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	**6560**
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**118**
MAPA_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**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
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	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	31	30	19	3	3	28	0	0	0	0	0	0	**154**
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**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

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	**0**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	**36**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	**36**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

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	**958**	**916**	**925**	**812**	**749**	**785**	**902**	**915**	**869**	**818**	**803**	**805**	**807**	**805**	**810**	**828**	**826**	**829**	**949**	**1387**	**1652**	**2069**	**2199**	**1889**	**25.307**
RAPEL-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**
RAPEL-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**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	26	**117**
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	30	**140**
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	**120**
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	**87**
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ISLA	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	32	52	52	52	51	**745**
CURILLINQUE	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	36	61	61	61	59	**828**
LOMAALTA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	27	27	27	27	**375**
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	7	11	11	11	**100**
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	**24**
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220	202	202	202	**825**
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201	201	201	**602**
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	156	0	**333**
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	154	182	157	156	161	**811**
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	**576**
MACHICURA-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**
CHIBURGO	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	**342**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**84**
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-1	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	**1032**
ELTORO-2	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	**1390**
ELTORO-3	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	**1382**
ELTORO-4	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	**1330**
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**686**
ANTUCO-1	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	**3478**
ANTUCO-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**
RUCUE	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	**1459**
QUILLECO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**626**
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RALCO-1	167	167	177	0	0	0	154	167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	209	177	177	177	177	**1857**

Periodo Desde: 04-01-2023 08-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 4 de enero 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	633	613	573	586	607	607	592	500	322	244	233	234	248	257	283	297	307	325	344	456	612	630	618	631	**10.751**
Costos Encendido/Detención	43	0	1	2	0	0	0	6	27	8	0	0	0	0	2	1	1	19	19	40	2	0	0	0	**171**
Costos Totales [kUSD]	**676**	**613**	**575**	**588**	**607**	**607**	**592**	**506**	**348**	**252**	**233**	**234**	**248**	**257**	**285**	**299**	**308**	**343**	**363**	**496**	**614**	**630**	**618**	**631**	**10.922**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**132,3**	**127,8**	**111,3**	**120,9**	**122,6**	**122,3**	**121,2**	**102,6**	**92,6**	**54,8**	**68,3**	**31,5**	**73,2**	**74,4**	**88,7**	**101,6**	**109,3**	**102,3**	**107,6**	**141,0**	**144,4**	**144,7**	**144,7**	**143,4**	**107,64**
Pérdidas [MWh]	218	211	289	266	274	200	201	153	175	190	251	260	289	329	334	336	339	320	299	197	186	183	187	249	**5.935**
Consumos Propios [MWh]	358	358	357	358	358	358	358	342	328	327	327	327	327	327	328	329	330	329	329	338	339	339	339	339	**8.147**
Demanda Total [MWh]	9117	8755	8483	8342	8273	8308	8422	8675	9140	9579	9833	9977	10157	10265	10448	10504	10449	10287	10041	9931	9898	10156	10067	9685	**228.791**
Generación Total [MWh]	**9694**	**9324**	**9128**	**8966**	**8905**	**8866**	**8982**	**9170**	**9643**	**10095**	**10411**	**10565**	**10773**	**10921**	**11110**	**11169**	**11118**	**10936**	**10669**	**10465**	**10423**	**10678**	**10592**	**10273**	**242.873**

RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	177	177	177	**886**
PALMUCHO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**706**
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	50	80	80	80	80	80	80	**1410**
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	0	**80**
ANGOSTURA-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**
ANGOSTURA-2	0	0	0	103	0	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	119	119	**538**
ANGOSTURA-3	40	40	40	0	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	**760**
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	60	68	62	66	66	59	61	61	86	59	60	62	0	0	0	0	**770**
CANUTILLAR-2	60	0	0	0	0	0	0	0	60	68	59	57	59	64	68	86	59	59	40	0	0	0	71	0	**811**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real del día 04 de enero de 2023

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7,9	8,0	7,1	6,5	5,7	5,1	5,1	4,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,4	4,0	4,0	4,0	5,1	9,0	9,0	9,0	9,0	142,7	9,0	5,9
COSAPILLA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,1	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	24,2	1,0	1,0
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALTOHOSPICIO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	22,3	0,9	0,9
SANTAROSA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,7	0,5	0,5
RIOHUASCO	1,6	1,5	1,5	1,6	1,5	1,5	1,6	1,5	1,6	1,5	1,5	1,6	1,2	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,1	1,2	1,1	1,1	32,6	1,6	1,4
PUCLARO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	25,4	1,1	1,1
LOSMOLLES	1,7	1,7	1,5	1,9	1,6	1,3	1,6	1,7	1,5	2,0	1,8	1,6	1,7	1,6	1,6	1,8	1,8	1,5	1,2	1,5	1,5	1,1	1,5	1,6	38,4	2,0	1,6
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	24,0	23,4	22,5	21,8	21,4	20,9	20,4	20,0	19,8	19,6	19,5	19,5	19,3	19,2	19,0	19,2	21,2	24,0	27,1	30,4	33,4	35,9	34,6	27,4	563,5	35,9	23,5
JUNCALITO	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,5	10,9	0,7	0,5
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	14,8	15,4	15,0	14,6	14,3	14,1	13,9	13,7	13,4	13,3	13,3	13,2	13,2	13,2	13,1	13,0	13,0	14,0	15,2	16,6	17,9	19,3	20,3	19,6	357,4	20,3	14,9
BLANCO	35,7	34,2	33,1	32,0	30,3	29,0	28,2	27,3	26,5	25,9	25,2	24,7	24,3	23,8	23,7	26,8	34,4	41,8	45,3	48,5	49,7	49,8	49,4	49,1	818,7	49,8	34,1
LOSQUILOS	27,0	27,0	26,1	27,1	25,2	23,8	25,2	24,3	24,5	24,8	26,5	26,1	25,7	25,6	25,7	24,9	25,7	27,3	28,5	30,7	30,3	30,7	31,6	30,2	644,5	31,6	26,9
CHACABUQUITO	16,0	16,0	16,1	15,9	16,2	15,7	14,6	14,6	15,1	14,5	14,9	15,4	15,6	15,6	15,4	15,4	15,3	15,3	15,8	16,5	18,0	19,0	18,8	19,2	384,9	19,2	16,0
SAUCEANDES	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,0	0,6	0,6
CARENA	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	6,9	7,1	6,5	5,7	4,4	3,7	2,7	2,4	2,4	2,4	4,1	5,0	4,9	5,6	6,7	6,6	6,8	7,0	6,9	133,7	7,2	5,6
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	115,0	102,2	97,9	93,8	90,6	86,1	84,6	82,0	70,8	76,6	77,0	73,6	72,2	63,8	62,7	73,9	81,3	96,5	115,2	116,8	113,8	110,8	121,1	127,0	2205,3	127,0	91,9
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	3,4	0,2	0,1
CALIBORO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,6	1,0	1,0
MALLARAUCO	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,8	1,6	1,6	1,8	2,1	2,2	2,5	2,5	2,8	2,8	2,7	2,6	56,8	2,8	2,4
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	86,6	83,0	73,9	74,1	74,0	76,3	78,5	78,6	77,8	76,0	76,0	75,2	74,9	57,1	49,8	51,5	59,0	75,5	87,8	96,2	108,9	106,7	109,0	108,9	1915,3	109,0	79,8
SAUZAL	72,8	71,4	67,1	68,8	54,7	50,7	53,2	53,9	55,5	61,4	60,9	59,6	60,2	58,2	56,0	57,1	48,0	38,8	36,9	38,9	61,2	69,0	77,3	76,4	1408,3	77,3	58,7
CIPRESILLOS	5,1	5,1	5,0	5,0	4,9	4,8	4,8	4,7	4,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,6	6,5	6,4	6,3	76,4	6,6	3,2
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUZALITO	10,5	10,5	10,4	10,4	10,0	9,6	9,8	9,9	9,8	10,2	10,2	10,1	10,2	10,0	9,2	10,1	9,6	8,1	7,7	8,0	9,5	10,5	10,6	10,7	235,6	10,7	9,8
LA-COMPANIA-II	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,5	1,6	1,6	34,3	1,6	1,4
LAHIGUERA	83,3	86,4	99,4	103,4	100,5	98,4	102,8	101,4	102,2	111,0	104,4	99,4	100,6	97,6	96,1	86,0	84,1	81,3	79,2	85,2	98,4	105,6	116,5	117,4	2340,6	117,4	97,5
LACONFLUENCIA	77,5	77,1	75,2	102,6	92,6	91,7	100,0	91,3	83,7	97,0	73,7	74,4	76,5	77,3	78,4	80,4	80,1	78,3	73,0	76,8	79,9	96,9	99,9	94,3	2028,6	102,6	84,5
ELPASO	23,9	18,5	17,2	15,4	14,6	13,4	14,9	14,7	12,7	9,9	9,9	11,3	9,9	9,9	14,6	25,2	38,2	43,9	48,0	47,1	48,0	47,6	42,8	37,0	588,6	48,0	24,5
SANANDRES	42,1	42,1	42,1	42,0	42,0	36,9	28,3	28,0	29,2	28,8	26,6	27,8	32,7	41,4	42,0	38,4	36,6	36,6	36,6	40,0	42,2	42,3	42,3	42,3	889,3	42,3	37,1
CONVENTOVIEJO	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	136,2	5,7	5,7
LAMONTANA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAMONTANA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CUMPEO	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	53,3	2,4	2,2
CORRALES	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	69,8	2,9	2,9
ROBLERIA	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	2,1	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,9	2,0	0,7	0,0	0,0	40,7	2,1	1,7
LIRCAY	16,3	16,3	16,2	16,3	16,2	16,2	16,3	16,3	16,3	16,3	16,7	16,6	16,6	16,4	16,5	16,5	14,3	14,2	14,2	16,0	16,8	16,7	16,1	16,2	386,5	16,8	16,1
MARIPOSAS	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	45,6	1,9	1,9
PROVIDENCIA	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	19,2	0,8	0,8
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	0,2	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	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,7	0,2	0,2
ELGALPON	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,3	0,5	0,4
RIOCOLORADO	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,7	4,2	4,7	4,7	4,7	4,5	4,6	4,4	4,4	4,3	4,5	4,6	4,6	4,5	4,5	4,9	110,6	4,9	4,6
ITATA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,7	2,6	2,4	2,2	2,0	1,9	2,0	2,3	2,4	2,4	2,2	2,0	57,4	2,7	2,4
BUREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AILLIN	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,7	1,7	41,2	1,8	1,7
MUNILQUE-1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	8,5	0,4	0,4
MUNILQUE-2	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	0,2	0,4	0,2	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	8,0	0,4	0,3
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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLAUQUEREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	39,0	38,9	37,1	26,1	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	34,7	37,4	39,0	39,0	305,5	39,0	12,7
MAMPIL	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	11,6	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	8,0	4,3	0,0	0,0	0,0	23,4	22,1	21,2	212,5	23,4	8,9
LOSPADRES	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,1	0,0
EL-PINAR	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,7	1,1	1,1	6,1	1,1	0,3
QUILLAILEO	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	5,7	0,3	0,2
MULCHEN	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,3	0,1
EL-ATAJO	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,0	22,4	1,0	0,9
RIOTRUENO	0,1	0,8	0,6	0,3	1,1	0,0	1,1	0,1	0,6	0,7	0,1	1,3	0,0	1,0	0,3	0,5	0,8	0,2	1,1	0,0	1,1	0,3	0,6	0,8	13,5	1,3	0,6
RENAICO	4,1	4,0	3,9	3,9	3,8	3,7	4,3	4,3	4,0	3,9	4,0	4,1	4,2	4,0	3,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,8	4,2	4,2	4,1	92,4	4,3	3,9
ALTORENAICO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9	0,8	19,3	0,9	0,8
RIOPICOIQUEN	1,0	1,1	1,2	1,1	0,8	0,8	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	0,8	0,9	1,1	1,2	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	23,8	1,2	1,0
ELMANZANO	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	2,9	3,2	3,0	3,0	3,0	3,0	72,2	3,2	3,0
TRUFUL-TRUFUL	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	19,2	0,8	0,8
MOLINERAVILLARRICA	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	0,2	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	3,3	0,3	0,1
CARILAFQUEN	14,0	14,0	13,8	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	12,2	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,1	12,0	13,4	15,8	15,0	14,9	15,2	314,4	15,8	13,1
MALALCAHUELLO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,5	1,1	1,1	26,2	1,5	1,1
TRAILELFU	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,9	0,2	0,2
ALLIPEN	2,5	2,6	2,5	2,6	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,1	2,6	2,1	2,6	2,6	2,1	2,6	2,6	2,1	2,6	59,1	2,6	2,5
DONGUIL	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	2,4	0,1	0,1
MAISAN	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,2	0,2	0,2
ELCANELO	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,6	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	49,9	2,2	2,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ELAGRIO	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	6,8	0,3	0,3
PILMAIQUEN	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,0	18,1	18,0	17,5	15,3	15,4	15,4	15,3	16,1	20,5	19,8	18,3	18,1	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	425,3	20,5	17,7
LOS-PORTONES	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	29,1	1,2	1,2
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	1,5	1,4	1,3	1,2	1,1	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,6	1,0	1,9	2,5	2,9	2,9	3,0	3,0	2,4	1,0	3,0	2,9	2,6	2,3	43,0	3,0	1,8
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	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,5	2,4	2,3
PULELFU	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,6	91,0	3,8	3,8
MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	28,7	1,2	1,2
CAPULLO	4,4	4,7	4,9	4,8	4,7	4,7	4,4	4,6	4,9	4,9	4,9	4,8	4,6	4,6	4,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	112,0	4,9	4,7
NALCAS	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	54,4	2,4	2,3
CALLAO	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	6,7	0,3	0,3
HIDROBONITO-MC1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,1	46,7	2,1	1,9
HIDROBONITO-MC2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,8	0,6	0,6
HIDROBONITO-MC3	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	7,7	0,3	0,3
RUCATAYO	16,1	15,3	15,1	15,4	15,3	14,6	15,3	15,5	15,3	17,4	15,7	15,2	15,2	15,2	15,2	18,3	20,5	20,3	21,1	21,6	24,2	23,5	24,3	24,3	429,6	24,3	17,9
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	19,8	1,1	0,8
LAARENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCOLORADO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	8,4	0,4	0,4
DONGO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,9	0,5	0,5
COLLIL	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	21,2	1,1	0,9
QUELTEHUES	29,8	27,8	27,7	27,7	27,7	27,7	29,7	30,3	30,2	26,9	24,8	24,9	26,3	29,7	29,2	30,3	30,2	30,3	29,1	29,0	29,0	28,6	28,8	30,1	685,8	30,3	28,6
VOLCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUAYACAN	7,9	8,7	9,4	9,6	9,4	8,7	8,8	9,0	7,9	8,2	5,9	4,2	4,8	4,3	3,7	3,7	3,6	3,3	4,7	7,7	8,3	8,1	8,9	9,2	167,9	9,6	7,0
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	2,2	3,0	2,6	5,3	7,8	7,3	6,9	5,8	4,4	2,9	6,1	5,1	4,1	4,0	2,0	3,7	3,5	2,8	2,5	4,5	3,8	4,0	5,2	4,5	104,0	7,8	4,3
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3
PUNTILLA	9,4	10,4	10,5	10,5	11,8	12,3	14,1	14,4	9,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,5	15,0	13,7	11,9	12,1	9,4	7,6	8,5	11,4	11,0	12,4	261,7	15,0	10,9
EYZAGUIRRE	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,3	0,7	0,7
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELLLANO	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	6,1	0,5	0,3
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	6,0	0,3	0,3
LOSMORROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,1	1,6	2,1	2,4	2,7	2,9	2,9	2,8	2,6	2,2	1,7	1,1	0,8	0,2	0,0	0,0	27,8	2,9	1,2
LOSBAJOS	3,2	3,5	3,6	3,4	3,6	5,1	5,3	5,2	5,2	4,9	3,6	2,9	2,8	2,8	3,3	4,7	4,4	3,9	3,9	2,6	2,3	2,7	3,3	3,7	90,0	5,3	3,8
AUXDELMAIPO	2,5	2,9	2,7	2,7	2,6	3,1	4,0	4,1	4,4	3,9	3,5	2,5	2,3	2,1	2,2	3,3	3,6	3,1	3,0	2,5	1,9	2,0	2,2	2,8	69,7	4,4	2,9
PULLINQUE	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	13,2	14,5	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	252,3	14,5	10,5
RECA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,6	0,2	0,2
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MUCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASFLORES	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,4	0,7	0,7
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	3,6	0,2	0,2
MOCHO	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	4,9	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,2	5,1	1,5
LICAN	4,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	3,1	3,5	5,5	16,7	17,8	17,7	16,9	89,2	17,8	3,7
CUMBRES	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	8,2	8,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8,2	8,1	8,0	8,2	8,1	8,1	8,3	8,1	8,1	8,2	196,6	8,3	8,2
SANTAISABEL	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	0,4	0,4	7,2	0,4	0,3
LOSCORRALES-1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,4	0,3	0,3
LOSCORRALES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MSA-1	0,1	0,2	0,4	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,3	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	3,0	0,4	0,1
PICHILONCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	29,0	1,2	1,2
DIGUA	13,5	13,5	13,5	13,5	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,3	13,3	13,3	13,4	13,4	13,4	13,4	321,7	13,5	13,4
MELO	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,1	2,0	1,9	1,7	1,7	1,7	1,8	1,9	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	46,6	2,1	1,9
CONTRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURILEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCOA	21,1	21,7	21,9	21,8	21,4	20,2	19,5	19,4	19,1	20,2	20,0	21,3	21,6	22,0	21,8	21,9	21,9	22,0	21,2	22,1	22,2	21,1	22,1	22,5	509,8	22,5	21,2
LAVINA	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	12,6	0,5	0,5
SANTAELENA	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	7,8	0,3	0,3
TRANQUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	**208,7**	**206,6**	**191,4**	**231,4**	**201,6**	**172,8**	**218,2**	**211,5**	**190,1**	**225,9**	**220,4**	**206,0**	**212,1**	**206,1**	**209,1**	**223,3**	**219,9**	**195,6**	**174,0**	**196,4**	**198,1**	**182,4**	**226,0**	**228,3**	**4955,9**	**231,4**	**206,5**
ANTUCO	**147,4**	**147,4**	**144,7**	**136,7**	**143,8**	**143,7**	**139,6**	**137,9**	**137,9**	**138,0**	**138,2**	**138,3**	**138,5**	**138,5**	**139,6**	**141,3**	**141,3**	**141,3**	**141,2**	**141,3**	**141,5**	**141,2**	**141,5**	**141,7**	**3382,6**	**147,4**	**140,9**
ABANICO	30,2	30,2	30,4	30,3	29,6	30,2	29,8	29,3	29,8	29,1	29,6	29,0	29,2	29,2	29,0	27,7	19,0	19,0	19,0	29,0	31,1	31,0	30,8	30,4	682,1	31,1	28,4
RUCUE	67,0	63,0	58,0	61,0	59,0	67,0	72,0	69,0	54,0	45,0	46,0	44,0	44,0	54,0	71,0	55,0	38,0	37,0	38,0	60,0	53,0	51,0	58,0	60,0	1324,0	72,0	55,2
QUILLECO	31,0	27,0	23,0	25,0	24,0	25,0	30,0	33,0	26,0	18,0	19,0	19,0	19,0	19,0	21,0	25,0	18,0	18,0	18,0	18,0	22,0	22,0	23,0	24,0	547,0	33,0	22,8
LAJA1	6,0	5,9	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,6	21,2	6,0	0,9
RAPEL	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
CANUTILLAR	**105,0**	**86,0**	**85,0**	**89,0**	**86,0**	**85,0**	**86,0**	**88,0**	**110,0**	**148,0**	**130,0**	**124,0**	**127,0**	**124,0**	**131,0**	**120,0**	**110,0**	**109,0**	**45,0**	**55,0**	**60,0**	**87,0**	**109,0**	**79,0**	**2378,0**	**148,0**	**99,1**
CIPRESES	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**62,8**	**83,9**	**22,6**	**0,0**	**169,3**	**83,9**	**7,1**
OJOSDEAGUA	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	**149,2**	**6,2**	**6,2**
LAMINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	22,2	21,0	21,6	21,6	21,4	21,9	21,6	21,2	20,8	17,9	17,8	17,4	17,7	18,4	20,6	18,6	15,8	15,8	15,8	19,9	36,5	43,7	27,8	19,9	516,8	43,7	21,5
CURILLINQUE	35,5	14,0	17,5	18,5	18,5	18,4	18,6	18,6	18,6	15,6	12,9	12,9	12,9	12,9	16,6	18,3	12,6	10,0	10,0	10,5	23,1	53,6	44,1	19,8	464,1	53,6	19,3
LOMAALTA	19,5	6,9	4,9	6,6	6,5	6,5	6,5	6,3	6,8	6,0	4,9	3,2	3,1	3,1	5,9	5,9	4,8	2,7	2,6	2,7	6,2	16,6	21,4	11,1	170,7	21,4	7,1
LOSHIERROS	9,0	3,3	3,2	3,3	3,3	2,9	3,1	4,8	3,8	4,4	4,0	3,4	3,3	3,3	3,2	3,4	3,5	3,3	2,9	10,3	19,7	21,4	22,5	19,2	164,3	22,5	6,8
LOSHIERROS-2	0,2	0,9	0,8	0,1	0,0	0,1	1,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,5	3,7	0,1	0,1	12,2	3,7	0,5
COLBUN	**174,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**19,0**	**147,0**	**173,0**	**259,0**	**310,0**	**271,0**	**1353,0**	310,0	56,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023 04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
MACHICURA	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**24,0**	**576,0**	**24,0**	**24,0**
CHIBURGO	0,0	0,0	16,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	304,0	18,0	12,7
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**309,5**	**400,9**	**391,8**	**395,3**	**1497,5**	**400,9**	**62,4**
RALCO	**190,0**	**182,8**	**169,1**	**100,9**	**39,1**	**0,0**	**151,8**	**189,8**	**0,2**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**12,9**	**100,8**	**90,5**	**270,0**	**346,7**	**304,7**	**351,0**	**365,6**	**2865,8**	**365,6**	**119,4**
PALMUCHO	29,4	29,4	29,3	29,4	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,3	29,4	29,4	29,3	29,3	29,3	704,5	29,4	29,4
PANGUE	**177,5**	**211,2**	**168,8**	**152,9**	**159,6**	**90,1**	**83,6**	**84,7**	**19,8**	**18,7**	**18,8**	**19,6**	**19,7**	**19,6**	**19,7**	**19,7**	**20,2**	**54,1**	**73,2**	**88,5**	**124,2**	**160,0**	**221,3**	**274,3**	**2299,7**	**274,3**	**95,8**
ANGOSTURA	**54,0**	**40,0**	**41,0**	**111,0**	**112,0**	**79,0**	**46,0**	**123,0**	**43,0**	**41,0**	**40,0**	**41,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**41,0**	**41,0**	**41,0**	**41,0**	**103,0**	**120,0**	**119,0**	**1477,0**	**123,0**	**61,5**
PE-TCHAMMA	0,0	0,0	0,8	1,8	4,7	31,1	73,7	88,1	77,6	33,8	3,5	25,2	56,2	68,1	68,1	66,5	61,1	61,1	61,1	83,7	61,8	19,4	9,1	1,7	958,0	88,1	39,9
PE-SIERRAGORDA	0,0	0,5	0,4	2,0	5,4	10,7	24,3	43,6	39,8	21,0	3,6	29,4	70,3	80,7	88,0	92,8	79,2	79,2	79,2	100,5	82,8	33,2	14,8	6,8	988,3	100,5	41,2
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	1,3	3,1	5,7	2,5	0,0	1,6	11,3	12,0	12,0	20,5	27,0	27,0	27,0	72,2	87,5	85,7	78,2	46,4	522,9	87,5	21,8
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	3,9	8,2	11,9	8,2	12,6	13,6	11,7	11,7	11,4	7,8	4,0	108,5	13,6	4,5
PE-CALAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	57,6	161,9	119,3	110,8	162,1	159,3	155,3	123,3	93,4	73,8	41,6	15,9	1275,0	162,1	53,1
PE-TALTAL	11,0	42,1	57,3	61,1	65,4	84,7	86,2	89,9	86,9	83,8	72,6	59,8	46,9	25,9	54,1	38,9	33,2	33,7	34,1	23,4	5,8	5,0	19,9	37,0	1158,4	89,9	48,3
PE-SARCO	21,9	4,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	48,6	49,5	48,8	27,1	14,7	8,2	5,0	2,5	1,8	2,3	6,3	7,8	4,5	0,5	0,0	0,0	258,6	49,5	10,8
PE-SANJUAN	23,8	7,2	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	47,1	58,5	66,7	48,5	20,6	9,4	4,1	1,0	0,9	4,6	10,5	12,3	6,0	1,1	0,0	0,0	329,4	66,7	13,7
PE-CABOLEONES	4,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,0	41,0	43,9	43,9	52,8	38,5	22,1	15,1	5,7	0,8	4,7	5,1	9,0	7,0	1,6	0,0	0,0	298,8	52,8	12,5
PE-CABOLEONES-2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,3	24,9	20,5	20,6	29,8	30,1	30,1	26,9	13,3	5,8	10,0	10,8	10,6	3,5	0,2	0,0	0,0	243,6	30,1	10,2
PE-CABOLEONES-3	16,4	3,1	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,5	22,7	25,1	25,1	34,6	27,4	15,9	9,6	1,6	0,8	3,2	5,0	7,0	2,1	0,2	0,0	0,0	203,7	34,6	8,5
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	30,3	27,9	6,8	1,5	0,2	0,0	1,2	3,0	0,4	0,4	14,3	44,5	40,7	27,3	10,8	6,3	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	218,8	44,5	9,1
PE-LOSCURUROS	0,6	2,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	1,7	6,4	15,5	27,9	41,0	44,3	18,0	0,0	5,4	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	164,3	44,3	6,8
PE-TALINAYORIENTE	7,1	1,6	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	0,3	1,3	10,3	16,1	26,1	26,0	16,4	9,8	7,3	1,5	1,6	1,6	4,6	2,8	0,0	0,0	0,0	136,2	26,1	5,7
PE-TALINAYPONIENTE	31,6	22,7	6,6	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,9	8,8	6,9	1,2	11,1	34,9	28,0	20,7	13,3	6,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	197,6	34,9	8,2
PE-PUNTASIERRA	22,5	9,7	7,5	8,6	3,2	0,0	0,0	0,1	3,0	8,5	25,1	35,1	29,8	30,3	30,7	30,3	15,2	3,1	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	6,6	270,8	35,1	11,3
PE-MONTEREDONDO	1,1	1,6	0,8	1,8	0,7	0,0	0,0	0,4	2,3	6,2	12,0	15,8	9,2	20,1	27,1	14,3	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	119,3	27,1	5,0
PE-CANELA	4,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	3,4	4,5	5,9	4,7	5,0	4,1	2,7	2,0	0,2	0,0	0,0	0,1	1,2	1,4	40,8	5,9	1,7
PE-CANELA-2	15,6	4,4	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,6	4,5	14,1	16,8	14,7	12,1	10,2	9,1	3,0	2,9	1,3	0,0	0,0	0,5	3,9	3,7	117,5	16,8	4,9
PE-TOTORAL	17,6	8,7	4,7	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,9	4,1	10,1	16,7	16,3	14,0	13,6	19,6	17,1	9,8	1,4	0,0	0,0	0,0	1,5	1,6	159,1	19,6	6,6
PE-PUNTAPALMERAS	16,1	5,4	2,4	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,9	3,2	14,1	20,7	26,0	18,5	22,7	24,5	16,8	3,2	0,0	0,0	0,0	0,2	2,0	3,0	181,6	26,0	7,6
PE-UCUQUER	3,6	2,0	1,9	1,0	1,6	1,8	0,7	0,0	0,0	0,2	0,9	2,7	5,0	5,2	5,3	5,1	4,5	4,0	4,1	3,3	2,5	0,5	0,0	0,0	55,9	5,3	2,3
PE-UCUQUER-2	3,9	2,7	2,8	1,7	2,2	3,9	1,5	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	3,2	4,1	3,9	3,6	3,1	2,6	2,4	2,0	1,5	1,8	1,8	1,7	52,4	4,1	2,2
PE-LA-ESTRELLA	25,7	17,5	16,2	14,3	7,9	11,2	11,5	0,5	0,0	0,0	3,2	9,0	15,1	18,5	21,8	22,1	16,1	13,3	14,9	10,6	12,9	15,4	14,8	14,3	306,6	25,7	12,8
PE-ELMAITEN	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,8	8,8	7,5	5,2	3,0	3,9	2,2	1,1	1,0	1,4	1,4	4,5	7,4	8,7	8,8	152,8	8,8	6,4
PE-LASPENAS	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,2	5,5	4,3	3,3	2,3	2,9	3,7	3,8	3,1	3,3	2,8	3,8	3,9	4,5	5,1	114,8	6,3	4,8
PE-ALENA	63,9	63,7	66,1	68,5	66,0	63,2	67,2	59,2	56,0	56,0	56,1	55,2	53,0	53,0	60,4	57,0	47,0	36,3	32,8	26,5	25,3	22,3	26,7	40,2	1221,4	68,5	50,9
PE-CUEL	31,2	30,7	31,0	31,1	28,8	27,3	27,4	27,2	27,2	27,1	25,6	26,3	18,8	11,8	6,8	4,5	3,8	3,6	4,0	5,7	10,2	13,6	16,4	15,4	455,3	31,2	19,0
PE-LOS-OLMOS	95,3	97,4	97,9	97,6	97,9	97,2	95,4	96,1	89,1	74,2	74,0	68,1	63,7	56,2	36,9	27,1	17,9	17,9	17,9	28,5	49,9	51,2	62,1	70,8	1580,3	97,9	65,8
PE-LAESPERANZA	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,5	8,7	8,5	8,3	6,8	6,5	4,4	4,7	3,4	3,1	2,7	3,7	4,3	6,2	7,9	8,4	166,1	8,8	6,9
PE-NEGRETE	31,7	33,3	33,4	32,5	30,1	28,0	28,0	28,0	26,6	22,0	22,0	30,7	29,0	24,8	18,0	14,5	11,4	11,1	10,0	12,9	23,2	24,4	25,1	31,3	581,8	33,4	24,2
PE-LOSBUENOSAIRES	23,8	23,8	23,1	23,7	22,6	22,1	22,1	22,0	21,8	21,0	22,3	22,4	20,7	17,8	13,7	8,4	6,5	6,3	6,5	8,5	13,2	14,6	16,9	13,5	417,0	23,8	17,4
PE-MESAMAVIDA	42,2	42,3	45,7	46,4	43,9	40,1	41,3	41,9	40,1	34,7	34,3	33,3	24,9	14,2	10,9	5,7	4,8	4,7	5,8	12,0	22,1	25,0	30,5	31,6	678,4	46,4	28,3
CAMPO_LINDO_E1_EO	33,7	33,5	32,3	31,3	33,7	33,7	33,3	33,3	33,4	30,4	30,9	28,1	19,7	12,6	7,5	3,7	3,2	2,9	3,1	4,8	17,4	26,4	27,0	32,1	548,1	33,7	22,8
PE-LEBU	3,5	4,2	6,3	5,9	4,9	4,9	4,5	5,0	5,7	4,3	3,5	2,6	2,9	3,1	4,3	3,4	3,6	3,4	3,5	2,2	1,8	2,3	2,1	1,6	89,4	6,3	3,7
PE-LEBU-3	1,3	1,3	2,8	2,4	2,1	1,9	2,0	1,5	1,5	1,2	0,9	1,1	1,1	0,9	1,3	1,1	1,2	1,3	1,1	0,9	0,7	0,8	0,9	0,5	31,8	2,8	1,3
PE-EL-ARREBOL	6,9	9,0	8,4	8,4	7,7	8,7	7,5	4,8	5,2	6,4	7,2	7,6	6,1	8,7	7,2	7,5	7,9	7,1	6,2	7,4	7,5	7,2	5,9	7,5	174,1	9,0	7,3
PE-RAKI	7,7	8,8	8,5	6,1	8,4	8,4	8,7	7,9	8,7	7,9	6,4	4,5	5,3	6,6	7,0	6,4	6,2	4,9	4,7	6,0	5,3	5,2	4,7	3,4	157,6	8,8	6,6
PE-HUAJACHE	5,4	6,0	6,0	6,0	5,9	5,8	6,0	5,7	5,9	5,6	4,8	4,1	4,4	5,1	5,2	4,9	5,4	4,0	3,7	4,5	4,0	4,3	3,9	2,9	119,5	6,0	5,0
PE-LA-FLOR	28,0	25,9	28,1	27,7	27,1	28,1	28,1	28,0	26,1	20,1	20,1	20,1	20,1	19,7	17,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	20,7	21,0	429,1	28,1	17,9
PE-ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-TOLPAN-SUR	79,3	75,2	77,2	79,4	75,1	79,6	79,5	78,5	76,5	69,9	69,9	69,9	69,4	67,5	56,9	43,0	37,3	33,4	34,1	43,9	61,2	65,1	67,0	66,8	1555,6	79,6	64,8
PE-MALLECO-NORTE	104,0	108,0	110,5	108,9	118,3	124,1	124,1	116,9	106,2	87,7	72,8	67,2	61,4	61,0	62,3	39,6	24,0	24,0	24,0	30,3	34,3	35,5	43,6	47,1	1735,8	124,1	72,3
PE-MALLECO-SUR	122,4	118,5	119,4	120,5	120,8	127,1	126,1	127,0	107,5	99,5	91,6	79,6	82,4	69,7	74,8	57,5	48,8	44,2	42,1	37,0	38,7	40,9	64,7	66,5	2027,4	127,1	84,5
PE-SANGABRIEL	147,2	146,6	147,1	147,1	146,7	146,5	146,4	143,8	137,1	130,8	129,0	129,4	119,2	105,7	65,4	47,3	31,0	39,8	51,1	63,1	80,8	83,9	110,4	118,3	2613,5	147,2	108,9
PE-RENAICO	78,9	85,9	86,8	86,9	86,8	85,6	87,0	87,0	85,7	82,9	80,4	79,5	78,8	74,8	57,2	44,7	41,8	36,7	32,8	40,6	49,7	54,2	53,5	45,9	1623,8	87,0	67,7
PE-RENAICO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	0,8	0,8	3,3	0,8	0,1
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	44,0	43,5	43,5	43,1	42,8	41,8	38,3	42,0	42,4	36,8	34,5	27,6	20,5	14,6	8,9	5,7	5,4	4,2	5,7	11,2	20,5	29,0	28,2	37,6	671,7	44,0	28,0
PE-PUELCHE-SUR	25,6	17,5	28,1	20,8	15,3	19,5	36,4	55,3	16,2	15,9	16,0	53,9	49,9	49,9	49,9	85,3	99,9	99,9	87,9	95,5	119,7	126,9	131,9	120,5	1437,5	131,9	59,9
PE-AURORA	5,4	12,1	9,7	9,4	11,2	10,4	16,6	26,3	30,9	26,9	27,2	55,5	57,2	91,7	85,1	67,9	65,0	79,4	94,7	102,1	47,8	46,0	41,5	54,7	1074,5	102,1	44,8
PE-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SANPEDRO-2	16,5	11,3	9,9	14,5	6,4	0,6	1,0	1,8	2,8	5,8	5,3	6,1	10,7	11,2	9,1	9,6	13,4	12,7	15,9	19,9	24,9	39,9	45,6	36,3	331,2	45,6	13,8
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,7	1,9	1,9	1,8	1,4	1,5	1,1	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	1,9	0,6
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,8	4,8	5,2	5,3	5,5	5,6	5,3	4,9	4,9	4,2	3,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	54,1	5,6	2,3
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,8	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	7,9	3,9	0,1	0,0	0,0	0,0	94,0	8,2	3,9
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,9	6,1	6,4	6,6	6,8	6,9	6,9	6,9	6,7	6,5	5,8	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	74,3	6,9	3,1
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	10,6	11,9	12,5	13,9	14,6	14,5	14,8	14,4	12,7	12,2	12,2	6,2	0,1	0,0	0,0	0,0	152,7	14,8	6,4
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	2,5	2,5	2,6	2,7	0,3	1,6	2,1	1,4	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,7	0,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,9	8,7	13,7	17,3	19,3	20,0	19,7	18,3	15,3	11,1	5,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	154,2	20,0	6,4
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,4	7,4	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,8	4,1	0,1	0,0	0,0	0,0	97,5	9,0	4,1
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	42,7	46,9	47,2	56,3	56,9	56,9	56,9	60,9	69,0	66,4	51,6	15,8	0,5	0,0	0,0	0,0	637,7	69,0	26,6
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,8	7,5	8,8	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,2	7,5	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	95,4	9,1	4,0
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	9,6	21,9	36,1	45,7	53,5	54,4	55,0	52,0	43,9	31,7	17,3	4,6	0,3	0,0	0,0	0,0	428,0	55,0	17,8
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	19,7	25,9	28,5	23,8	23,4	23,4	23,4	24,1	25,6	25,6	24,9	10,0	0,1	0,0	0,0	0,0	284,8	28,5	11,9
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	13,7	18,1	19,3	17,2	17,6	17,6	17,6	18,0	19,4	19,4	18,3	8,2	0,2	0,0	0,0	0,0	208,7	19,4	8,7
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	29,5	28,8	34,5	38,9	38,9	38,9	38,9	41,2	49,9	47,6	37,1	17,7	0,8	0,0	0,0	0,0	450,0	49,9	18,8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	97,6	129,6	149,8	149,8	149,8	149,8	150,0	149,2	147,8	147,8	147,7	74,9	2,5	0,0	0,0	0,0	1670,2	150,0	69,6
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	41,1	64,7	79,9	79,9	79,9	91,5	106,4	102,7	92,9	92,9	82,7	31,6	1,0	0,0	0,0	0,0	956,8	106,4	39,9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023 04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	28,0	29,6	30,1	38,0	38,6	38,6	38,6	40,3	55,3	54,5	49,7	20,7	0,5	0,0	0,0	0,0	469,1	55,3	19,5
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	19,2	24,0	24,0	32,4	33,8	33,9	33,9	34,1	43,1	43,0	38,9	15,8	0,6	0,0	0,0	0,0	381,9	43,1	15,9
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	15,2	59,6	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	69,2	23,9	1,3	0,0	0,0	0,0	799,3	70,0	33,3
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	63,0	78,8	77,2	82,4	82,4	82,5	82,6	96,1	140,2	141,8	131,3	57,6	1,6	0,0	0,0	0,0	1135,4	141,8	47,3
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,4	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,2	7,7	5,7	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	100,8	9,8	4,2
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,6	7,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,0	8,0	7,8	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	96,2	9,0	4,0
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,1	6,6	8,4	8,8	8,9	9,0	8,9	8,8	8,7	8,4	5,1	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	87,6	9,0	3,7
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	65,0	89,4	94,0	94,4	94,4	94,3	94,0	91,6	84,2	84,3	79,7	35,7	1,3	0,0	0,0	0,0	1013,1	94,4	42,2
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	69,0	75,1	75,1	83,6	85,1	85,1	85,1	91,3	114,6	112,6	96,3	45,0	2,0	0,0	0,0	0,0	1031,9	114,6	43,0
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	25,1	34,7	44,8	44,8	44,8	55,4	66,1	60,5	53,7	53,5	48,1	21,9	1,3	0,0	0,0	0,0	559,8	66,1	23,3
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	10,5	9,5	9,1	13,9	14,8	14,9	14,8	14,8	14,7	14,4	13,2	7,8	0,4	0,0	0,0	0,0	154,2	14,9	6,4
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	41,4	43,0	43,0	52,7	53,0	53,0	53,0	55,6	64,0	63,5	56,6	25,7	0,9	0,0	0,0	0,0	613,7	64,0	25,6
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	2,2	3,1	3,7	3,9	4,1	4,2	4,0	3,7	3,1	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	35,5	4,2	1,5
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	10,8	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	95,0	10,8	4,0
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	11,2	10,0	10,1	10,0	10,0	14,4	20,4	19,3	17,9	17,9	16,3	7,5	0,1	0,0	0,0	0,0	167,4	20,4	7,0
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	39,2	30,0	20,1	26,8	74,0	75,6	78,4	79,0	77,1	72,1	61,0	19,7	0,3	0,0	0,0	0,0	661,5	79,0	27,6
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,3	66,9	72,1	77,6	82,1	82,1	82,1	82,1	98,0	147,4	139,2	119,9	53,0	1,4	0,0	0,0	0,0	1118,2	147,4	46,6
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,0	7,6	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,4	8,3	7,8	5,8	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	88,3	8,4	3,7
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,3	6,7	7,1	6,9	7,2	7,5	7,5	7,5	7,4	7,0	5,1	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	78,1	7,5	3,3
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,5	7,0	7,3	7,4	7,2	7,6	7,5	8,0	8,1	7,8	5,7	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	82,4	8,1	3,4
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	26,9	50,6	66,7	68,7	69,9	69,9	67,7	66,2	58,0	46,1	28,9	10,3	0,5	0,0	0,0	0,0	635,0	69,9	26,5
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	47,9	58,1	58,0	65,1	68,1	68,1	68,0	72,4	90,0	88,8	72,3	26,6	1,1	0,0	0,0	0,0	792,6	90,0	33,0
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	70,3	69,0	69,5	86,9	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,2	75,1	33,0	0,7	0,0	0,0	0,0	965,1	90,5	40,2
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	84,0	107,0	120,1	120,0	120,0	120,0	120,0	123,1	133,8	124,8	96,3	38,6	0,5	0,0	0,0	0,0	1320,8	133,8	55,0
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,3	6,3	7,2	7,7	8,1	8,7	8,6	8,4	8,0	7,3	5,5	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	83,2	8,7	3,5
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	29,0	34,2	38,7	41,8	41,8	41,8	41,8	41,6	41,1	41,1	38,5	19,1	1,1	0,0	0,0	0,0	456,7	41,8	19,0
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	8,6	10,7	12,1	13,1	13,1	13,1	13,0	12,9	12,8	12,8	11,5	5,4	0,4	0,0	0,0	0,0	141,0	13,1	5,9
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	61,4	66,8	66,9	75,1	76,7	76,7	76,7	80,1	99,7	99,8	92,3	43,7	2,8	0,0	0,0	0,0	930,6	99,8	38,8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	25,5	31,2	35,9	41,2	41,2	41,2	41,2	44,8	64,3	64,1	59,5	35,7	3,9	0,0	0,0	0,0	532,1	64,3	22,2
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	70,3	101,9	130,2	134,6	156,7	189,4	201,1	197,5	178,5	178,5	174,7	89,6	6,3	0,0	0,0	0,0	1814,9	201,1	75,6
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	8,1	35,1	44,2	47,9	48,9	49,3	49,9	48,7	43,9	43,9	43,8	23,3	1,4	0,0	0,0	0,0	489,6	49,9	20,4
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	32,4	30,0	30,0	45,1	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	33,0	2,4	0,0	0,0	0,0	526,0	50,0	21,9
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	8,0	27,1	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,9	45,0	45,0	45,0	26,5	1,9	0,0	0,0	0,0	440,1	45,0	18,3
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,2	28,1	31,5	32,5	33,1	33,8	33,5	31,3	28,0	28,0	24,7	10,7	0,7	0,0	0,0	0,0	321,4	33,8	13,4
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	29,0	39,9	40,0	40,0	40,0	42,6	49,0	46,4	39,9	39,9	39,0	24,1	1,9	0,0	0,0	0,0	474,9	49,0	19,8
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,6	16,0	21,6	25,7	28,2	29,2	28,9	27,1	24,3	20,1	14,1	5,7	0,4	0,0	0,0	0,0	246,1	29,2	10,3
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	5,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,5	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	89,1	9,0	3,7
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	7,5	8,0	8,2	8,4	8,4	8,4	8,3	8,1	7,8	7,1	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	86,8	8,4	3,6
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	95,4	100,6	143,9	151,6	151,7	173,1	205,0	196,9	152,1	120,0	163,7	75,0	6,1	0,0	0,0	0,0	1749,9	205,0	72,9
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,7	40,4	42,2	48,2	52,2	52,2	52,2	52,2	60,6	79,3	76,4	63,6	28,0	2,0	0,0	0,0	0,0	658,3	79,3	27,4
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	64,0	32,0	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	65,4	12,1	0,0	0,0	0,0	272,6	65,4	11,4
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	23,4	84,5	90,0	116,9	119,9	119,9	120,0	120,0	120,8	124,9	123,2	107,1	57,6	4,9	0,0	0,0	0,0	1333,2	124,9	55,6
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	54,3	59,4	59,2	67,2	69,3	69,4	69,3	70,1	74,5	74,5	69,4	40,8	2,5	0,0	0,0	0,0	790,9	74,5	33,0
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,1	77,6	94,0	94,0	106,2	110,0	110,0	110,0	112,1	122,0	122,0	118,5	56,5	4,0	0,0	0,0	0,0	1251,0	122,0	52,1
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,2	63,0	67,0	67,0	75,3	77,0	77,0	77,0	78,6	100,0	100,0	93,5	44,5	3,6	0,0	0,0	0,0	936,7	100,0	39,0
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	11,9	31,6	36,4	37,7	38,1	38,1	38,0	36,3	31,0	31,0	30,2	11,0	0,7	0,0	0,0	0,0	374,7	38,1	15,6
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,2	0,1
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	2,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	33,9	3,0	1,4
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	29,3	2,7	1,2
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,7	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,8	1,7	1,5	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	20,7	2,0	0,9
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,5	0,1
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	6,9	11,5	17,3	21,3	23,5	24,4	24,2	22,8	27,2	23,0	11,9	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	218,0	27,2	9,1
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,0	0,5
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	5,2	7,6	5,8	5,8	5,9	4,1	2,9	2,1	2,8	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	46,9	7,6	2,0
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,0	7,3	8,1	8,2	8,1	8,1	7,9	7,7	7,2	5,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	72,0	8,2	3,0
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,6	8,4	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,0	4,7	0,3	0,0	0,0	0,0	98,1	9,0	4,1
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	6,7	8,4	8,9	8,9	7,3	4,7	4,6	4,3	3,8	3,8	6,7	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	73,6	8,9	3,1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,5	3,0	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	3,7	0,3	0,0	0,0	0,0	80,6	9,0	3,4
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,4	1,6	1,6	1,6	1,5	1,3	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	1,6	0,5
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,7	7,6	8,5	8,9	9,0	8,9	8,9	9,0	9,0	8,7	6,9	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	95,0	9,0	4,0
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,0	7,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	7,8	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	96,5	9,0	4,0
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	1,5	0,0	0,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	24,7	2,9	1,0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,1	1,2	2,0	2,5	2,6	2,5	2,4	1,1	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	16,5	2,6	0,7
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	27,4	2,6	1,1
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,2	8,2	8,7	8,8	8,7	8,7	8,6	8,5	4,5	0,0	0,0	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	75,9	8,8	3,2
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	5,2	6,9	7,4	7,3	6,6	3,1	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	39,6	7,4	1,7
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	3,6	3,8	3,8	3,8	3,7	3,7	3,7	1,8	0,0	0,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,9	3,8	1,4
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,1	5,2	6,4	5,6	5,7	6,0	6,0	7,5	7,5	7,1	5,3	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0	68,6	7,5	2,9
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,4	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0,7	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	1,7	0,6
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,7	6,3	6,7	6,9	6,9	7,0	6,9	6,9	6,8	6,7	6,0	3,5	0,6	0,0	0,0	0,0	77,3	7,0	3,2
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,1	2,4	2,5	2,4	2,3	2,2	2,0	1,0	1,7	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	22,9	2,5	1,0
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	6,1	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,8	4,7	0,7	0,0	0,0	0,0	82,9	6,9	3,5
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023 04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,2	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	25,9	2,4	1,1
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	1,8	1,9	1,9	1,7	1,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,9	0,5
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,9	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,6	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	2,8	1,1
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,0	2,4	1,1
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,8	7,9	8,6	8,7	8,9	8,9	8,9	8,8	8,7	8,2	6,9	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	95,3	8,9	4,0
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	32,2	2,8	1,3
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,0	7,5	8,0	8,2	8,2	8,2	8,1	7,9	7,7	7,3	6,4	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	87,9	8,2	3,7
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,3	2,7	1,3
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,2	7,0	7,7	7,8	8,0	8,0	7,9	7,9	7,8	7,4	5,9	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	84,0	8,0	3,5
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,8	2,2	2,5	2,6	2,5	2,2	1,8	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,6	0,8
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	3,0	4,3	5,1	5,4	5,4	5,4	5,3	4,7	3,8	2,5	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	47,8	5,4	2,0
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,1	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,2	2,5	1,1
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	5,0	0,6	0,0	0,0	0,0	105,1	9,0	4,4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	1,4	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	21,4	2,6	0,9
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	32,1	2,9	1,3
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,3	2,5	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	18,4	2,5	0,8
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,2	6,9	7,2	7,2	7,2	7,5	7,7	7,6	7,5	7,2	6,5	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	84,1	7,7	3,5
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	20,7	2,6	0,9
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,4	8,0	8,4	8,6	8,8	8,9	8,9	8,9	8,8	8,4	7,8	4,5	0,5	0,0	0,0	0,0	98,9	8,9	4,1
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,1	2,2	2,1	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	25,3	2,2	1,1
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,1	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	26,4	2,5	1,1
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,3	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,5	2,6	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	29,4	2,7	1,2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,1	1,7	2,1	2,1	2,1	1,9	1,7	1,5	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	18,0	2,1	0,7
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,6	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,7	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	32,0	3,0	1,3
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,6	2,9	1,4
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,8	2,0	2,3	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	26,9	2,5	1,1
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,5	5,6	6,2	6,4	6,5	6,5	6,4	6,4	6,3	6,0	5,0	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	68,4	6,5	2,9
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,0	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,9	2,3	1,0
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,0	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,7	2,4	1,1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,7	5,0	5,8	6,4	6,7	6,8	6,9	6,9	6,8	6,3	5,2	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	70,6	6,9	2,9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	11,3	1,5	0,5
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,5	7,1	7,5	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,3	6,6	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	83,8	7,5	3,5
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,6	1,6	1,7	1,7	1,6	1,6	1,2	1,2	0,3	1,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	15,7	1,7	0,7
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,7	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	20,4	1,9	0,9
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,2	2,3	2,3	2,2	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,0	2,4	1,1
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0,6	0,0	1,0	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	25,7	3,0	1,1
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,1	6,9	7,3	7,4	7,4	7,4	7,2	7,1	6,9	6,4	5,4	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	79,9	7,4	3,3
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,3	7,5	8,0	8,2	8,2	8,1	8,0	8,0	7,9	7,7	6,7	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	89,1	8,2	3,7
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	33,8	83,0	102,8	138,4	170,0	180,3	190,5	177,7	151,8	111,8	62,7	16,5	1,9	0,0	0,0	0,0	1427,4	190,5	59,5
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	56,5	62,0	87,0	90,0	90,0	90,0	90,0	91,4	97,0	94,6	80,0	39,9	4,0	0,0	0,0	0,0	986,1	97,0	41,1
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	42,0	53,8	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	67,5	75,0	74,8	63,8	30,4	2,9	0,0	0,0	0,0	745,7	75,0	31,1
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	1,5	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	17,1	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	17,7	1,9	0,7
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,8	2,3	2,6	2,7	2,6	2,5	2,1	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,7	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,7	2,3	2,6	2,7	2,6	2,4	2,1	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,7	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	1,4	1,6	1,7	1,6	1,5	1,4	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,7	0,6
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	6,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,9	0,7	0,0	0,0	0,0	102,8	9,0	4,3
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,3	2,6	2,6	2,6	1,4	0,9	0,1	1,6	0,1	0,5	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	15,8	2,6	0,7
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	0,9	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,5	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7	1,5	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	1,9	0,8
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	7,5	8,7	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,7	8,7	7,1	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	90,4	8,8	3,8
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,6	3,6	4,1	4,4	4,7	4,0	1,8	3,9	2,8	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	37,0	4,7	1,5
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,7	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	1,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	23,0	2,3	1,0
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,7	1,2
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,0	2,6	1,1
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	31,9	2,9	1,3
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	31,2	3,0	1,3
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	26,7	2,7	1,1
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,7	6,7	8,6	8,8	8,8	8,8	8,8	7,9	5,9	3,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	72,1	8,8	3,0
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	4,3	0,5	0,0	0,0	0,0	100,3	9,0	4,2
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,0	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	5,0	0,5	0,0	0,0	0,0	98,7	9,0	4,1
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,5	5,6	6,7	7,5	8,0	7,8	8,3	8,2	7,9	7,3	6,2	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	80,6	8,3	3,4
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,1	5,9	6,9	6,9	6,9	6,6	5,7	4,6	4,4	4,5	4,6	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	62,6	6,9	2,6
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,5	1,8	1,9	2,0	1,9	1,9	1,8	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,0	0,7
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,8	8,1	8,9	9,1	9,1	9,0	8,9	9,1	9,0	8,8	7,9	5,1	0,8	0,0	0,0	0,0	99,5	9,1	4,1
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,0	3,1	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,0	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	37,9	3,4	1,6
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	8,5	9,0	9,0	9,0	8,8	8,9	8,9	8,9	8,8	8,8	5,4	0,6	0,0	0,0	0,0	97,1	9,0	4,0
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,9	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	22,5	2,7	0,9
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,5	1,7	1,8	1,8	1,7	1,5	1,2	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,8	0,6
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	1,9	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	2,0	1,9	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	21,8	2,2	0,9
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,9	0,0	2,5	5,9	6,3	7,0	8,9	8,9	8,9	8,8	7,9	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	71,3	8,9	3,0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,1	0,1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	7,7	2,5	0,3
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	1,9	2,2	2,4	2,5	2,5	2,4	2,2	2,0	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	22,9	2,5	1,0
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,7	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,5	0,9
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,0	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,7	1,2
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,4	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,8	1,2
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,4	2,7	2,9	2,9	2,7	2,3	1,7	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,9	1,0
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,0	2,5	2,8	3,0	3,0	2,7	2,3	1,7	1,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	23,2	3,0	1,0
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	2,0	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	26,8	2,6	1,1
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	33,0	3,0	1,4
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	7,9	8,9	9,0	8,7	8,4	7,4	8,6	9,0	8,8	7,5	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	91,0	9,0	3,8
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	14,2	1,2	0,6
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,7	2,2	2,5	2,7	2,6	2,4	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,7	0,9
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	31,1	2,8	1,3
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,8	0,3
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,5	2,7	2,8	2,9	2,9	2,8	2,9	2,8	2,7	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	2,9	1,2
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,2	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	1,0	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,5	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	24,6	2,4	1,0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,4	3,8	4,9	5,5	5,8	5,7	5,3	4,5	3,4	2,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	45,0	5,8	1,9
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	30,8	2,8	1,3
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,0	1,8	2,1	2,2	2,1	2,0	1,7	1,2	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,2	0,7
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	4,7	6,0	6,6	7,0	7,2	7,2	6,9	6,3	5,3	3,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	65,4	7,2	2,7
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,5	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	31,1	3,0	1,3
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,5	7,0	8,0	8,3	8,3	8,4	8,4	8,3	8,1	7,7	6,3	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	88,2	8,4	3,7
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	29,2	2,6	1,2
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	26,5	2,5	1,1
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,0	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,3	0,9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	0,7	0,4
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,1	5,5	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	4,7	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	63,7	5,9	2,7
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,1	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,3	3,6	4,6	5,1	5,4	5,5	5,1	4,2	3,1	1,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	42,0	5,5	1,8
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	29,5	2,8	1,2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,3	2,5	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,1	2,7	1,1
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,7	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	31,5	2,8	1,3
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,2	0,5	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,9	0,6
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	21,1	1,9	0,9
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	3,5	4,3	4,0	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	47,5	4,3	2,0
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,0	5,6	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,8	5,2	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	66,8	6,0	2,8
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,8	3,0	3,0	3,0	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	34,2	3,1	1,4
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,6	8,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,0	5,0	0,6	0,0	0,0	0,0	102,4	9,0	4,3
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	3,3	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,1	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	39,8	3,6	1,7
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,7	2,2	2,6	2,8	2,9	2,8	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,9	0,8
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,0	6,6	7,2	7,2	7,3	7,2	7,3	7,2	7,2	6,9	5,6	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	78,2	7,3	3,3
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,4	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	28,9	2,7	1,2
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,5	2,0	2,4	2,6	2,7	2,6	2,4	2,0	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	22,3	2,7	0,9
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	0,7	0,0	0,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	21,6	2,5	0,9
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,4	7,7	8,2	8,0	7,3	0,0	0,0	0,0	1,3	7,0	5,9	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	56,4	8,2	2,4
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	29,2	2,7	1,2
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,6	2,4	1,1
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,2	3,9	3,9	5,0	4,2	8,0	8,9	8,9	8,3	6,5	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	64,5	8,9	2,7
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	3,4	5,2	6,6	6,9	6,6	6,5	5,0	3,7	3,0	1,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	51,0	6,9	2,1
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,2	2,2	2,3	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	26,1	2,3	1,1
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,8	5,6	6,2	6,4	6,5	6,6	6,5	6,5	6,4	6,0	4,9	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	69,4	6,6	2,9
PUNTA-DEL-VIENTO	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	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	3,0	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	4,5	6,4	7,7	8,5	8,8	8,6	8,1	7,1	5,4	3,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	72,5	8,8	3,0
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,0	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	26,6	2,4	1,1
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,6	0,7	0,0	1,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	22,6	2,7	0,9
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,9	2,0	1,5	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	22,9	2,2	1,0
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	1,8	2,5	2,5	2,5	2,5	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,5	0,7
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,5	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,1	4,1	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	41,8	4,3	1,7
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	32,0	2,8	1,3
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,1	3,1	3,9	4,3	4,6	4,5	4,2	3,6	2,7	1,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	36,2	4,6	1,5
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,6	7,7	8,8	9,0	9,0	8,8	8,7	8,6	8,5	8,3	7,1	4,3	0,8	0,0	0,0	0,0	96,6	9,0	4,0
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,9	5,1	5,6	5,7	5,8	5,9	5,9	6,0	6,0	5,8	5,0	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	63,5	6,0	2,6
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,2	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	29,0	2,6	1,2
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,3	2,6	1,2
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,6	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	2,6	1,1
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,2	7,7	7,7	7,7	7,6	7,1	7,3	7,3	5,1	6,1	6,1	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	80,8	7,7	3,4
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,1	5,0	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,2	4,2	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	58,8	5,4	2,5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023 04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,3	7,4	8,0	8,1	8,1	8,0	7,9	7,9	7,8	7,4	6,3	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	85,7	8,1	3,6
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,7	5,4	5,9	6,1	6,0	5,9	5,8	5,8	5,6	5,5	5,2	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	65,1	6,1	2,7
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	28,3	2,5	1,2
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,9	4,7	5,3	5,4	5,4	5,2	5,0	4,9	4,7	4,9	3,3	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	54,6	5,4	2,3
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9	4,4	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	57,1	5,0	2,4
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,0	0,4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,2	0,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,4	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,5	7,8	8,7	9,0	9,0	9,0	8,8	8,6	8,3	7,8	6,9	3,8	0,7	0,0	0,0	0,0	95,3	9,0	4,0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,6	0,2
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	23,0	2,1	1,0
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	10,0	49,5	51,0	51,0	79,3	80,0	80,0	80,0	83,3	95,6	91,7	81,3	44,8	7,8	0,0	0,0	0,0	885,5	95,6	36,9
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,6	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,7	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	99,3	9,0	4,1
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,0	4,7	5,1	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,0	4,4	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	57,3	5,3	2,4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,0	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	24,9	2,3	1,0
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,3	3,0	1,3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,4	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	4,7	0,7	0,0	0,0	0,0	65,0	5,6	2,7
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,3	8,0	8,4	8,5	8,6	8,7	2,9	8,7	8,7	8,6	7,7	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	89,8	8,7	3,7
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
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,3	2,5	1,1
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,5	1,2
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,4	1,8	2,0	2,1	2,1	1,9	1,6	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,1	0,7
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	0,0	0,5	5,7	7,9	8,1	8,1	8,1	8,1	8,0	8,1	4,1	0,0	0,9	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	71,6	8,1	3,0
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,6	8,2	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	5,0	0,0	0,6	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	78,8	8,9	3,3
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	0,6	0,0	0,1	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	24,7	2,9	1,0
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,3	2,5	2,6	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	12,1	2,6	0,5
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,2	8,0	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	1,9	6,2	8,3	6,7	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	85,1	8,7	3,5
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,5	6,3	7,3	6,6	6,6	7,9	7,9	5,2	7,9	7,7	6,9	3,9	0,6	0,0	0,0	0,0	80,3	7,9	3,3
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,0	2,5	1,2
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,9	2,4	2,7	2,9	2,8	2,6	2,2	1,6	1,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	22,2	2,9	0,9
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,6	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	30,9	2,9	1,3
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,8	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,8	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	100,3	9,0	4,2
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	16,1	1,4	0,7
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	16,8	1,4	0,7
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	3,0	4,5	5,7	6,5	6,7	6,6	6,3	5,2	3,9	2,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	53,4	6,7	2,2
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	33,9	3,0	1,4
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,5	1,7	1,9	1,8	1,7	1,5	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,9	0,6
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,4	13,3	21,3	27,0	30,9	32,5	31,8	28,0	23,3	19,2	11,7	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	250,3	32,5	10,4
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,6	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	3,0	1,3
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,7	1,1
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,8	2,7	1,2
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,0	0,9
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,7	6,6	7,3	7,6	7,7	7,7	7,5	7,5	7,4	7,1	6,2	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	80,6	7,7	3,4
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,5	1,9	2,2	2,3	2,3	2,1	1,8	1,3	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,3	0,7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	1,0	0,1
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	4,3	5,9	7,0	7,7	8,3	8,2	7,6	6,7	5,4	3,8	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	70,6	8,3	2,9
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,1	5,5	6,3	7,0	5,9	7,5	7,3	7,2	7,0	6,4	4,8	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	71,5	7,5	3,0
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	13,9	1,1	0,6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	13,5	1,1	0,6
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	0,1	0,4	0,9	1,1	1,2	1,3	1,4	1,3	1,3	1,2	1,0	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	12,4	1,4	0,5
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	15,7	1,4	0,7
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	7,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	9,0	8,3	5,6	0,9	0,0	0,0	0,0	105,2	9,0	4,4
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,0	7,1	7,5	7,7	7,7	7,7	7,6	7,5	7,4	7,1	6,3	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	84,2	7,7	3,5
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	31,8	3,0	1,3
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	34,6	3,0	1,4
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,3	8,8	9,0	9,0	8,8	8,7	8,6	8,5	8,5	8,5	8,1	5,2	0,5	0,0	0,0	0,0	100,1	9,0	4,2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,4	2,6	1,2
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,4	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	34,2	3,0	1,4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	24,3	1,9	1,0
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	17,0	1,5	0,7
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	15,6	1,4	0,6
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,5	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	30,3	2,9	1,3
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,5	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	30,3	2,9	1,3
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,3	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	26,2	2,5	1,1
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	26,6	2,4	1,1
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	33,0	2,9	1,4
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,5	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,4	0,7	0,0	0,0	0,0	50,1	4,5	2,1
PFV-PMGD-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	3,7	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,1	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	42,2	4,0	1,8
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	35,1	3,0	1,5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023 04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,7	8,6	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,5	7,4	4,2	0,8	0,0	0,0	0,0	98,8	8,9	4,1
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,3	0,7	0,0	0,0	0,0	50,2	4,6	2,1
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,3	4,3	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,1	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	51,7	4,5	2,2
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,7	7,9	8,9	9,0	8,9	8,8	8,8	8,7	8,4	8,1	6,9	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	94,7	9,0	3,9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,6	7,4	8,0	8,2	8,3	8,3	8,2	8,1	7,8	7,3	6,3	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	90,2	8,3	3,8
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	2,5	1,0
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,7	2,6	1,2
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	31,4	2,9	1,3
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,5	8,2	8,9	9,0	8,9	8,8	8,7	8,6	8,5	8,2	7,4	5,0	1,2	0,0	98,1	9,0	4,1
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,8	8,3	8,7	8,8	8,7	8,6	8,5	8,5	8,3	8,0	7,2	4,5	1,0	0,0	0,0	0,0	96,5	8,8	4,0
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	28,5	2,5	1,2
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	30,9	2,9	1,3
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,4	2,5	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	25,3	2,5	1,1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,5	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	34,5	3,0	1,4
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	28,6	2,6	1,2
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	28,7	2,5	1,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	4,4	7,1	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	6,4	3,9	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	79,1	9,0	3,3
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,1	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,7	5,6	5,5	5,1	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	66,0	5,9	2,8
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	29,5	2,6	1,2
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	31,6	2,8	1,3
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,5	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,6	2,8	1,3
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	29,5	2,7	1,2
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	1,2	1,7	2,0	2,3	2,4	2,4	2,2	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	18,7	2,4	0,8
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,5	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	29,9	2,8	1,2
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	28,4	2,7	1,2
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7	0,4	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	0,8	0,3
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,5	0,5	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	0,9	0,3
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,7	6,9	7,4	7,6	7,7	7,8	7,7	7,7	4,0	4,1	6,9	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	80,0	7,8	3,3
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1	1,0	1,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	12,2	1,1	0,5
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	4,9	7,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	6,5	3,8	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	80,6	9,0	3,4
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	6,1	7,6	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,4	4,8	0,8	0,0	0,0	0,0	92,8	8,0	3,9
PFV-El-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	29,8	2,7	1,2
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	2,4	1,1
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6	2,9	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	32,8	3,0	1,4
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	28,2	2,7	1,2
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,6	2,2	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,7	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	4,1	6,1	7,6	8,5	8,9	8,8	8,2	6,9	5,1	2,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	70,2	8,9	2,9
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,6	2,0	2,3	2,3	2,3	2,1	1,7	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,3	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	11,3	0,9	0,5
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,7	2,8	1,3
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,9	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,1	2,4	1,0
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,7	0,5	0,0	0,0	1,6	1,9	1,9	1,9	1,8	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,9	0,6
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,4	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	12,1	1,1	0,5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	25,2	2,3	1,0
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	22,8	2,0	0,9
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,9	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	26,0	2,6	1,1
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,7	15,2	25,8	36,2	36,3	44,7	86,5	84,4	77,5	64,6	44,9	20,1	6,9	1,3	0,0	0,0	0,0	548,2	86,5	22,8
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,7	2,2	2,6	2,7	2,7	2,5	2,1	1,6	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	20,9	2,7	0,9
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,5	6,4	6,6	7,9	8,3	8,4	6,6	5,7	5,6	5,4	4,2	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	71,4	8,4	3,0
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,8	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	4,2	0,7	0,0	0,0	0,0	99,3	9,0	4,1
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,4	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	30,2	2,7	1,3
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,3	2,5	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,8	1,2
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	1,9	0,8
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,4	7,7	8,3	8,5	8,6	8,6	8,5	8,5	8,3	8,0	7,0	4,1	0,7	0,0	0,0	0,0	93,6	8,6	3,9
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,1	2,5	2,8	2,9	2,9	2,7	2,4	1,9	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	2,9	1,0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,2	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,8	4,8	4,2	4,5	5,4	7,1	8,6	9,0	9,0	9,0	8,1	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	76,4	9,0	3,2
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	29,6	2,7	1,2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,2	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	2,9	2,6	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	32,9	3,0	1,4
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	23,6	2,1	1,0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	22,6	2,0	0,9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,2	6,1	6,8	7,1	7,3	7,4	7,3	7,3	7,1	6,7	5,7	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	77,9	7,4	3,2
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,6	2,7	1,2
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	0,8	1,5	1,8	1,8	1,8	1,7	1,4	1,1	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	14,6	1,8	0,6
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	1,9	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	21,5	2,1	0,9
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,0	2,4	1,1
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,7	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	3,0	2,9	2,8	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	3,0	1,3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-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	1,5	5,7	7,8	8,3	8,5	8,8	8,8	8,8	8,7	8,4	8,0	7,1	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	94,7	8,8	3,9
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	6,4	8,7	8,9	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	8,6	7,7	4,9	1,1	0,0	0,0	0,0	101,9	9,0	4,2
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9	2,5	1,1
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,1	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	1,1	1,9	2,2	2,5	2,5	2,5	2,4	1,9	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	19,3	2,5	0,8
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,5	0,6	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	15,4	1,5	0,6
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	29,1	2,8	1,2
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	7,3	8,7	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,6	8,2	5,7	1,1	0,0	0,0	0,0	102,8	8,8	4,3
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,2	6,7	7,3	7,4	7,5	7,5	7,4	7,5	7,5	7,3	6,1	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	81,2	7,5	3,4
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,2	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,4	2,5	1,1
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	30,0	2,8	1,3
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,2	4,7	5,4	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,4	4,9	3,7	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	57,8	5,7	2,4
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	0,4	1,9	4,2	6,3	7,8	8,8	9,0	8,9	8,6	7,4	5,7	3,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	73,8	9,0	3,1
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,8	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	2,7	1,1
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,3	6,6	7,1	7,4	7,5	7,5	7,4	7,1	6,8	6,6	5,8	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	78,8	7,5	3,3
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,6	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,3	0,7	0,0	0,0	0,0	50,5	4,6	2,1
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,4	0,0	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,7	1,0
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	27,6	2,6	1,2
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,3	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,6	2,7	1,2
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,4	0,1
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,9	2,6	1,2
PFV-LASARAUCARIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CSP-CERRODOMINADOR	28,8	28,6	28,7	28,5	28,3	28,9	29,8	30,2	29,6	45,9	85,4	88,8	88,7	88,1	88,4	88,5	87,9	88,5	88,7	87,8	87,4	87,4	86,9	43,5	1493,3	88,8	62,2
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	0,0	0,0	1,8	1,8	1,8	0,1
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_13_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CTTAR_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TGTAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U1_GEO	9,5	9,6	9,5	9,6	9,6	9,6	9,5	9,6	9,4	9,3	9,4	9,1	8,9	8,9	8,7	8,8	8,8	8,9	9,0	9,4	9,6	9,6	9,6	9,6	223,4	9,6	9,3
CERROPABELLON-U2_GEO	19,7	19,8	19,9	19,5	19,7	19,8	20,0	20,5	19,9	19,3	18,9	18,8	18,7	18,6	18,4	18,4	18,5	18,6	19,2	19,3	19,5	19,3	19,5	19,4	463,0	20,5	19,3
CERROPABELLON-U3_GEO	9,5	9,6	9,5	9,6	9,6	9,6	9,5	9,6	9,4	9,3	9,4	9,1	8,9	8,9	8,7	8,8	8,8	8,9	9,0	9,4	9,6	9,6	9,6	9,6	223,4	9,6	9,3
NORGENER-NTO1_CAR	87,1	86,6	84,3	88,8	85,9	81,5	85,8	70,4	54,8	55,5	55,5	55,5	64,8	65,6	55,9	55,5	65,0	63,9	55,4	55,5	99,1	122,9	87,3	86,8	1769,4	122,9	73,7
NORGENER-NTO2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U14_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U15_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	304,0	345,5	340,5	348,8	345,0	334,5	271,9	135,2	1,1	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	2426,5	348,8	101,1
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,0	0,3
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	491,3	492,3	491,5	492,8	492,9	487,8	397,4	425,6	268,2	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	4039,8	492,9	168,3
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	3,5	0,1
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	273,2	275,7	250,5	203,7	253,0	276,7	235,0	124,4	87,6	108,7	103,1	96,9	82,8	80,6	80,6	80,8	86,4	94,5	111,3	213,8	268,0	268,1	254,4	214,3	4124,1	276,7	171,8
ANGAMOS-ANG2_CAR	275,6	277,8	253,0	144,4	167,4	261,6	239,8	115,4	87,7	109,1	105,6	105,3	82,2	80,7	80,7	90,9	90,5	89,2	111,1	209,1	267,5	268,5	250,6	222,6	3986,3	277,8	166,1
COCHRANE-CCH1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COCHRANE-CCH2_CAR	171,0	174,7	126,4	120,4	156,0	186,9	155,6	118,3	67,5	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,5	60,6	60,6	60,6	90,8	178,8	236,4	210,8	131,9	113,3	2784,1	236,4	116,0
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	150,7	156,7	121,5	125,2	158,5	203,6	122,7	74,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	52,9	81,0	88,9	211,4	169,6	117,2	1846,7	211,4	76,9
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	233,7	224,2	218,8	229,6	208,5	147,6	146,4	144,6	132,9	138,9	136,8	133,0	134,1	132,8	133,7	137,7	137,7	128,4	150,7	232,2	301,2	306,6	241,8	209,6	4341,5	306,6	180,9
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	0,0	0,0	15,2	15,3	15,2	17,2	18,7	19,5	22,1	22,0	22,0	21,9	22,2	21,9	22,0	21,9	21,9	22,1	22,1	22,3	22,3	22,4	22,0	22,0	454,2	22,4	18,9
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,4	166,3	164,8	113,7	111,1	68,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,4	114,5	0,0	0,0	0,0	0,0	915,3	166,3	38,1
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	292,3	310,7	310,3	309,0	1222,3	310,7	50,9
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GNL	0,0	0,0	0,0	5,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,2	20,0	1,7
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	27,1	1,1
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	131,9	133,1	130,4	132,7	131,2	159,1	159,3	158,2	113,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1249,5	159,3	52,1
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	319,1	319,0	319,5	320,2	317,1	168,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	229,1	258,8	258,5	258,3	258,0	3025,8	320,2	126,1
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	4,7	65,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,4	65,7	2,9
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	83,3	103,1	136,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	323,1	136,7	13,5
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	65,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	90,2	65,8	3,8
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GNL	99,0	103,0	93,0	66,0	65,0	65,0	82,0	45,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	109,0	110,0	109,0	108,0	1072,0	110,0	44,7
TALTAL-2_GNL	27,0	12,0	113,0	80,0	76,0	70,0	79,0	44,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	78,0	0,0	0,0	37,0	631,0	113,0	26,3
DALMAGRO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-3_CAR	138,0	132,5	128,3	133,8	131,2	115,5	113,1	71,2	47,4	48,5	47,7	47,7	47,7	47,7	47,3	47,2	46,2	45,1	46,7	97,7	133,1	143,8	152,9	147,7	2158,2	152,9	89,9
GUACOLDA-4_CAR	118,3	128,5	117,4	110,1	123,6	115,0	112,7	70,8	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,2	38,1	38,2	38,2	38,2	55,2	106,0	130,7	134,0	133,8	132,0	1969,6	134,0	82,1
GUACOLDA-5_CAR	119,9	147,5	128,3	52,0	57,0	133,5	118,7	51,9	38,2	38,3	38,3	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	53,8	115,2	145,3	146,4	146,8	102,0	1902,0	147,5	79,2
HUASCO TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	180,0	100,0	92,0	92,0	92,0	92,0	91,0	91,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	92,0	92,0	95,0	133,0	150,0	151,0	2443,0	180,0	101,8
NUEVAVENTANAS_CAR	218,0	162,0	84,0	84,0	84,0	84,0	82,0	82,0	82,0	84,0	84,0	82,0	82,0	84,0	82,0	84,0	82,0	82,0	104,0	218,0	266,0	260,0	232,0	200,0	2988,0	266,0	124,5
CAMPICHE_CAR	119,0	86,0	86,0	86,0	86,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	88,0	88,0	86,0	87,0	87,0	87,0	87,0	107,0	215,0	269,0	270,0	200,0	98,0	2754,0	270,0	114,8
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	29,3	34,4	34,5	34,5	134,0	34,5	5,6
ACONCAGUA_GOGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTOTORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GNL	80,0	92,0	107,0	0,0	92,0	83,0	100,0	102,0	94,0	108,0	90,0	104,0	87,0	88,0	102,0	101,0	98,0	99,0	82,0	107,0	107,0	104,0	107,0	107,0	2241,0	108,0	93,4
QUINTERO-1_GN	0,0	0,0	0,0	98,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,0	98,0	4,1
QUINTERO-2_GNL	116,0	110,0	95,0	99,0	90,0	77,0	107,0	104,0	90,0	8,0	0,0	0,0	0,0	10,0	83,0	99,0	99,0	85,0	82,0	114,0	115,0	115,0	115,0	113,0	1926,0	116,0	80,3
QUINTERO-2_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	327,0	326,0	0,0	0,0	0,0	253,0	0,0	252,0	252,0	252,0	306,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1968,0	327,0	82,0
NEHUENCO-1_GNL	323,0	324,0	325,0	326,0	0,0	0,0	327,0	328,0	267,0	0,0	253,0	0,0	0,0	0,0	0,0	312,0	270,0	252,0	252,0	280,0	318,0	320,0	321,0	321,0	5119,0	328,0	213,3
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_GAS	377,0	374,0	0,0	362,0	326,0	326,0	336,0	352,0	324,0	314,0	334,0	0,0	325,0	337,0	334,0	351,0	350,0	325,0	334,0	375,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6156,0	377,0	256,5
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	353,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	299,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	378,0	376,0	377,0	377,0	2160,0	378,0	90,0
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GNL	324,9	327,3	306,2	328,6	313,4	337,2	348,6	326,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	259,3	0,0	214,0	265,2	350,8	353,1	353,8	354,3	4763,3	354,3	198,5
SANISIDRO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	236,1	256,8	252,2	238,7	244,7	273,5	289,5	303,2	0,0	236,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2330,7	303,2	97,1
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GNL	371,3	370,1	369,8	369,3	370,2	369,8	369,4	366,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	194,8	175,4	0,0	174,7	271,8	370,3	369,7	369,3	363,0	5245,1	371,3	218,5
SANISIDRO-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	236,5	216,3	210,4	201,3	221,1	240,3	244,2	0,0	0,0	174,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1745,0	244,2	72,7
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVIENTOS_DIESEL	122,0	122,0	106,0	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	364,0	122,0	15,2
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12,5	12,5	12,6	12,7	12,4	12,8	12,6	7,9	6,9	7,1	7,1	7,2	7,3	7,2	7,1	7,1	7,0	6,7	6,8	11,1	12,0	12,1	12,2	8,8	229,7	12,8	9,6
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GN	316,0	317,0	316,0	321,0	320,0	308,0	312,0	0,0	0,0	0,0	0,0	216,0	0,0	256,0	0,0	0,0	265,0	251,0	237,0	0,0	0,0	0,0	254,0	271,0	3960,0	321,0	165,0
NUEVARENCA_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	322,0	260,0	266,0	262,0	0,0	241,0	0,0	259,0	266,0	0,0	0,0	0,0	251,0	250,0	235,0	0,0	0,0	2612,0	322,0	108,8
NUEVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARTA_COGEN	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,0	6,1	1,7	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,9	1,2	1,2	3,5	7,2	7,2	7,0	7,0	96,9	7,2	4,0
CMPCCORDILLERA_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
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCTISSUE_COGEN	0,3	0,8	0,9	1,6	1,8	1,2	1,0	1,1	1,2	1,2	0,6	0,8	0,9	0,5	0,8	1,2	0,6	0,0	0,7	1,5	1,0	0,6	2,0	0,6	22,9	2,0	1,0
PMGD-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,0	106,0	110,0	106,0	111,0	115,0	612,0	115,0	25,5
CANDELARIA-2	112,0	114,0	88,0	0,0	93,0	70,0	79,0	113,0	91,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,0	85,0	73,0	61,0	108,0	112,0	106,0	113,0	117,0	1628,0	117,0	67,8
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,0	43,0	1,8
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	97,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,0	97,0	4,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	15,1	14,8	14,9	14,9	14,9	14,2	14,9	15,0	14,6	15,1	15,0	14,7	13,9	14,1	14,3	14,1	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	239,5	15,1	10,0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_GAS_50	20,1	34,9	11,0	0,0	29,9	39,6	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,3	39,4	39,5	39,6	294,5	39,6	12,3
CEMENTOSBIOBIO_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	0,0	0,0	0,0	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	3,6	2,9	3,4	3,4	3,8	3,6	3,1	3,9	1,5	1,2	1,0	1,1	0,9	1,1	1,5	1,4	1,1	1,2	0,9	2,2	3,8	3,6	2,4	3,1	55,6	3,9	2,3
VINALES_COGEN	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	17,1	9,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,1	9,0	13,4	24,7	26,0	26,0	25,2	422,4	26,0	17,6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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	2,0	2,0	2,1	1,8	1,6	2,1	3,2	2,7	0,8	0,8	1,5	1,4	1,2	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,2	1,5	1,5	35,5	3,2	1,5
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	8,3	8,1	8,3	8,4	8,4	8,3	8,4	8,5	8,6	9,2	9,0	8,8	8,9	8,8	8,3	6,1	5,3	4,9	5,7	6,3	6,9	6,9	6,6	5,4	182,4	9,2	7,6
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	36,0	37,6	36,2	36,2	35,9	35,8	35,9	38,3	39,4	39,0	39,5	39,8	32,8	34,8	33,4	30,4	31,6	30,3	30,7	31,5	31,6	31,8	32,5	37,7	838,6	39,8	34,9
LAJAEVE	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	4,0	3,0	3,0	4,0	3,0	3,0	4,0	3,0	4,0	3,0	4,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	116,0	6,0	4,8
MASISA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	42,9	7,9	0,0	57,2	42,9	2,4
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	54,3	57,3	59,2	52,3	57,5	55,6	56,8	62,0	60,9	54,6	60,4	58,0	63,9	62,2	64,8	66,2	63,4	64,4	64,7	61,7	61,7	61,5	61,0	55,1	1439,5	66,2	60,0
CMPCLAJA_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	0,2	0,0	3,8	7,3	8,1	10,4	4,1	0,0	0,0	0,8	34,7	10,4	1,4
CMPCPACIFICO_COGEN	25,0	25,9	24,9	25,3	23,6	24,0	24,3	25,3	26,6	23,7	20,0	23,1	21,9	21,7	22,2	21,0	24,1	25,3	23,9	24,6	23,8	24,9	24,1	23,5	572,7	26,6	23,9
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
CHOLGUAN_COGEN	8,9	8,7	8,6	9,6	9,2	9,1	9,0	12,0	11,8	11,0	10,5	11,0	11,6	11,1	11,0	11,1	10,9	11,2	10,8	10,6	13,0	12,7	10,6	9,5	253,3	13,0	10,6
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	0,0	0,0	0,0	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_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_PRO_ BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROPOWER_PET	52,5	53,0	53,0	50,0	50,5	50,0	49,0	49,5	48,5	49,5	49,5	48,5	48,5	50,5	50,0	48,5	47,0	47,0	47,5	48,0	48,0	48,5	48,5	48,0	1183,5	53,0	49,3
ESCUADRON_COGEN	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	6,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	6,3	7,0	6,9	7,0	7,1	117,8	7,1	4,9
SANTAMARIA_CAR	221,0	220,0	221,0	220,0	222,0	227,0	227,0	228,0	253,0	299,0	299,0	300,0	300,0	235,0	201,0	284,0	300,0	291,0	304,0	361,0	366,0	367,0	367,0	367,0	6680,0	367,0	278,3
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BOCAMINA-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
BOCAMINA-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
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	3,2	0,2
LAUTARO-1_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAUTARO-2_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	16,1	16,0	16,0	16,3	20,4	20,4	20,4	132,9	20,4	5,5
VALDIVIA_COGEN	20,1	18,8	17,0	20,4	24,6	12,6	12,8	17,4	18,8	18,6	18,5	21,3	21,3	21,3	21,5	16,7	20,6	15,6	18,7	21,1	23,6	22,0	24,9	23,0	470,9	24,9	19,6
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAPEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	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
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	1,7	1,7	1,7	0,9	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,1	0,6	1,2	1,4	1,4	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	26,6	1,7	1,1
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,0
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DONAJAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023

04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CASABLANCA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,0	4,6	6,2	7,5	8,3	8,8	8,8	8,4	7,3	5,9	4,3	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	76,7	8,8	3,2
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ORAFTI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COELEMU	3,4	3,3	3,0	3,2	3,3	2,7	3,1	3,0	2,2	2,2	2,3	2,2	2,2	2,1	2,4	1,8	0,0	1,7	2,2	2,1	2,3	2,5	3,4	3,1	59,5	3,4	2,5
CAÑETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS_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
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,6	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,3	8,2	8,1	7,8	4,6	1,1	0,0	0,0	0,0	95,4	8,4	4,0
PMGD-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	66,9	2,8	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	-263,1	-226,7	-234,4	-218,6	-155,3	-61,6	-134,9	-166,9	-68,9	-90,0	-47,0	-25,1	37,9	112,7	157,8	189,0	278,1	247,0	277,1	101,9	-27,3	-69,9	-233,5	-369,4	-991,0	278,1	-41,3
CHANGOS->CUMBRES C2	-263,8	-227,5	-123,3	-219,4	-156,6	-63,5	-136,3	-168,1	-70,5	-91,5	-48,6	-26,8	35,8	110,3	155,4	186,4	275,2	244,2	274,3	99,5	-29,1	-71,6	-234,4	-369,7	-919,6	275,2	-38,3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-01-2023 04-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CUMBRES->CHANGOS C1	277,0	240,0	248,0	231,9	167,8	73,5	147,2	179,0	78,4	98,2	54,9	33,1	-29,4	-103,7	-148,5	-179,4	-267,4	-236,7	-266,2	-92,6	36,6	79,4	244,4	382,5	1248,0	382,5	52,0
CUMBRES->CHANGOS C2	275,4	238,4	246,3	230,2	166,3	72,2	145,8	177,5	76,8	96,5	53,1	31,4	-31,1	-105,4	-150,2	-181,1	-269,2	-238,4	-268,0	-94,2	35,0	78,0	243,0	381,1	1209,5	381,1	50,4
TOTAL HORA.	7288,3	6816,2	6566,3	6385,3	6181,8	6017,0	6276,7	6613,5	6974,8	7501,4	7825,8	8042,1	8117,2	8136,6	8194,5	8119,1	7812,5	7613,2	7329,2	7542,9	7716,1	7990,2	8216,5	8057,4	**177.334**		
TOTAL HORA. SING	2148	2220	2183	2174	2308	2519	2336	2163	2270	2203	2244	2322	2512	2665	2683	2739	2927	2862	2753	2536	2331	2341	2015	1723	**57.176**		
TOTAL SEN	9437	9036	8749	8559	8489	8536	8613	8776	9245	9704	10070	10364	10629	10801	10877	10858	10739	10475	10082	10079	10047	10331	10232	9781	**234.511**		
CONS. PROPIOS	185	185	185	184	184	184	184	193	193	193	191	182	191	183	192	193	185	185	185	194	194	194	185	185	**4.508**		
CONS. PROPIOS SING	117	117	117	117	117	117	117	117	112	106	97	97	97	97	97	97	97	102	102	102	102	102	102	102	**2.542**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-540	-466	-426	-450	-323	-135	-282	-346	-147	-188	-102	-58	67	216	306	368	545	483	543	194	-64	-149	-478	-751	**(2.184)**		
PERDIDAS APROX.	197	174	163	153	149	150	156	170	201	230	256	274	287	299	309	308	299	281	266	257	251	264	257	230	**5.581**		
PERDIDAS APROX. SING	101	101	89	92	93	96	91	75	64	61	57	61	69	70	61	60	61	60	40	56	62	75	75	73	**1.743**		
DEMANDA APROX.	6367	5991	5792	5598	5526	5547	5655	5905	6434	6891	7277	7528	7706	7870	7999	7986	7873	7630	7421	7286	7207	7383	7297	6891	**165.061**		
DEMANDA APROX. SING	2470	2469	2403	2415	2421	2441	2411	2317	2242	2224	2192	2222	2278	2282	2219	2215	2224	2217	2068	2185	2231	2314	2316	2300	**55.076**		
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 :	8216,5	8216

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 04 de enero de 2023

04-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
00:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
00:00	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Por cambio de política de precios	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	PC
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
00:02	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
00:04	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	PC
00:06	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
00:09	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
00:10	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	MT
00:16	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	0	DF	DLC	FS	-	SIF		-	-	IL 2022001285 - IF 2023000016	ENEL GENERACION	-	
00:20	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2 GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
00:21	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	200	N	-	CI	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
00:21	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
00:21	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	
00:21	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	
00:21	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
00:21	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
00:21	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
00:21	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	200	RO		CI	-	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	
00:25	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
00:28	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
00:31	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
00:42	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
00:48	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
00:50	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
00:56	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	MT	RO		MT	-	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	
00:56	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
01:43	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincronizada en PO.	-	-	IL 2022001285 - IF 2023000016	ENEL GENERACION	-	
01:45	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	PC
02:03	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	En PC comienza hora PO	-	-	IL 2022001285 - IF 2023000016	ENEL GENERACION	-	
02:13	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
02:13	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
02:13	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
02:13	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	
02:13	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	
02:13	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
02:13	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	
02:13	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	PC
02:20	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
02:25	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2A.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
02:30	-	PAM	PAM_COGEN	-	PO	-	EP	-	SDCF	-	-	-	IL 2022001306 - SDCF 2023000399	ENOR CHILE	-	
02:41	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
03:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL E a GN A	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
03:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	PC
03:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	-	COLBUN	-	
03:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL E	-	RO	LC	MT	-	OM	Cancela IF 2023000016	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
03:06	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
03:25	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	0	MM	DLC	FS	-	MM	-	-	-	SD2022094491	GENERADORA METROPOLITANA	-	
03:30	-	PAM	PAM_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancelado SDCF 2022000399.	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	
03:41	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL E	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
03:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
03:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
03:53	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	PC
03:56	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
03:58	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	
04:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
04:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
04:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	-	COLBUN	-	
04:07	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
04:11	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	
04:11	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	
04:11	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
04:11	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
04:11	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
04:11	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
04:11	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
04:22	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
04:23	**-**	**CDC**	**Inicio Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV**	**-20**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Inicio Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20**	**-**	**-**	**-**	**-**		
04:23	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	42	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20	-	-	-	AES ANDES		
04:23	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
04:23	-	PE-CUEL	PE-CUEL	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20	-	-	-	ENOR CHILE		
04:23	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20	-	-	-	RNE		
04:23	-	PE-ALENA	PE-ALENA	56	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20	-	-	-	SIEMENS		
04:23	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV / Monto Prorrata : -20	-	-	-	UCUQUER		
04:24	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
04:41	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	120	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	
05:19	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT
05:28	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
05:28	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
05:28	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	

04-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
05:33	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	E/S TV1C	-	-	IL 2022001252 - IF 2023000013	ENEL GENERACION	-	
05:53	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
06:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
06:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN_A a_GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
06:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
06:06	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	En MT y sube a PC	-	-	IL 2022001252 - IF 2023000013	ENEL GENERACION	-	
06:06	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
06:06	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
06:06	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	
06:06	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	
06:06	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
06:06	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
06:06	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002414 - IL 2022002398	RNE	-	MT
06:06	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
06:06	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	MT
06:06	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	350	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
06:12	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNA a GNLA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
07:05	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	450	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
07:06	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2023000013	-	-	IL 2022001252 - IF 2023000013	ENEL GENERACION	-	
07:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
07:11	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
07:19	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
07:33	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	-	ENGIE	-	
07:35	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	
07:35	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	
07:36		**CDC**	**Inicio Ctx L-66 kV Linares - Chacahuín**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Inicio Ctx L-66 kV Linares - Chacahuín**		**-**	**-**	**CDC**		
07:42	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	
07:44	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	
07:44	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	
07:46	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	-	ENGIE	-	
07:53	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	MT
07:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	MT
07:53	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:53	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:53	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
07:53	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL2022002312	COLBUN	-	MT
07:53	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:53	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:53	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	MT
07:53	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
07:53	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
07:53	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	MT
07:53	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
07:53	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
07:53	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:53	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:53	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:53	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	IL2022002349	SANTA FE	-	MT
07:53	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-
07:53	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	
07:53	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116364	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116363	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116371	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116361	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022117178	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	PC	P	-	EP	-	EP	No baja por pruebas	-	-	SI 2022115239	AES ANDES	-	-
07:53	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	FS	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116372	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53	-	PE-PUELCHE SUR	PE-PUELCHE SUR	16	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022117239	ENOR CHILE	-	-
07:54	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
07:54	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	MT
07:54		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/S.	-	-	-	ENGIE	-	
07:55	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	MT de 20 MW	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	
07:56	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	PO	-	PC	PCP	OM	En pruebas sube a PC para levantar limitación.	-	-	IL2022002312-SD2022116122	COLBUN	-	
07:59	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/S.	-	-	IL 2022002361	ENGIE	-	
08:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	A programa.	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_E a GN_A	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_E a GN_A	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
08:02	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	FS
08:03	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	FS
08:08	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	PDO	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	
08:22	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	Se solicita el reitro de TG2B solamente	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:38	**-**	**CDC**	**Finaliza Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Finaliza Prorrata Charrúa-Los Angeles 154 kV**	**-**	**-**	**-**	**-**		
08:38	**-**	**CDC**	**Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0**	**-300**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -300**	**-**	**-**	**-**	**-**		
08:38	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	130	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA		
08:38	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	70	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA		
08:38	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA		

04-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
08:38	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	35	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA		
08:38	-	PFV-USYA	PFV-USYA	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA		
08:38	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	80	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA		
08:38	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES		
08:38	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES		
08:38	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES		
08:38	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	35	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES		
08:38	-	QUILLECO	QUILLECO	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN		
08:38	-	RUCUE	RUCUE	40	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN		
08:38	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	100	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN		
08:38	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
08:38	-	ISLA	ISLA	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
08:38	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
08:38	-	PULLINQUE	PULLINQUE	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
08:38	-	SAUZAL	SAUZAL	50	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
08:38	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:38	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	83	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:38	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	86	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:38	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:38	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	72	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:38	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:38	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:38	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:38	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	72	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:38	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:38	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:38	-	MAMPIL	MAMPIL	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA		
08:38	-	PEUCHEN	PEUCHEN	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA		
08:38	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	40	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA		
08:38	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACION		
08:38	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
08:38	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
08:38	-	PE-AURORA	PE-AURORA	27	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	44	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	25	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PE-CUEL	PE-CUEL	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PE-SARCO	PE-SARCO	48	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	67	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	59	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	68	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	58	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	67	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	43	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	47	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE.		
08:38	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
08:38	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
08:38	-	LIRCAY	LIRCAY	16	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE		
08:38	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	58	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP		
08:38	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP		
08:38	-	CHACAYES	CHACAYES	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO		
08:38	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	-	-	30	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO		
08:38	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	109	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
08:38	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	89	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
08:38	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
08:38	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
08:38	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
08:38	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
08:38	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	98	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
08:38	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	94	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
08:38	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	40	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
08:38	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	51	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
08:38	-	SANANDRES	SANANDRES	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES		
08:38	-	PE-ALENA	PE-ALENA	53	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS		
08:38	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS		
08:38	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	94	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS		
08:38	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	90	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER		
08:38	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	62	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER		
08:38	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER		
08:39	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Desacoplada TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:39	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:40	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacoplada TG2	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
08:40	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
08:45	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:47	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
09:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	-	-	COLBUN	-	
09:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
09:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_C a GN_A	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
09:12	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG2 F/S.	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
09:13	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
09:14	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG1 F/S.	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
09:14	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
09:18	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	PO	LC	EP	PCP	EP	-	-	-	SI 2022117214 - IL 2022002408	CRELL	-	
10:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
10:20	-	**PFV-ANDES-2**	**ERNC**	-	**CSE**	-	**CI**	-	**OT**	**Inicia maniobras para inyección al SADI**	-	-	-	AES ANDES	-	
10:25	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	Operación económica	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
10:45	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
10:45	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	-	DF	DLC	FS	-	SDCF	Tubo roto caldera.	-	-	IL 2022002361-SDCF2023000417	ENGIE	-	
10:45	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	Cancelado SD 2022117214	-	-	IL 2022002408	CRELL	-	
10:51	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/S.	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
11:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_C a GN_A	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
11:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNLa a GNA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
11:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNA a GNLC	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	MT
12:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNA a GNLA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
12:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNLCa GNA	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	MT
13:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNLA a GNA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
13:29	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E		DRO	DLC	PP	-	OM	por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	

04-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
13:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E		RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
13:57	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
14:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNA a GNLA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
14:43	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
14:59	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
15:00	**-**	**CDC**	**Inicia Ctx Línea 220 kV Lastarrea - Ciruelos**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Inicia Ctx Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos**	**-**	**-**	**-**	**CDC**		
15:00		PE-PUELCHE SUR	PE-PUELCHE SUR	**CI**	**N**		**CI**			Ctx Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos				ENORCHILE		
15:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
15:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
15:06	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT.	-	-	-	COLBUN	-	
15:13	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelado SDCF 2023000014	-	-		COMASA	-	
16:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
16:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_A a GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
16:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
16:32		EPACIFICO_COGEN	EPACIFICO_COGEN		DF		FS		SIF				IF Pendiente	SANTA FE		
16:40	-	RALCO-1	RALCO_sinv		DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
16:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
16:55	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	Sube a 80 MW	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	MT
16:57	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	Cancelado SDCF 2023000352	-	-	-	COLBUN	-	
17:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_A a GN_A	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_E a GN_A	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
17:02	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
17:13	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	SD2022116122 suspendida	-	-	2022002312	COLBUN	-	MT
17:14	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	
17:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENGIE	-	
17:24	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	-	COLBUN	-	
17:25	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17:39	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT		OM	Cancelada IL 2022002312	-	-	-	COLBUN	-	MT
17:56	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Ciclo acoplado	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17:58	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
18:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
18:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNL_C a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	MT
18:03	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
18:10	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
18:15	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:15	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022002414 - IL 2022002398	RNE	-	PC
18:15	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	PC
18:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	
18:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
18:15	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022002416	RNE	-	PC
18:15	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	RO		PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	
18:15	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	-	ENGIE	-	PC
18:15	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
18:15	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipada por lenta tasa de subida y próxima bajada de recurso ERNC	-	-	-	AES ANDES	-	PC
18:17	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
18:29	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENGIE	-	
18:37	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
18:43	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	-	ENGIE	-	
18:47	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
18:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
19:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
19:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM		-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
19:14	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
19:18	**-**	**CDC**	**Finaliza Ctx Línea 220 kV Lastarrea - Ciruelos**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Finaliza Ctx Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos**	**-**	**-**	**-**	**CDC**		
19:18	**-**	**CDC**	**Finaliza Prorrata Generalizada**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Finaliza Prorrata Generalizada**	**-**	**-**	**-**	**-**		
19:18	**-**	**PFV-ANDES-2**	**ERNC**	PC	N	-	PC	-	OM	**Inicia maniobras para inyección hacia Chile**	-	-	-	AES ANDES	-	
19:22	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:22	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	PC
19:22	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:22	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SDCF 2022117793	AES ANDES	-	
19:22	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:22	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:22	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:22	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:22	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	
19:22	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC
19:22	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
19:22	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	IL2022002349	SANTA FE	-	
19:22	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:22	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:22	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-
19:22	-	CELCO	CELCO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:22	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-		COMASA	-	PC
19:22	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:22	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	PC
19:22	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:22	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:22	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
19:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	
19:22	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
19:22	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	PC
19:22	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
19:27	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	
19:27	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
19:30	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
19:35		**CDC**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Finaliza Ctx L-66 kV Linares - Chacahuín**		**-**		**CDC**		
19:41	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	
19:43	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
19:46	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Llega a MT	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	
19:49	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Llega a MT.	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
19:50	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	

04-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
19:51	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	
19:51	-	PANGUE-2	RALCO_sinv		DRO	-	PP	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	
19:52	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	TG1B acopla a CC2	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
19:53	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		LF	LC	PMT	PCP	OM		Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
19:58	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM		Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
20:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	200	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000045	ENEL GENERACION	-	
20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GN_A a GNL_C	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	PC
20:01	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
20:01	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	MT estable y solicitada a PC	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
20:02	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
20:02	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
20:02	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP		DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
20:02	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	PC
20:02	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv		DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
20:02	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv		DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
20:02	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv		DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
20:02	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002414 - IL 2022002398	RNE	-	PC
20:02	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043 - 2022002415	RNE	-	PC
20:02	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	
20:02	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
20:02	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	PC
20:02	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	RO		PC	-	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	
20:02	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:04	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
20:12	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
20:12	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
20:12	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
20:14	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	**Inicia Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro**	Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
20:15	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
20:25	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
20:38	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:38	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
20:38	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
20:38	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
20:38	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
20:38	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	**Finaliza Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro**	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
20:38	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
20:38	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
20:38	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
20:41	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E		DF	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	IF 2023000026 - IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
20:45	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022002396	CARDONES	-	
20:45	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
20:50	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	150	LF	-	CI	PCP	OM	**Inicia Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro**	Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	
20:51	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign		DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
20:51	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
21:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
21:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
21:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022002414 - IL 2022002398	RNE	-	
21:10	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
21:11	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Cancela IL 2022002004	-	-	IL 2022002412	RNE	-	
21:13	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv		DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
21:38	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
21:38	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
21:38	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
21:38	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
21:38	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	
21:38	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM		Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2023000015	CARDONES	-	PC
22:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta combustible de GNL_A a GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
22:08	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
22:08	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
22:08	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
22:08	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
22:08	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
22:08	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
22:10	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	200	RO		CI	-	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	
22:13	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
22:15	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Prueba sin éxito	-	-	IL 2022002396	CARDONES	-	
22:16	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
22:18	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancela IL 2022002398	-	-	IL 2022002414	RNE	-	
22:20	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
22:22	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	RO		MT	-	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	
22:22	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	MT
22:22	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	MT
22:22	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
22:22	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	
22:42	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	
23:14	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	PC
23:29	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincroniza en Po	-	-	IF 2023000026 - IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
23:44	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM		Ctx Línea 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	MT
23:46	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
23:46	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	Por control tensión	-	N	-	COLBUN	-	
23:48	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
23:58	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
23:59	-	**MOV. CMG**	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Miércoles 04 de Enero del 2023

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	5.6	GNP	
BESS Angamos	-	8.2	GNP	
BESS Arica	2.0	1.8	-7.89 %	
BESS Cochrane	-	0.3	GNP	LF
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	
CSP Cerro Dominador	1807.3	1493.3	-17.38 %	
GEO Cerro Pabellon	864.0	955.2	+10.55 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	223.4	-6.92 %	P
HE Angostura	1297.6	1477.0	+13.83 %	RO
HE Antuco	3476.6	3382.6	-2.70 %	RO
HE Canutillar	1580.1	2378.0	+50.50 %	
HE Cipreses	376.8	169.3	-55.08 %	RO
HE Colbún	1144.1	1353.0	+18.26 %	
HE El Toro	5134.7	4956.0	-3.48 %	RO
HE Machicura	576.0	576.0	-	LF
HE Pangue	1490.0	2299.7	+54.34 %	LF
HE Pehuenche	1426.3	1497.5	+4.99 %	
HE Pilmaiquén	432.0	425.3	-1.56 %	
HE Ralco	2742.6	2865.9	+4.50 %	RO
HE Rapel	0.0	0.0	-	
HP Abanico	686.0	682.0	-0.58 %	
HP Alfalfal	1820.9	2205.3	+21.11 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	RO, DF
HP Ancoa	537.6	509.8	-5.17 %	RO
HP Blanco	650.0	818.7	+25.95 %	RO
HP Capullo	108.0	112.0	+3.70 %	
HP Carilafquen	312.0	314.4	+0.77 %	
HP Chacabuquito	354.0	384.9	+8.73 %	RO
HP Chacayes	1831.9	1915.3	+4.55 %	RO
HP Chapiquina	135.0	142.7	+5.70 %	
HP Convento Viejo	115.2	124.9	+8.41 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	153.6	196.6	+27.99 %	
HP Curillinque	827.8	464.1	-43.93 %	RO
HP Digua	312.0	321.7	+3.11 %	
HP El Paso	297.0	588.6	+98.18 %	
HP El Pinar	0.0	3.2	GNP	P
HP Florida II	120.0	104.0	-13.33 %	
HP Guayacán	174.6	167.9	-3.81 %	
HP Hornitos	520.0	563.5	+8.37 %	RO
HP Isla	745.5	516.8	-30.67 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP San Clemente	84.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PE La Esperanza	166.2	166.1	-0.09 %	PMG
PMG PFV Antay	74.9	72.1	-3.69 %	PMG
PMG PFV Caracas II	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Castilla	27.0	22.5	-16.61 %	PMG
PMG PFV De los Andes	90.0	88.3	-1.94 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	73.4	82.4	+12.25 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	5.4	-38.35 %	PMG
PMG PFV Machicura	61.7	94.7	+53.43 %	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.5	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.5	-14.44 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	95.4	96.2	+0.86 %	PMG
PMG PFV SDGx01	7.1	7.2	+1.41 %	PMG
PMG PFV Sol del Norte	80.1	78.1	-2.45 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	0.0	78.2	-	PMG, P
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	22.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Celco	121.1	35.5	-70.65 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Licantén	152.6	55.6	-63.58 %	PMG
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4330.8	4124.1	-4.77 %	RO
TER Angamos-ANG2	4388.6	3986.3	-9.17 %	RO
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	118.0	3.7	-96.87 %	LF
TER Arauco MAPA	0.0	0.0	-	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	330.0	357.4	+8.30 %	RO
HP La Confluencia	1636.3	2028.6	+23.98 %	RO
HP La Higuera	2037.2	2340.6	+14.89 %	RO
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	21.2	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO, DF
HP Lican	115.5	89.2	-22.79 %	
HP Lircay	408.0	386.5	-5.27 %	
HP Loma Alta	375.3	170.8	-54.50 %	
HP Los Hierros	100.0	122.7	+22.68 %	
HP Los Hierros II	24.0	12.0	-50.04 %	
HP Los Molles	39.9	38.4	-3.90 %	
HP Los Quilos	590.0	644.5	+9.24 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	28.8	26.2	-8.92 %	
HP Mampil	241.5	212.5	-12.02 %	
HP Mocho	40.8	35.2	-13.63 %	
HP Palmucho	706.5	704.5	-0.29 %	
HP Peuchen	382.8	305.5	-20.20 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	287.0	252.3	-12.11 %	
HP Puntilla	326.3	261.7	-19.80 %	
HP Queltehues	656.6	685.8	+4.45 %	RO
HP Quilleco	627.2	547.0	-12.78 %	
HP Rio Colorado	108.0	110.6	+2.41 %	
HP Rio Picoiquen	26.4	23.8	-9.96 %	
HP Rucatayo	435.0	429.6	-1.23 %	
HP Rucue	1459.6	1324.0	-9.29 %	
HP San Andres	916.0	889.3	-2.92 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1408.3	-22.79 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	235.6	-1.85 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	1053.1	1221.4	+15.98 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	1154.9	1074.5	-6.96 %	
PE Cabo Leones 1	375.9	298.8	-20.51 %	
PE Cabo Leones 2	465.3	243.6	-47.64 %	
PE Cabo Leones 3	318.7	203.7	-36.08 %	
PE Calama	896.4	0.0	-100.00 %	DF
PE Campo Lindo	482.6	548.2	+13.59 %	P
PE Canela	27.8	40.8	+46.82 %	
PE Canela 2	119.6	117.5	-1.70 %	LF
PE Cerro Tigre	1386.8	1275.0	-8.06 %	
PE Cuel	437.8	455.3	+4.01 %	LF
PE El Arrayán	197.0	218.8	+11.09 %	
PE El Maitén	119.3	152.8	+28.15 %	
PE La Estrella	173.0	306.6	+77.25 %	
PE La Flor	517.3	429.1	-17.05 %	
PE Lebu	108.3	89.4	-17.45 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	6923.0	2204.9	(*) -68.15 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	7167.0	4759.0	(*) -33.60 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	DF
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER CMPC Laja	0.0	34.7	GNP	RO
TER CMPC Pacífico	561.1	572.7	+2.07 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	2016.0	2754.0	+36.61 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	186.2	43.0	-76.90 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	1271.0	612.0	-51.85 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	89.7	97.0	+8.08 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	1730.1	1628.0	-5.90 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	211.3	253.3	+19.88 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	2738.6	2784.1	+1.66 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1183.5	+140.55 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, 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	134.0	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	72.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	11.7	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	378.0	239.5	-36.63 %	RO
TER Escuadrón	0.0	117.8	GNP	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Llanos del Viento	0.0	108.5	GNP	
PE Lomas de Duqueco	582.8	671.7	+15.25 %	
PE Los Buenos Aires	388.2	417.0	+7.41 %	
PE Los Cururos	168.8	164.3	-2.65 %	
PE Los Olmos	1352.0	1580.3	+16.89 %	
PE Malleco Norte	1624.7	1735.8	+6.84 %	
PE Malleco Sur	1712.6	2027.4	+18.38 %	
PE Mesamavida	911.1	678.4	-25.54 %	
PE Monte Redondo	48.7	119.3	+144.94 %	
PE Negrete	535.5	581.8	+8.64 %	
PE Puelche Sur	964.8	1437.5	+48.99 %	P
PE Punta Colorada	31.8	0.0	-100.00 %	
PE Punta Palmeras	114.4	181.6	+58.72 %	LF
PE Punta Sierra	285.4	270.8	-5.12 %	RO
PE Renaico	1436.0	1623.8	+13.08 %	
PE Renaico II	194.7	3.3	-98.32 %	P
PE San Gabriel	2372.0	2613.5	+10.18 %	
PE San Juan	346.6	329.4	-4.97 %	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF
PE San Pedro 2	259.6	331.2	+27.59 %	
PE Sarco	226.5	258.6	+14.20 %	
PE Sierra Gorda Este	764.0	988.3	+29.36 %	
PE Talinay Oriente	172.7	136.2	-21.13 %	
PE Talinay Poniente	178.7	197.6	+10.58 %	
PE Taltal	783.8	1158.4	+47.79 %	
PE Tchamma	279.9	958.0	+242.31 %	
PE Tolpan Sur	1302.9	1555.6	+19.39 %	
PE Totoral	62.9	159.1	+152.84 %	
PE Ucuquer 2	35.3	52.4	+48.62 %	
PE Valle de los Vientos	408.6	522.9	+27.97 %	
PFV Almeyda	510.6	489.6	-4.12 %	LF
PFV Andes Solar	185.1	167.4	-9.54 %	
PFV Andes Solar II	669.5	661.5	-1.19 %	
PFV Atacama Solar II	1338.8	1320.8	-1.34 %	
PFV Azabache	257.3	450.0	+74.93 %	LF
PFV Bolero	1277.5	1031.9	-19.22 %	
PFV Campos del Sol	220.3	272.6	+23.73 %	P
PFV Capricornio	206.7	559.8	+170.79 %	
PFV Carrera Pinto	970.2	658.3	-32.15 %	
PFV Cerro Dominador	1036.4	1013.1	-2.25 %	
PFV Chañares	298.7	321.4	+7.58 %	
PFV Conejo	1045.0	930.6	-10.95 %	
PFV Coya	1734.1	799.3	-53.91 %	P
PFV Diego de Almagro	238.1	246.1	+3.36 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2224.4	1749.9	-21.33 %	
PFV Domeyko	1056.7	95.0	-91.01 %	P
PFV Doña Carmen	235.9	250.3	+6.08 %	
PFV ELENA	-	0.0	-	
PFV El Aguila	15.5	14.7	-5.16 %	
PFV El Pelicano	1030.9	986.1	-4.35 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Guacolda 3	2036.3	2158.0	+5.98 %	RO
TER Guacolda 4	1981.8	1969.5	-0.62 %	RO
TER Guacolda 5	1400.8	1901.9	+35.77 %	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	3790.1	4341.5	+14.55 %	
TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	3970.8	4049.3	+1.98 %	
TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
TER Laja Energía Verde	235.1	116.0	-50.66 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	0.0	132.9	GNP	
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	336.0	229.7	-31.64 %	
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	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos	1006.0	364.0	-63.82 %	MM
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	934.4	1846.7	+97.64 %	
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	-	RO
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	5465.9	5119.0	-6.35 %	
TER Nehuenco I Gas Arg	1987.0	1968.0	-0.96 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	2201.3	2160.0	-1.87 %	
TER Nehuenco II Gas Arg	6178.2	6156.0	-0.36 %	RO
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	1556.4	1769.4	+13.68 %	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea	1224.0	1021.0	-16.59 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Romero	1534.7	1427.4	-6.99 %	
PFV Finis Terrae	1580.3	1135.4	-28.15 %	
PFV Granja Solar	1055.1	965.1	-8.53 %	
PFV Guanchoi	1127.7	0.0	-100.00 %	P
PFV Huatacondo	730.4	635.0	-13.06 %	
PFV Jama	356.5	493.5	+38.45 %	
PFV Javiera	589.8	440.1	-25.38 %	
PFV La Cruz Solar	395.4	381.9	-3.42 %	LF
PFV La Huayca II	155.8	154.2	-0.97 %	
PFV La Huella	776.7	745.7	-3.99 %	
PFV La Silla	14.0	17.1	+21.93 %	
PFV Lalackama	530.7	456.7	-13.95 %	
PFV Lalackama II	163.8	141.0	-13.93 %	
PFV Llano de Llampos	885.4	790.9	-10.66 %	
PFV Los Loros	305.6	218.0	-28.67 %	LF
PFV Los Tilos	39.0	39.7	+1.90 %	
PFV Luz del Norte	1206.9	1333.2	+10.47 %	
PFV Malgarida	2164.5	1814.9	-16.15 %	
PFV María Elena	593.0	469.1	-20.89 %	
PFV Nuevo Quillagua	950.0	792.6	-16.57 %	
PFV Pampa Camarones	60.4	54.1	-10.43 %	
PFV Pampa Solar Norte	702.5	532.1	-24.26 %	
PFV Pampa Tigre	836.1	613.7	-26.60 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	68.1	74.3	+9.03 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	141.2	152.7	+8.15 %	
PFV Quilapilun	1084.8	885.5	-18.38 %	
PFV Rio Escondido	137.6	1251.0	+809.30 %	
PFV Salvador	671.9	474.9	-29.31 %	
PFV San Andres	321.8	374.7	+16.44 %	
PFV San Pedro	753.3	637.7	-15.35 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF
PFV Santiago	701.5	548.2	-21.85 %	
PFV Sol de Lila	1111.9	1118.2	+0.56 %	
PFV Sol de los Andes	0.0	526.0	GNP	
PFV Sol del Desierto	0.0	1670.2	(*)GNP	
PFV Tamaya Solar	983.2	956.8	-2.69 %	
PFV Uribe Solar	482.0	154.2	-68.01 %	LF
PFV Usya	434.7	428.0	-1.54 %	LF
PFV Valle Escondido	61.9	936.7	+1414.54 %	
PFV Valle del Sol	615.8	100.8	-83.63 %	P
PMG HP Aillin	46.4	41.2	-11.26 %	PMG, P
PMG HP Alto Renaico	19.1	19.3	+1.15 %	PMG
PMG HP Callao	7.5	6.7	-10.36 %	PMG
PMG HP Carena	140.0	133.7	-4.50 %	PMG
PMG HP Chiburgo	342.0	304.0	-11.11 %	PMG, RO
PMG HP Cipresillos	41.5	39.2	-5.44 %	PMG
PMG HP Corrales	69.8	69.8	-0.11 %	PMG, P
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	3716.8	2612.0	-29.72 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	3786.9	3960.0	+4.57 %	
TER Nueva Ventanas	2064.9	2988.0	+44.71 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	454.2	-13.98 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A GNL	2423.6	2241.0	-7.54 %	
TER Quintero 1A Gas Arg	96.1	98.0	+1.95 %	RO
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B GNL	1997.5	1926.0	-3.58 %	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I GNL	5126.1	4763.3	-7.08 %	
TER San Isidro I Gas Arg	2453.2	2330.7	-4.99 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro II GNL	5802.5	5245.1	-9.61 %	
TER San Isidro II Gas Arg	1864.3	1745.0	-6.40 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1574.9	1439.5	-8.59 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	96.9	-73.10 %	LF
TER Santa María	6560.0	6680.0	+1.83 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	1113.2	1072.0	-3.70 %	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	1108.2	631.0	-43.06 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	238.6	294.5	+23.43 %	
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	3909.6	2426.5	(*) -37.93 %	DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Trapen	0.0	0.0	-	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	8.0	10.9	+36.25 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	51.6	46.8	-9.47 %	PMG
PMG HP MC2	15.2	14.8	-2.55 %	PMG
PMG HP MC3	-	7.7	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	53.9	54.4	+0.81 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	86.4	149.2	+72.76 %	PMG
PMG HP Palacios	24.0	43.0	+79.33 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	86.4	91.0	+5.32 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.6	+0.04 %	PMG
PMG HP Renaico	75.1	92.4	+23.01 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	31.9	32.6	+2.34 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	658.2	470.9	-28.46 %	
TER Ventanas II	2160.0	2443.0	+13.10 %	
TER Viñales	516.1	422.4	-18.15 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	57.2	GNP	
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	**228590.9**	**218924.1**	**-4.23 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.4	59.1	-2.16 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.7	22.3	+7.80 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	69.6	69.7	+0.16 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	22.5	23.7	+5.29 %
PMGD HP Cavancha	0.0	43.5	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	28.7	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	13.5	21.3	+57.64 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	11.1	+5.60 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	53.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	29.0	-
PMGD HP Dongo	7.8	10.8	+39.21 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	7.2	6.8	-5.92 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	21.5	22.3	+3.95 %
PMGD HP El Brinco	-	2.0	-
PMGD HP El Canelo	49.5	49.9	+0.80 %
PMGD HP El Colorado	8.9	8.4	-5.30 %
PMGD HP El Diuto	57.5	57.3	-0.24 %
PMGD HP El Galpón	13.1	10.3	-21.47 %
PMGD HP El Llano	6.4	6.1	-4.68 %
PMGD HP El Manzano	70.6	72.2	+2.21 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro Nº2	21.7	24.2	+11.39 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.6	19.5	-20.64 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.5	16.3	-1.36 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.5	3.4	-24.06 %
PMGD HP La Compañía II	35.1	34.3	-2.21 %
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	11.8	12.6	+6.57 %
PMGD HP Las Flores	0.0	16.4	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	93.0	90.0	-3.20 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	6.5	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	30.0	27.8	-7.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Llay Llay	102.3	102.4	+0.05 %
PMGD PFV Lo Boza	4.8	2.2	-54.06 %
PMGD PFV Lo Chacón	-	18.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	58.7	66.8	+13.78 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.8	19.7	-0.43 %
PMGD PFV Lockma	-	35.5	-
PMGD PFV Loica	29.5	28.9	-2.03 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.2	11.0	-10.31 %
PMGD PFV Loreto	27.1	26.6	-1.99 %
PMGD PFV Los Gorriones	30.7	32.2	+5.02 %
PMGD PFV Los Jotes	1.3	1.3	-1.49 %
PMGD PFV Los Lagos	21.7	21.6	-0.47 %
PMGD PFV Los Libertadores	62.4	51.0	-18.22 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	31.1	30.2	-2.70 %
PMGD PFV Los Molinos	106.7	105.1	-1.49 %
PMGD PFV Los Paltos	27.3	28.0	+2.46 %
PMGD PFV Los Patos	31.9	32.0	+0.25 %
PMGD PFV Los Perales	20.4	20.9	+2.50 %
PMGD PFV Los Puquios	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.2	22.6	+6.50 %
PMGD PFV Los Tordos	57.5	57.1	-0.67 %
PMGD PFV Luce Solar	29.2	28.4	-2.75 %
PMGD PFV Luders	29.9	25.7	-13.98 %
PMGD PFV Lumbreras	34.1	33.9	-0.56 %
PMGD PFV Luna	20.9	21.1	+0.71 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.3	20.5	+1.17 %
PMGD PFV Malaquita II	99.4	73.5	-26.01 %
PMGD PFV Malinke	16.2	16.1	-0.51 %
PMGD PFV Manao	30.1	29.5	-2.03 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	+309.97 %
PMGD PFV Marambio	26.1	25.9	-0.82 %
PMGD PFV Marchigue II	70.7	84.1	+19.05 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.8	20.7	-25.62 %
PMGD PFV Marin	30.0	29.7	-0.84 %
PMGD PFV María Pinto	27.9	27.4	-1.80 %
PMGD PFV Meco Chillan	67.1	66.1	-1.58 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	27.5	26.8	-2.50 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.8	35.1	+137.42 %
PMGD PFV Milán A	0.0	18.4	-
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	32.1	7.7	-76.02 %
PMGD PFV Mostazal	89.0	76.0	-14.66 %
PMGD PFV Moya	80.4	79.2	-1.51 %
PMGD PFV Mutupín	101.6	100.5	-1.07 %
PMGD PFV Nahuén	97.4	100.3	+3.05 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	29.6	29.1	-1.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	1.2	1.1	-10.33 %
PMGD HP Los Portones	29.5	29.1	-1.45 %
PMGD HP MSA-I	0.0	3.1	-
PMGD HP Maisán	4.2	4.2	-0.26 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	56.8	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	45.4	46.6	+2.73 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.1	3.3	-59.29 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.5	-
PMGD HP Munilque II	8.9	8.0	-9.57 %
PMGD HP Palmar	57.6	55.5	-3.61 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.6	3.6	-1.28 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	23.8	25.4	+6.50 %
PMGD HP Purísima	4.1	3.7	-9.85 %
PMGD HP Quillaileo	6.5	5.7	-13.36 %
PMGD HP Reca	5.9	5.6	-5.20 %
PMGD HP Robleria	31.5	40.7	+29.32 %
PMGD HP Río Mulchén	4.8	1.8	-62.03 %
PMGD HP Río Trueno	13.7	13.5	-1.14 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.8	-
PMGD HP Santa Isabel	7.4	7.1	-3.22 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.7	+0.35 %
PMGD HP Sauce Andes	12.5	14.0	+12.21 %
PMGD HP Trailelfú	5.1	4.9	-3.68 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.9	19.2	+1.37 %
PMGD PE El Arrebol	131.7	174.1	+32.18 %
PMGD PE El Nogal	0.0	0.0	-
PMGD PE Huajache	69.5	119.5	+71.87 %
PMGD PE Las Peñas	92.7	114.8	+23.82 %
PMGD PE Lebu III	60.9	31.9	-47.66 %
PMGD PE Raki	104.3	157.6	+51.07 %
PMGD PE Ucuquer	24.1	55.9	+131.67 %
PMGD PFV Albor Solar	-	15.4	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.4	24.3	-0.55 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	64.5	-
PMGD PFV Alhué	48.3	47.8	-0.95 %
PMGD PFV Alicahue	23.4	22.9	-2.27 %
PMGD PFV Alto Solar	17.2	12.4	-27.71 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.1	12.8	-15.32 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	20.7	26.8	+29.57 %
PMGD PFV Anakena	104.3	100.3	-3.80 %
PMGD PFV Antonia	18.4	14.0	-23.89 %
PMGD PFV Argomedo	69.9	69.4	-0.68 %
PMGD PFV Ariztía	26.9	26.5	-1.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	29.6	32.0	+7.99 %
PMGD PFV Norte Chico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ocoa	31.2	34.2	+9.49 %
PMGD PFV Olivillo	90.6	88.2	-2.65 %
PMGD PFV Orion	29.8	28.6	-4.02 %
PMGD PFV Ovalle Norte	95.4	90.4	-5.25 %
PMGD PFV Ovejería	84.6	79.9	-5.60 %
PMGD PFV PAS1	67.8	93.9	+38.55 %
PMGD PFV Pachira	100.4	98.8	-1.65 %
PMGD PFV Paine	89.4	96.5	+7.99 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.4	71.4	-15.40 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.4	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	56.1	54.6	-2.60 %
PMGD PFV Panquehue II	33.1	42.0	+27.08 %
PMGD PFV Paraguay	65.1	63.5	-2.46 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.2	26.6	+14.87 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	25.4	31.8	+24.85 %
PMGD PFV Parque San Javier	59.7	58.8	-1.38 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.5	85.7	-3.14 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.8	63.7	-0.08 %
PMGD PFV Pastrán	91.9	76.4	-16.86 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	30.5	29.5	-3.09 %
PMGD PFV Penaflor	31.9	95.0	+197.69 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.9	-1.05 %
PMGD PFV Pepa	99.4	78.8	-20.72 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	18.9	22.8	+20.69 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	60.3	39.6	-34.25 %
PMGD PFV Pilpilen	29.0	28.7	-1.16 %
PMGD PFV Piquero	96.1	99.3	+3.30 %
PMGD PFV Pirque	28.1	27.8	-1.26 %
PMGD PFV Pitotoy	7.9	6.1	-23.65 %
PMGD PFV Pitra	24.1	29.4	+22.24 %
PMGD PFV Placilla	94.9	93.6	-1.35 %
PMGD PFV Playerito	30.6	30.3	-1.20 %
PMGD PFV Playero	30.8	30.3	-1.65 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.3	-
PMGD PFV Población	25.9	25.3	-2.19 %
PMGD PFV Portezuelo	23.6	26.4	+11.94 %
PMGD PFV Pretty Field	0.0	0.0	-
PMGD PFV Puelche	29.4	29.0	-1.50 %
PMGD PFV Puente Solar	26.0	25.7	-1.07 %
PMGD PFV Pullalli	27.9	26.8	-4.15 %
PMGD PFV Punta Baja	18.4	17.7	-3.66 %
PMGD PFV Queltehue	28.1	21.4	-24.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	14.5	14.5	+0.31 %
PMGD PFV Astillas	98.5	80.6	-18.18 %
PMGD PFV Avel Solar	-	95.3	-
PMGD PFV Aviles	74.3	71.5	-3.72 %
PMGD PFV Bellavista	61.6	83.2	+35.04 %
PMGD PFV Bellavista	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Berrueco	100.3	98.1	-2.17 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	18.7	-
PMGD PFV Bérgamo	-	22.3	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	98.3	71.3	-27.50 %
PMGD PFV Cabilsol	26.6	20.5	-22.93 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.3	98.1	+0.80 %
PMGD PFV Caimi	1.4	0.7	-53.47 %
PMGD PFV Calama	103.2	97.5	-5.54 %
PMGD PFV Calle Larga	29.6	28.8	-2.66 %
PMGD PFV Candelaria Solar	28.7	12.1	-57.89 %
PMGD PFV Canelillo	24.5	27.9	+13.75 %
PMGD PFV Canesa	31.3	31.1	-0.78 %
PMGD PFV Cantera	0.0	18.5	-
PMGD PFV Cantillana	94.4	32.9	-65.17 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	69.3	68.4	-1.24 %
PMGD PFV Casuto	20.8	20.8	-0.05 %
PMGD PFV Catemu	19.5	19.6	+0.56 %
PMGD PFV Catán	32.6	28.1	-13.90 %
PMGD PFV Chacabuco	96.4	99.3	+3.07 %
PMGD PFV Chalinga	29.1	28.4	-2.54 %
PMGD PFV Chancon	24.6	26.0	+5.57 %
PMGD PFV Chimbarongo	22.5	21.6	-4.13 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.0	21.1	+10.63 %
PMGD PFV Cipres	64.8	50.1	-22.77 %
PMGD PFV Citrino	24.2	23.9	-0.95 %
PMGD PFV Ckilir	-	80.6	-
PMGD PFV Cocharcas	29.9	28.7	-3.86 %
PMGD PFV Cocinillas	23.7	27.0	+13.60 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.5	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	27.4	-
PMGD PFV Condor Petorca	-	8.5	-
PMGD PFV Cordillerilla	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	80.8	80.6	-0.27 %
PMGD PFV Covadonga	91.6	89.1	-2.68 %
PMGD PFV Crucero	26.8	26.0	-3.29 %
PMGD PFV Cruz	33.1	32.8	-0.84 %
PMGD PFV Curacavi	28.8	28.3	-1.82 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.8	24.1	+21.54 %
PMGD PFV Dadinco	33.2	31.6	-4.63 %
PMGD PFV Darlin	94.4	71.6	-24.15 %
PMGD PFV Diego de Almagro	89.8	86.8	-3.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quetena	81.8	87.6	+7.17 %
PMGD PFV Quillay	29.2	28.2	-3.65 %
PMGD PFV Quinantu	90.3	95.3	+5.60 %
PMGD PFV Quinta	26.2	30.7	+17.35 %
PMGD PFV RDCL SAN	51.0	37.0	-27.54 %
PMGD PFV RLA	28.3	28.1	-0.90 %
PMGD PFV Ranguil	28.6	26.8	-6.59 %
PMGD PFV Rauquen	86.5	84.2	-2.58 %
PMGD PFV Recoleta	68.4	65.0	-4.88 %
PMGD PFV Rexner	26.0	25.5	-1.92 %
PMGD PFV Rinconada	89.9	79.9	-11.03 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	70.6	-
PMGD PFV Rinconada Norte	32.6	32.3	-1.18 %
PMGD PFV Rodeo	26.4	26.6	+0.68 %
PMGD PFV Romeria	77.3	78.8	+1.86 %
PMGD PFV Rovián	77.2	77.3	+0.13 %
PMGD PFV Río Peuco	-	16.5	-
PMGD PFV SDSI	29.0	30.0	+3.21 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.4	27.1	+6.61 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.5	30.0	-1.65 %
PMGD PFV San Antonio	62.2	50.5	-18.87 %
PMGD PFV San Camilo	29.6	29.0	-2.21 %
PMGD PFV San Carlos	0.0	14.8	-
PMGD PFV San Emilio I	25.7	25.9	+0.75 %
PMGD PFV San Francisco	32.4	28.2	-12.93 %
PMGD PFV San Isidro	26.7	28.0	+4.84 %
PMGD PFV San José II	33.4	34.5	+3.32 %
PMGD PFV San Pedro	20.6	22.3	+8.06 %
PMGD PFV San Ramiro	84.1	84.0	-0.19 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.8	27.2	-2.31 %
PMGD PFV Santa Amelia	26.9	26.6	-1.10 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.7	29.2	-1.51 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.8	12.7	+7.80 %
PMGD PFV Santa Clara	31.2	26.6	-14.70 %
PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	20.4	-
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	11.3	-
PMGD PFV Santa Ester	30.3	29.4	-2.84 %
PMGD PFV Santa Francisca	40.4	45.0	+11.46 %
PMGD PFV Santa Inés	27.8	28.1	+1.14 %
PMGD PFV Santa Julia	26.6	33.0	+24.06 %
PMGD PFV Santa Laura	21.6	21.8	+0.83 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.6	28.5	-0.65 %
PMGD PFV Santa Margarita	30.1	29.4	-2.39 %
PMGD PFV Santa Rita	29.4	28.5	-2.95 %
PMGD PFV Santuario	31.2	31.2	-0.10 %
PMGD PFV Saturno Norte	22.0	51.7	+135.22 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	72.0	70.2	-2.53 %
PMGD PFV Sol del Norte	0.0	20.7	-
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Andrónico	27.2	26.3	-3.50 %
PMGD PFV Don Enrique	-	97.1	-
PMGD PFV Don Eugenio	26.2	23.6	-9.75 %
PMGD PFV Don Jorge	34.9	34.6	-0.73 %
PMGD PFV Don Mariano	24.8	22.9	-7.59 %
PMGD PFV Don Martín	-	19.4	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	5.7	-
PMGD PFV Doñihue	83.1	83.8	+0.89 %
PMGD PFV Duqueco Solar	102.4	102.0	-0.46 %
PMGD PFV Eclipse	54.0	53.3	-1.22 %
PMGD PFV El Boco	31.6	65.4	+107.09 %
PMGD PFV El Castaño	78.2	77.9	-0.42 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.3	17.0	+10.86 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.3	15.6	+1.86 %
PMGD PFV El Chincol	33.4	33.0	-1.44 %
PMGD PFV El Chucao	27.2	26.2	-3.73 %
PMGD PFV El Cóndor	12.4	12.1	-1.99 %
PMGD PFV El Divisadero	18.3	37.9	+106.73 %
PMGD PFV El Estero	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	89.2	90.3	+1.21 %
PMGD PFV El Huaso	23.0	22.5	-2.46 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	70.7	70.6	-0.12 %
PMGD PFV El Litre	92.5	89.1	-3.71 %
PMGD PFV El Monte	28.6	28.6	-0.12 %
PMGD PFV El Picurio	30.0	31.5	+4.97 %
PMGD PFV El Pilpen	32.5	32.6	+0.40 %
PMGD PFV El Pitio	28.4	30.3	+6.69 %
PMGD PFV El Piuquen	32.0	30.9	-3.40 %
PMGD PFV El Queltehue	33.3	32.1	-3.51 %
PMGD PFV El Quemado	31.3	31.1	-0.66 %
PMGD PFV El Queule	48.5	48.7	+0.42 %
PMGD PFV El Resplandor	30.2	29.8	-1.23 %
PMGD PFV El Roble	27.2	95.3	+250.18 %
PMGD PFV El Romeral	87.4	56.4	-35.48 %
PMGD PFV El Salitral	32.5	32.0	-1.77 %
PMGD PFV El Sauce	27.2	31.8	+16.73 %
PMGD PFV El Sharon	30.1	2.2	-92.75 %
PMGD PFV El Tiuque	9.3	9.9	+6.62 %
PMGD PFV El Zorzal	28.9	27.8	-3.87 %
PMGD PFV Encino	-	15.7	-
PMGD PFV Encon	82.2	80.6	-2.01 %
PMGD PFV Erinome	26.9	26.6	-1.34 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.0	27.5	-1.89 %
PMGD PFV Esfena	14.2	14.2	-0.17 %
PMGD PFV Esperanza	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	26.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	23.2	27.5	+18.33 %
PMGD PFV Filomena	25.2	24.6	-2.55 %
PMGD PFV Florencia Solar	-	91.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sunhunter	-	98.8	-
PMGD PFV Talca	87.3	80.8	-7.44 %
PMGD PFV Talhuén	27.1	31.2	+15.24 %
PMGD PFV Tamarugo	20.6	21.6	+4.60 %
PMGD PFV Tambo Real	20.1	14.2	-29.19 %
PMGD PFV Taranto	82.4	81.2	-1.56 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	11.4	-
PMGD PFV Til Til	16.5	13.5	-18.17 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.2	27.5	-2.53 %
PMGD PFV Trebal	18.3	18.1	-1.36 %
PMGD PFV Trebo	31.8	30.9	-2.73 %
PMGD PFV Trica-Dos	24.0	23.0	-4.36 %
PMGD PFV Tricahue II	87.8	80.2	-8.66 %
PMGD PFV Trinidad	31.2	30.8	-1.36 %
PMGD PFV Tucuquere	32.8	32.9	+0.32 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.1	-81.34 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	2.3	-
PMGD PFV Valle Este II	73.4	46.9	-36.04 %
PMGD PFV Valle Oeste II	81.2	72.0	-11.35 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	25.8	26.2	+1.55 %
PMGD PFV Ventisquero	-	97.6	-
PMGD PFV Venturada	100.2	96.5	-3.63 %
PMGD PFV Vicente	17.0	16.7	-1.77 %
PMGD PFV Victoria	87.3	95.4	+9.30 %
PMGD PFV Villa Alegre	67.5	65.1	-3.48 %
PMGD PFV Villa Cruz	22.9	28.7	+25.43 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	24.6	-
PMGD PFV Villa Prat	29.6	22.6	-23.67 %
PMGD PFV Villa Seca	27.6	25.4	-8.10 %
PMGD PFV Villa Solar	23.8	22.9	-3.78 %
PMGD PFV Vituco 2B	27.0	26.7	-1.33 %
PMGD PFV Ñilhue	5.9	6.3	+5.77 %
PMGD PFV Ñiquén	27.7	26.6	-4.17 %
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Foster	29.9	29.6	-0.92 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	33.1	24.7	-25.41 %
PMGD PFV Fulgor	11.6	12.2	+5.52 %
PMGD PFV GR Lemu	36.6	37.9	+3.67 %
PMGD PFV GR Peumo	93.0	92.8	-0.19 %
PMGD PFV GR Pitao	105.1	105.2	+0.14 %
PMGD PFV GR Rauli	97.5	96.6	-0.92 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	97.3	94.6	-2.69 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.9	22.9	-17.80 %
PMGD PFV Gabriela	-	102.9	-
PMGD PFV Girasoles	26.7	26.0	-2.54 %
PMGD PFV Granada	91.0	87.9	-3.34 %
PMGD PFV Granate	-	62.6	-
PMGD PFV Guadalao	34.1	33.9	-0.52 %
PMGD PFV Guadalupe	56.5	57.8	+2.40 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.2	89.8	+135.24 %
PMGD PFV Guarana	14.0	13.8	-1.04 %
PMGD PFV Helios	28.0	27.8	-0.53 %
PMGD PFV Homero	33.1	24.7	-25.41 %
PMGD PFV Hormiga	13.7	13.0	-4.87 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	1.0	-45.39 %
PMGD PFV Huape	27.1	25.3	-6.78 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	8.1	7.8	-4.01 %
PMGD PFV Illapel 5X	30.3	29.4	-3.03 %
PMGD PFV Jahuel	58.8	57.2	-2.66 %
PMGD PFV Jaururo	23.5	22.9	-2.41 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	76.8	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.2	15.7	+3.35 %
PMGD PFV Kaufmann	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	25.7	24.9	-2.97 %
PMGD PFV La Acacia	78.6	68.6	-12.71 %
PMGD PFV La Blanquina	95.6	85.1	-11.07 %
PMGD PFV La Chapeana	18.5	18.4	-0.58 %
PMGD PFV La Chimba Bis	25.7	23.0	-10.56 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.7	98.9	+39.97 %
PMGD PFV La Estancia	29.8	29.3	-1.71 %
PMGD PFV La Foresta	19.8	25.1	+27.20 %
PMGD PFV La Frontera	37.7	36.2	-4.04 %
PMGD PFV La Lajuela	80.0	82.9	+3.73 %
PMGD PFV La Ligua	22.3	23.2	+3.74 %
PMGD PFV La Manga	27.5	18.0	-34.58 %
PMGD PFV La Muralla	26.6	26.1	-1.70 %
PMGD PFV La Palma Solar	0.0	99.7	-
PMGD PFV La Victoria	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	19.6	15.8	-19.45 %
PMGD PFV Las Cabras	26.8	28.6	+6.79 %
PMGD PFV Las Cachañas	74.7	72.5	-2.96 %
PMGD PFV Las Catitas	50.5	42.1	-16.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	59.5	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	26.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	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 Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Chacras	19.3	20.7	+7.39 %
PMGD PFV Las Codornices	34.8	34.3	-1.65 %
PMGD PFV Las Lechuzas	32.8	31.6	-3.66 %
PMGD PFV Las Majadas	100.1	99.5	-0.61 %
PMGD PFV Las Mercedes	28.2	26.9	-4.75 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.5	16.9	-8.47 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	17.0	-
PMGD PFV Las Palomas	26.4	28.7	+8.67 %
PMGD PFV Las Perdices	28.5	28.3	-0.79 %
PMGD PFV Las Rojas	0.0	16.0	-
PMGD PFV Las Tencas	74.3	73.8	-0.61 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.0	1.4	-94.62 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.3	26.0	-1.20 %
PMGD PFV Las Tortolas	32.3	31.4	-2.82 %
PMGD PFV Las Turcas	26.2	16.8	-35.84 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	65.9	50.2	-23.88 %
PMGD PFV Lingue	30.4	29.2	-3.98 %
PMGD PFV Lipangue	22.0	21.5	-2.15 %
PMGD PFV Lirio del Campo	29.0	28.7	-0.98 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.8	41.8	+0.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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 Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.6	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**14366.3**	**15926.3**	**+10.86 %**

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
PFV Sol del Desierto	GNP por disponibilidad.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 2 GNL	Menor generación real por limitación.
TER Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas.
PE Calama	0.0	Indisponible, Por operación de protecciones Interruptor 52FT11 (MT) e Interruptor 52J1 (AT), motivo se investiga, según IF 2022000014 y 2022000015.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	Indisponible, tubo roto de caldera, según SDCF 2023000417.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Indisponible, tubo roto de caldera, según SDCF 2023000417.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangue	100.0	U-1 y U-2 limitada. Causa informada: En función de los análisis realizados por los especialistas, se solicita operar U-1 transitoriamente sin su sistema PSS activo hasta el reemplazo del sistema AVR proyectado para los meses de marzo y abril de 2023. La unidad podrá generar a plena capacidad limitada, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC, y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generación mayor a 200 MW, según IL 2022002400 e IL 2022002402.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	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 Angostura	100.0	Limitada a no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2022 hasta el 31 de marzo de 2023. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 212/2022. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs. Según IL 2022002160.
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1309.01 msnm. Como cota objetivo semanal en la laguna de invernada (como periodo semanal se considerara al finalizar el Viernes de cada semana). Según IL 2022002392.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con limitación a prestar SS.CC. Causa informada: Debido al término de los trabajos de limpieza en BT Polcura y para el retiro seguro de las maquinarias que se encuentran trabajando en el lugar, se requiere mantener la cota en 731,50 m.s.n.m. sin variaciones. Para cumplir con lo anterior, las unidades deben entregar el caudal solicitado por la DOH en condición de enclavadas, no aportando SSCC de CPF, CSF y CTF, según IL 2022002381.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP Chacayes	100.0	C. Chacayes limitada a participar en prorratas, la central se encuentra en la cuenca del río Cachapoal aguas arriba de las obras de toma de la Central Sauzal y de los regantes de la Junta de Vigilancia del mismo río, se requiere que la central quede excluida del prorrateo de generación en atención a lo siguiente: Cuando se prorratea la generación en Chacayes, se debe verter caudal en la bocatoma, la cual se encuentra 12 km aguas arriba de la central, por lo tanto, se produce un desfase de 2 a 3 horas, entre el momento en que se baja la generación y el momento en que se recupera el caudal normal del río, lo que afecta significativamente el programa de riego de los regantes, quienes no pueden captar todo su derecho durante las horas de desfase, lo cual es particularmente critico debido a la condición de sequía en la cuenca, según IL 2023000041.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022000696.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022001546.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 3	92.6	Limitada a 139 MW. Causa informada: Alta diferencial de temperatura de agua de mar, según Il 2022002398.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, segùn IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada a 4 arranques frios en el período de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la Unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2022002172.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PFV Domeyko, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 428.59 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.89 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:16	Enel Generación	C. Taltal 2 sale de servicio en forma intempestiva con 103 MW. Causa informada: Alta temperatura en metal de descanso, según IF 2023000016.
01:02	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular de tensión.
01:55	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
03:00	Enel Generación	C. Taltal 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023000016.
03:30	Enor Chile	C. PAM (térmica planta de ácido sulfúrico Mejillones) cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023000399.
04:33	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
05:00	Río Colorado	C. Ancoa limitada a 20 MW. Causa informada: A solicitud del GOPE de carabineros para realizar búsqueda de persona desaparecida en el río Ancoa, según IL 2023000023.
05:33	Enel Generación	C. Atacama TV1C sincronizada en pruebas, según IF 2023000013.
06:21	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto, normalizando topología.
06:27	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico 52B4 abierto y 52BT1 cerrado, normalizando topología.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:06	Enel Generación	C. Atacama TV1C disponible y en servicio, cancelada IF 2023000013.
08:30	CGE	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y roce en franja de servidumbre por emergencia, según SICF 2023000379.
09:18	CGE	S/E Fátima barras 1 y 2 de 154 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar medición de los TT/PP para investigar falla del transformador N°3, según SDCF 2023000392.
09:27	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro
09:32	CGE	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023000379.
10:20	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:45	Engie Generación	C. Tocopilla U16 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023000417.
11:00	Río Colorado	C. Ancoa cancelada limitación IL 2023000023 a 20 MW y continúa limitada en 22 MW según IL 2022002383
11:16	Pacific Hydro	C. Chacayes limitada a participar en la prorrata. Causa informada: La central se encuentra en la cuenca del río Cachapoal aguas arriba de las obras de toma de la Central Sauzal y de los regantes de la Junta de Vigilancia del mismo río, se requiere que la central quede excluida del prorrateo de generación en atención a lo siguiente: Cuando se prorratea la generación en Chacayes, se debe verter caudal en la bocatoma, la cual se encuentra 12 km aguas arriba de la central, por lo tanto, se produce un desfase de 2 a 3 horas, entre el momento en que se baja la generación y el momento en que se recupera el caudal normal del río, lo que afecta significativamente el programa de riego de los regantes, quienes no pueden captar todo su derecho durante las horas de desfase, lo cual es particularmente critico debido a la condición de sequía en la cuenca, según IL 2023000041.

Hora	Centro de Control	Observación
11:35	CGE	Línea de 66 kV Horcones - Curanilahue Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia por árbol con proyección a la línea, según SICF 2023000427.
13:16	CGE	S/E Talcahuano Transformador N° 1 154/66 kV 75 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 56 MW de consumos correspondiente a SS/EE Talcahuano, Latorre, Perales y Tumbes. Causa informada: Falla del relé de flujo inverso de aceite, según IF 2023000019.
13:21	CGE	S/E Talcahuano cerrado interruptor 52BT2 del Transformador N° 2 154/66 kV de 56 MVA, se recuperan todos los consumos.
13:59	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
14:41	CGE	Línea de 66 kV Horcones - Curanilahue Norte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023000427.
14:47	Enor Chile	C. PE Cabo Leones II cancelada limitación, según IL 2022002079.
14:48	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Probabilidad de descargas atmosféricas, según SDCF 2023000380.
15:13	Comasa	C. Lautaro 2 disponible y en servicio, según SDCF 2023000014.
15:13	CGE	S/E Rancagua 52B3 de línea de 66 kV Rancagua - San Francisco de Mostazal interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Graneros, Tap Indura y EFE Graneros, según IF 2023000023.
15:26	Transelec	S/E Entre Ríos paño J9 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en TCJ9-2 fase 3, según SDCF 2023000566.
15:38	CGE	S/E Rancagua línea de 66 kV Rancagua - Tap Graneros cerrada, se recupera el 100% de los consumos de SS/EE Graneros, Tap Indura y EFE Graneros, Queda abierto tramo de línea Tap Graneros - San Francisco de Mostazal, según IF 2023000023.
15:41	Enor Chile	PFV San Pedro limitada a 80 MW. Causa informada: Circuito 5 y 6 indisponibles, según IL 2023000044 y cancelada IL 2022002406.
16:32	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés - Tinguiririca 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 57 MW de consumos correspondiente a SS/EE Malloa, Fátima, Paine y transformador N°2 de Buín, según IF 2023000021.
16:32	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca 1.
16:32	Santa Fe Energía	C. Tissue queda generando en isla.
16:35	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada sin CSF. Causa informada: Problema de control en válvula turbina de alta presión, según IL 2023000042.
16:36	CGE	S/E Malloa transformador N°2 154/66 kV, se recuperan los consumos desde el circuito 2.
16:52	Celeoredes	S/E Hualqui 52J4 interrupción forzada por protecciones, sin consumos afectados. Causa informada: Anormalidad en sistema de control, según IF 2023000025.
16:57	Colbún	C. Candelaria 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023000352.
17:39	Colbún	C. Santa María cancelada limitación por infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.
17:53	CGE	S/E Punta de Cortés transfiere sus consumos hacia S/E Tinguiririca para minimizar profundidad en caso de falla en 154 kV.
17:56	CGE	S/E Talcahuano transformador N°1 154/66 kV de 75 MVA con limitación. Causa informada: Falla el relé de flujo inverso. En caso de falla interna en estaque de aceite del transformador, operaría en respaldo el relé buchholz, según IL 2023000043.
17:57	CGE	S/E Talcahuano Transformador N° 1 154/66 kV 75 MVA en servicio y normalizada la topología, según IF 2023000019.
18:05	Celeoredes	S/E Minero paño H10 de línea de 110 kV Minero - El Cobre 1 cancelada limitación por indisponibilidad de telecontrol, según IL 2022001898.
18:07	AES Andes	C. Angamos ANG2 cancelada limitación, según IL 2023000042
18:07	CGE	Línea de 66 kV Tap Graneros - San Francisco de Mostazal en servicio.
18:16	Transelec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés - Tinguiririca 1 cerrada, cancelado IF 2023000021.
18:19	CGE	SS/EE Fátima, Paine y transformador N°2 de S/E Buín normalizado la totalidad de los consumos.
18:24	Acciona	C. PE San Gabriel cancelada limitación, según IL 2022002405.
18:40	Santa Fe Energía	C. Tissue sincronizada.
19:18	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección hacia SEN.
19:22	CGE	S/E San Carlos 52B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 1 de 154/66 kV, 75 MVA de S/E Parral.
19:31	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:00	Enel Generación	C. Atacama 2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL limitada a 260 MW. Causa informada: Alta temperatura de descarga agua de mar, según IL 2023000045.
20:41	Enel Generación	C. Taltal 2 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 112 MW. Causa informada: Alta temperatura aceite drenaje, según IF 2023000026.
20:47	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 37 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Cocharcas, Hualte, Quirihue, San Gregorio, Ñiquén y San Carlos, según IF 2023000040 - 2023000041.

Hora	Centro de Control	Observación
21:00	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Parral tramo de línea de 66 kV Monterrico - San Carlos en servicio se recuperan los consumos de SS/EE Cocharcas, Hualte y Quirihue, cancelado IF 2023000041.
21:11	RNE	C. Guacolda U-1 cancelada limitada en 145 MW, según IL 2022002004.
21:26	CGE	S/E Parral línea de 66 kV Parral - San Carlos cerrado, recuperado el 100% de los consumos de SS/EE San Carlos, San Gregorio y Ñiquén, cancelado IF 2023000040.
21:34	Celeoredes	S/E Hualqui 52J4 cerrado, cancelado IF 2023000025.
21:36	CGE	S/E Parral transformador N°1 154/66 kV 75 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 82 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Cauquenes, Paso Hondo, La Vega, Ñiquén, San Gregorio, San Carlos y transformador N°3 de S/E Parral según IF 2023000037.
21:40	CGE	S/E Parral transformador N°1 154/66 kV 75 MVA cerrado, se recuperan los consumos de las SS/EE Cauquenes Paso Hondo, La Vega, Ñiquén, San Gregorio y San Carlos, según IF 2023000037.
21:47	CGE	S/E Parral transformador N°3 66/13.8 kV de 20 MVA recuperados los consumos a excepción de los alimentadores Retiro y Bullileo por control transferencia del transformador de 154/66 kV de 75 MVA.
22:00	CGE	S/E Parral transformador N°3 alimentador Retiro recuperados los consumos.
22:12	CGE	S/E San Carlos 52B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 1 de 154/66 kV de 75 MVA de S/E Parral.
22:16	CGE	S/E Parral transformador N°3 alimentador Bullileo recuperados los consumos.
22:18	RNE	C. Guacolda U-3 cancelada limitación, según IL 2022002398.
23:43	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:48	CGE	S/E San Carlos 52B1 abierto.
23:56	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son trasferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:59	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -448.9 [MW].
07:36	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 17 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:36	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17.6 [MW/m].
15:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26.6 [MW/m].
15:53	San Andrés	C. San Andrés vierte.
19:35	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:35	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 368.5 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
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		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	SS/EE Maule y Parral datos SCADA	29/12/2022	17:45		
Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur datos scada.	30/12/2022	00:00		
CGE	S/E Parral datos scada.	04/01/2023	00:00		
Siemens	C. PE Alena datos scada.	04/01/2023	20:00		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN					
Centro de Control	**Instalación**	**Fecha F/S**	**Hora F/S**	**Fecha E/S**	**Hora E/S**
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
Enor Chile	Hot line principal	23/12/2022	13:54		
SWC	Hot line principal	02/01/2023	18:00		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 04 de enero de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total registros Subestacion: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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
2022113421	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	17388	S/E DON HECTOR J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Don Héctor, Paño J02 por Investigación anormalidad M2 N° 10081785. -1) Se realizará el retiro del registrador que supervisaba la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control cierre y apertura de interruptor 52J02		Actividades: Investigar y/o repara anormalidad en Interruptor, SE Don Héctor, Paño J02 por Investigación anormalidad M2 N° 10081785. -1) Se realizará el retiro del registrador que supervisaba la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control cierre y apertura de interruptor 52J02. Se requiere SODI hacia Acciona por intervención y riesgo sobre paño J03. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 23:00
2023000566	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2061	S/E ENTRE RIOS	23375	S/E ENTRE RIOS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Ríos: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en TCJ9-2 fase 3. Condiciones : Paño J9, Línea 220 kV Entre Ríos - Charrúa 1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. o SS.AA. C.A. de S/E Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 14:30
2023000393	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1056	S/E EL LLANO	16352	S/E EL LLANO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco Andina, desconexión de la LT 220 kV El Llano - SAG, por probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera.	Riesgo de desconexión de la LT 220 kV El Llano - SAG.	Desconexión a solicitud de Codelco Andina.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 14:00
2022114738	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB), a Cargador de Baterías N° 2 de 48Vcc.	Bajo	Actividades: MPB Cargadores de batería., S/E Cardones: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB), a Cargador de Baterías N° 2 de 48Vcc. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Cardones o SS.AA. C.C. Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, ITM N°13 Celda SS/AA CC 48V (Enlace de barras). A disposición del Jefe de Faena Subestación Cardones, ITM N°7 Celda SS/AA	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 13:00
2022117399	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	23375 23374	S/E ENTRE RIOS J9 S/E ENTRE RIOS J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Ríos: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en Compartimiento F del paño J9. Condiciones: Paño Línea LJ09, ERI-Charrúa 1 y Paño Cent. Diag. DJ08-Entre Ríos, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Entre Ríos o SS.AA. C.C. Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 12:00
2022116217	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21222	S/E ATACAMA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Bloqueo de protección sistema 1 , sistema 2 y trip 50BF en forma alternadas paño JT1, en apoyo a implementación de SLRP.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT01-Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Trip protección sistema 1, sistema 2 y trip 50BF Bloqueada Se realiza en forma alternada el bloqueo entre protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total registros Subestacion: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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
2022116051	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21222	S/E ATACAMA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ATACAMA/ Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección IP - Trigger Manual a rele de protección paño JT.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT01-Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo . Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Armario SLRP Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama, Protección 50BF paño JT Bloqueada. Subestación Atacama, Protección sistema 1 paño JT Bloqueada Los bloqueos seran realizados de forma alternada entre	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 12:00
2022116050	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21203	S/E ATACAMA J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ATACAMA/ Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección IP - Trigger Manual a rele de protección paño J8.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Armario SLRP Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama, Protección 50BF paño J8 Bloqueada. Subestación Atacama, Proteccion Sistema 1 paño J8 Protección 50BF paño J8 Los bloqueos seran realizados de forma	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 11:00
2022116216	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21203	S/E ATACAMA J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Bloqueo de protección sistema 1 , sistema 2 y trip 50BF en forma alternadas paño J8, en apoyo a implementación de SLRP.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ08, ATA-Miraje 2 o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Trip protección sistema 1, sistema 2 y trip 50BF Bloqueada Se realizara en forma alternada el bloqueo entre protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 11:00
2022114736	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	252	CARDONES 230/138/13.8KV ATR FEDERAL PACIFIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Retiro de Muestras de aceite al conjunto tanden ACEC 1,2,3; R, para análisis físico químico y cromatográficos y retiro de muestra de aceite para análisis físico químico y cromatográfico al CTBC y Cuba de federal Pacific FP.		Actividades: Toma de muestra aceite para análisis Fisico&químico y cromatográfico, S/E Cardones: Retiro de Muestras de aceite al conjunto tanden ACEC 1,2,3; R, para análisis físico químico y cromatográficos y retiro de muestra de aceite para análisis físico químico y cromatográfico al CTBC y Cuba de federal Pacific FP. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la Zona de Trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 10:00
2022116319	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	784	S/E LA CALERA	4539 4540 4542 4543 4544 4545 4546 4547 4548 4549 4550 4551 4552 4553 4554 6022 7332 11359 29798 29799 13436 16804 16807 29387 29388 31063 23784 2905	S/E LA CALERA H5 S/E LA CALERA H3 S/E LA CALERA HT1 S/E LA CALERA HT2 S/E LA CALERA HT3 S/E LA CALERA FT1 S/E LA CALERA F1 S/E LA CALERA F2 S/E LA CALERA F3 S/E LA CALERA FBC S/E LA CALERA FS1 S/E LA CALERA CT2 S/E LA CALERA C1 S/E LA CALERA C2 S/E LA CALERA C3 S/E LA CALERA C4 S/E LA CALERA C5 S/E LA CALERA F4 S/E LA CALERA 12KV BP1 S/E LA CALERA 12KV BP2 S/E LA CALERA CT1 S/E LA CALERA CT3 S/E LA CALERA C5 S/E LA CALERA H2 S/E LA CALERA H1 S/E LA CALERA HS3 [EN_REVISION] S/E LA CALERA HS3 S/E LA CALERA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas de señales dnp3/iccp entre RTU/SCADA E-TERRA/Despacho CEN. Se requiere pasar a local todos los selectores local/remoto de la subestación mientras se ejecuten las pruebas.	Riesgo bajo programado y controlado	Pruebas SITR con motivo de proyecto MNR, NUP 3393.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 10:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total registros Subestacion: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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
2022116715	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Revisión de alarmas en tarjeta dew comunicaciones vía MMOO dirección a S/E Cerro Navia.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Revisión de alarmas en tarjeta dew comunicaciones vía MMOO dirección a S/E Cerro Navia. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA local o telecomunicaciones operacionales. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo en armario a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 10:00
2023000392	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	374	S/E FATIMA	16484 16485	S/E FATIMA A1 S/E FATIMA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a falla en T3 de S/E Fatima se requiere revisar los TTPP de Barra 154 KV, para esto se requiere la apertura de 52A1, 89A1-1, 52A2 y 89A2-1. Asociado a IF N° 2022004870	Riesgo controlado, aplicando procedimientos internos de CGET.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 09:12
2022111975	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	527	S/E CASTRO	13939	S/E CASTRO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En protecciones sistema 1 y sistema 2 paño H1 de S/E Castro: Regularizar ajuste y realizar pruebas de inyección mediante maleta OMICRON CMC-356 sobre elemento de sobrecorriente direccional de fase de tiempo definido, el que provocó la apertura intempestiva de 52H1 de S/E Castro el 10 de noviembre de 2022 EAF 415-2022, y que actualmente se encuentra bloqueado de acuerdo con Informe Limitación 2022002065.	Riesgo controlado, se bloquearán los Trip de relé S1 y S2 de un relé por vez, para mantener el paño H1 de S/E Castro con protecciones habilitadas.	(PT 7095 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 09:00
2022114805	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS	1343	CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS 110/23KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de máquina de recirculación de aceite de transformador. Mtto correctivo en transformador por problemas en aceite dieléctrico	El riesgo será el normal de acuerdo con análisis de Matriz de riesgos. Estará controlado por los especialistas a cargo del trabajo.	Se ejecutará desconexión de transformador #1, mientras dure la instalación de los equipos necesarios para iniciar el proceso de recirculación. Una vez instalado se re energizará el transformador. Durante el tiempo que el transformador 1 se encuentre fuera, el transformador 2 estará entregando carga con circuitos 3,4 y 5	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 09:00
2022116794	Subestacion	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [En_Revision]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2295	S/E ACCESO NORTE [EN_REVISION]	30083	S/E ACCESO NORTE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en SE Acceso Norte.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Uribe: No reconectar Interruptor 52H3. S/E Uribe Solar: No reconectar interruptor 52H1. S/E Acceso Norte: No reconectar interruptor 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 09:00
2022117009	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23189	S/E URIBE H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por RNE. Linea 110 kV Uribe - Uribe Solar: Lavado de aislación en subestación Acceso Norte.	No hay riesgos mayores informados por RNE.	En SE Uribe, señalizar no reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 09:00
2022117521	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y habilitación de armario de sistema de lectura remota de protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Ciruelos: Instalación y habilitación de armario de sistema de lectura remota de protecciones Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Ciruelos o SS.AA. C.A. Ciruelos o SS.AA. C.C. Ciruelos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 09:00
2022117236	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE S	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23190	S/E URIBE SOLAR H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación en S/E Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 09:00
2022117274	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	791	S/E PLAYA ANCHA	4615 4616 4617 4618 4619 4620 4621 4622 4623 4624 4625 7336 23759 23760	S/E PLAYA ANCHA H1 S/E PLAYA ANCHA H2 S/E PLAYA ANCHA H5 S/E PLAYA ANCHA HT1 S/E PLAYA ANCHA HT2 S/E PLAYA ANCHA CT2 S/E PLAYA ANCHA CT1 S/E PLAYA ANCHA C1 S/E PLAYA ANCHA C2 S/E PLAYA ANCHA C3 S/E PLAYA ANCHA C4 S/E PLAYA ANCHA S/E PLAYA ANCHA BP N°1 S/E PLAYA ANCHA BP N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución y no reconexión por trabajos de lavados de aislación con agua desmineralizada en la S/E.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se requiere precaución y no reconexión por trabajos de lavados de aislación con agua desmineralizada en la S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total registros Subestacion: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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
2022117283	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	804	S/E VALPARAISO	4739 4740 4741 4742 4743 4744 4745 4746 4747 4748 4749 4750 4751 4752 4753 4754 7347 19256 19257 19258 19259 19260 19261 19262 19263 19264 19265 19266	S/E VALPARAISO H1 S/E VALPARAISO H2 S/E VALPARAISO H5 S/E VALPARAISO HT1 S/E VALPARAISO HT2 S/E VALPARAISO CT1 S/E VALPARAISO CT2 S/E VALPARAISO CR S/E VALPARAISO C1 S/E VALPARAISO C2 S/E VALPARAISO C3 S/E VALPARAISO C4 S/E VALPARAISO C5 S/E VALPARAISO C6 S/E VALPARAISO C7 S/E VALPARAISO C8 S/E VALPARAISO S/E VALPARAISO H3 S/E VALPARAISO CR3A S/E VALPARAISO HT3 S/E VALPARAISO CT3 S/E VALPARAISO C09 S/E VALPARAISO C10 S/E VALPARAISO C11 S/E VALPARAISO C12 S/E VALPARAISO C13 S/E VALPARAISO C14 S/E VALPARAISO C15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere precaución y no reconexión por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la S/E.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se requiere precaución y no reconexión por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 09:00
2022115225	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	390	S/E CHOAPA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del proveedor del sitema SCADA, que consisten en Actualización de sistema operativo de switches (exigencia Cibersegurridad) en sala TI Oficina Los Vilos, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación del Nodo SCADA Aconcagua entre el COT de CGET y el SITR del Coordinador de forma intermitente y de algunas SS/EE como por ejemplo S/E Choapa, Quereo y otras.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 09:00
2022117397	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	23377	S/E ENTRE RIOS J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presion de gas SF6 en interruptor 52J12. Condiciones: Paño Linea L1J2, ERI-Charrúa 2, indisponible. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Entre Rios o SS.AA. C.C. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 09:00
2022117354	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	200	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	7865 7866 7920 7921 12129 31930	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE B1 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE B2 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H1 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H2 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE G S/E CENTRAL LAGUNA VERDE CT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 09:00
2022114735	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	1181	CARDONES 220/20.4KV 100MVA T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Retiro de Muestras de aceite al TR-4 de la cuba para analisis fisico quimico y Cromatograficos		Actividades: Toma de muestra aceite para análisis Fisico&quimico y cromatográfico, S/E Cardones: Retiro de Muestras de aceite al TR-4 de la cuba para analisis fisico quimico y Cromatograficos Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar Zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114346	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1033	TAP OFF PUNTA DE CORTES	28048 28047 28046 24460	S/E PUNTA DE CORTES A6 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A4 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A3 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortés: Para desmontaje/montaje para Inspección y Normalización reemplazo de TTPP en paño Paños A1, A3, A4 y A6.-		Actividades: S/E Punta de Cortés: Desmontaje/montaje para Inspección y Normalización de Transformadores de potencial (tensión) inductivos asociados a los paños A1, A3, A4 y A6 de las Diagonales N°1 y N°2 (Fuera de Servicio).- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C2 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C1	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114444	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	431	Intervención	Origen Interno	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347 17348 17349 17350 17351 17352 17353 17356 17357	S/E DOÑA CARMEN J1 S/E DOÑA CARMEN J2 S/E DOÑA CARMEN E1 S/E DOÑA CARMEN E2 S/E DOÑA CARMEN E3 S/E DOÑA CARMEN E4 S/E DOÑA CARMEN E5 S/E DOÑA CARMEN EBP1 S/E DOÑA CARMEN EBP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación transformador de poder y equipos primarios en S/E Doña Carmen. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 y 52J2 S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación transformador de poder y equipos primarios en S/E Doña Carmen. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 y 52J2 S/E Doña Carme	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total registros Subestacion: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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
2022114464	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	453 455 456 460	S/E ALAMEDA CT1 S/E ALAMEDA CT2 S/E ALAMEDA BT2 S/E ALAMEDA BT1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere orden de precaución operacional de no reconectar interruptores 52BT1, 52BT2, 52CT1,52CT2 de SE Alameda, Bloqueo de Reconexion 52B5 y 52B6 SE Rancagua , como medida de precaución ante labores de obras civiles en patio de 15kV, patio de 66kV modificación de cámaras de control existentes y armado de estructuras en SE Alameda asociados a proyecto NUP 1121 Ampliación SE Alameda.	Riesgo del trabajo medio y controlado.	Debido a que los trabajos de obras civiles son en cercanias de camaras existentes, se requiere la precaucion operacional de 52CT1,52CT2, 52BT1 y 52BT2 de SE Alameda, Bloqueo de Reconexion 52B5 y 52B6 SE Rancagua por trabajos en patio de 66kV y 15 kV, Armado de estructuras, trabajos de obras civiles. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114717	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTES A8 [EN _REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A9 S/E PUNTA DE CORTES A11 [EN _REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A12 S/E PUNTA DE CORTES A14 [EN _REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0739 se solicita: No reconectar interruptores 52A8, 52A9, 52A11, 52A12, 52A14 y 52A15 de S/E Punta de Cortés, No reconectar interruptor 52AT de S/E Paine, No reconectar interruptor 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima Y No reconectar 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114911	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	1792	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN	16861	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y linea de Paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, JT1, J17, J20. Nota: los paños J17 y J20 se encuentran desvinculados, también incluye desmalezado.	Bajo, este trabajo se realiza por personal especializado de Transelec que a través de la SODI 5523 solicita no reconectar el interruptor 52J1 en S/E San Juan sin previa coordinación con el CNOT Norte.	También se solicita no reconectar el 52J13 y 52J14 en S/E Punta Colorada.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114918	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	16858 16859	S/E PUNTA COLORADA J13 S/E PUNTA COLORADA J14	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y linea de Paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, JT1, J17, J20. Nota: los paños J17 y J20 se encuentran desvinculados, también incluye desmalezado.	Bajo, este trabajo se realiza por personal especializado de Transelec que a través de la SODI 5523 solicita no reconectar los Interruptores 52J13 y 52J14 en S/E Punta Colorada sin previa coordinación con el CNOT Norte.	También se solicita no reconectar el 52J1 en S/E San Juan.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115256	Subestacion	Ejecución Exitosa	BARRICK GENERACIÓN	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194 12195 12196	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8 S/E PUNTA COLORADA J9	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de linea en S/E Punta Colorada ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J7, 52J8, 52J9 y 52C4 de S/E Punta Colorada.	El riesgo del trabajo es bajo y que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de linea en S/E Punta Colorada ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J7, 52J8, 52J9 y 52C4 de S/E Punta Colorada.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115265	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	2993	S/E LAS ARAÑAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE SA., según SODI N°220, por trabajos cercanos de instalaciones de redes de MT, se requiere bloqueo de reconexión 52E1 alimentador Superpollo S/E Las Arañas, Interruptor general y único alimentador del T3 de la misma S/E.	Riesgo controlado por CGE.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115345	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 23600 23602 23603	S/E PUNTA SIERRA J1 S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J4 S/E PUNTA SIERRA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas y pernos escalines próximos a circuitos energizados N°1 y 2, Punta Sierra-La Cebada, estructuras 244 a 272. Inspección completa estructuras 244 a 259. Solicita a S/E Punta Sierra inhibir reconectadores (79) de 52J1; 52J2; 52J4; 52J5.	Riesgo bajo. Asumido por Transelec, con inspección permanente	Trabajos planificados y coordinados por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115956	Subestacion	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	15829	S/E MINERO H10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Celeo Redes realizará Mantenimiento correctivo, reparación definitiva Switch auxiliar en 52H10 y Mantenimiento normal en paño H10 de S/E Minero, considera intervenir los siguientes equipos; PRH10, TPH10, 89H10-3, 89H10-3T, TCH10 y 52H10.	Sin riesgos para el sistema, equipos desconectados.	Se considera atención de Limitación técnica N° 2022001898	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115472	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama:Lavado de aislacion a equipos primarios paños J1, J2, J3, J4, J5, JR, J12 y JT1.	Bajo	Restricciones: Terceros, S/E O'Higgins: 52J8 con bloqueo a la reconexión Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión Subestación Miraje, 52J5 y 52J6 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Terceros, Central Gas Atacama: 52C-1A, 52D1-10, 52C-1B Y 52D1-32 con bloqueo a la reconexión Subestación Atacama, 52E1 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Subestación Atacama: 52J3 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J1, 52JT1, 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total reeistros Subestacion: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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
2022115605	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0751 se solicita No reconectar interruptor 52A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115835	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	2204 2205 2206 2207 2208 2597 2598	BA S/E NORGENER 13.8KV NTO1 BA S/E NORGENER 13.8KV NTO2 BA S/E NORGENER 220KV BP1 BA S/E NORGENER 220KV BP2 BA S/E NORGENER S.3KV BA S/E NORGENER 5KV B1 BA S/E NORGENER 5KV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de S/E Norgener	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115856	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1906	S/E MUELLE	17985 22780 22781 22782	S/E MUELLE 110 KV S/E MUELLE H1 S/E MUELLE H4 S/E MUELLE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: SE Muelle señalizar no reconectar 52H1 52H2 52H4 SE Chacaya No reconectar 52H2	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116407	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1840	S/E CENTRO	31609	S/E CENTRO HT3 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos generales de OOCC para ampliación de SE Centro, Levantamientos topográficos. Corte y doblado de enfierradura para fundaciones, excavaciones, hormigonado, carpinteria general, ampliacion de patio congfeccion de nueva MPT Asociado a proyecto nuevo T3 SE Centro NUP 1534	Bajo riesgo, trabajo en proyecto de ampliacion en zonas segregadas de areas energizadas	Trabajos generales de OOCC para ampliación de SE Centro. Asociado a proyecto nuevo T3 SE Centro NUP 1534 No hay intervención de sistema en operacion	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116718	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28373 28375 28376	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J3 S/E NUEVA LAMPA J5 S/E NUEVA LAMPA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelec realiza corte y poda de arboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automática del paño señalado Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116722	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	624	S/E TIERRA AMARILLA	2869	S/E TIERRA AMARILLA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSTALACIÓN DE DD.CC. CERCANOS A LA LÍNEA DE LLEGADA A SE PLANTAS	NIVEL DE RIESGO BAJO CONTROLADO.	INSTALACIÓN DE DD.CC. CERCANOS A LA LÍNEA DE LLEGADA A SE PLANTAS, PARA ESTA CONDICIÓN DE TRABAJO SE NECESITA BLOQUEO DE RECONEXIÓN DEL 52H4 S/E TIERRA AMARILLA Y BLOQUEO DE RECONEXIÓN DE LOS CIRCUITO DE MT 52C7 Y 52C8 EN S/E PLANTAS.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117291	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA 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	Línea Maitencillo-Caserones C1 y C2.- Lavado de aislación estructuras N°1 a 90.	Riesgo bajo para el SEN, en terreno toman las medidas necesarias.	En S/E Caserones, no reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera, no reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022113908	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1972	S/E TAP OFF OESTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación de señales SCADA en RTU Posible intermitencia en los datos enviados hacia en Coordinador.	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente	Posible intermitencia en los datos enviados hacia en Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117002	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1808	S/E 940	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos de comunicación	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117372	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	2684	S/E POLPAICO KR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Canalización para conductores entre secundario del TTCC KR y caja de agrupamiento paño KR (NUP 3701).	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Canalización para conductores entre secundario del TTCC KR y caja de agrupamiento paño KR (NUP 3701). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Paño de 500 kV KR - Acoplador (en caso de estar energizado). Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117536	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	21267 21268	S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Operacional remoto, paños H1 y H2.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total reistros Subestacion: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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
2022117038	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	S/E ALTO JAHUEL H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Alambrados en protección 21-21N por normalización de lógica de detección cierre manual.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Alambrados en protección 21-21N por normalización de lógica de detección cierre manual. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paño de 110 kV H5 -Florida 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: El Jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022113793	Subestacion	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E KELAR	22602 22603 22604 22605 22606 22607 22608	S/E KELAR J1 S/E KELAR J2 S/E KELAR J5 S/E KELAR JR S/E KELAR JTG1 S/E KELAR JTG2 S/E KELAR JTV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Programa de lavado de aislación SE Kelar debe ejecutarse debido al plan de mantenimiento de estos equipos.	Riesgo es bajo debido a que el servicio de lavado de aislación de la SE Kelar se realizará con personal y equipamiento especializado.	Programa de lavado de aislación SE Kelar debe ejecutarse debido al plan de mantenimiento de estos equipos. Para este tipo de trabajo se solicita no reconexión automática de los interruptores 52J1, 52J2, 52JR, 52J5, 52JT1, 52JT2 y 52JT3. En SE Kapatur se solicita no reconectar 52J9, 52J10, 52J11 y 52J12.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116177	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización del sistema operativo y upgrades del software MicroSCADA X en el servidores SCADA Principal y Respaldo del Centro de Control.	Riesgo: Posible intermitencia de envio de datos SITR al CEN.	El trabajo se realizará en un servidor a la vez, comenzado con el servidor de respaldo se verifica el correcto funcionamiento y se procede a continuar los trabajos en el servidor principal.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115879	Subestacion	Ejecución Exitosa	HALDEMAN MINING COMPANY S.A.	370	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	S/E EL LINCE	22437 24868 30785 17902	S/E EL LINCE HT S/E EL LINCE HT1 S/E EL LINCE HT2 S/E EL LINCE 110 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Señalizar no reconectar SE Mejillones 52H2 - SE El Lince 52HT 52HT1 52HT2	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116528	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA J1 S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines). Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar 52J1 y 52J3.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar 52J1 y 52J3. Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117084	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	1249	S/E OVALLE BR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, de acuerdo con Sodi N°44 por trabajos en instalaciones de CGE, se requiere Desconexión del 52BR en S/E Ovalle.	Trabajos en instalaciones de propiedad de CGE, Bajo riesgo durante todo el trabajo en equipos de CGE.	SE Ovalle: Trabajos previos Proyecto "NUP 3719 MNR Reemplazo de la protección sistema 1 del paño B2 de S/E Ovalle 66 kV". 1) Normalización de contactos auxiliares de ITM TTPP Barra correspondiente a potenciales hacia PS1 del paño B2. 2) Inyección segundaria aguas abajo de ITM TTPP Barra correspondiente a potenciales hacia PS1 del paño B2. 3) Reemplazo de marquillas erróneas en implementación de nueva protección sistema 1 del paño B2. 4) Revisión, normalización y pruebas de control de la reconexión del paño e2 .	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022113846	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada, Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paños J1; J2; J3; J4; J5; J6, (J7, J8. J9 Terceros),J17,J20.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Punta Colorada, Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paños J1; J2; J3; J4; J5; J6, (J7, J8. J9 Terceros),J17,J20 Nota: el paño J17 y J20 se encuentran desvinculados., incluye desmalezado Restricciones: Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J3 con	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total registros Subestacion: 60

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id 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
2022113820	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1966	S/E TAP OFF LA NEGRA	1654	TAP OFF LA NEGRA 110/23 KV 20MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a S/E La Negra y equipos de patio	Riesgo controlado, según procedimiento interno CGETx	En S/E La Negra .- Deshabilitar reconexion automática :52H3 en S/E Alto Norte y señalizar 52H2 en S/E Antofagasta y deshabilitar reconexion automática :52E7 y señalizar 52ET1 personal CGE	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			04-01-23 07:00
2022116199	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de lavado de aislación en Linea 220 kV Kapatur - O'Higgins circuito 1 y 2.	Riesgo Bajo. Trabajo programado.	A solicitud de Saesa se requiere orden de no reconectar los interruptores 52J7 y 52J10 de Subestación O'Higgins por lavado de aislación a las Líneas 220 kV Kapatur - O'Higgins 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00
2022116791	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	1431	BOOSTER 69/4.16 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación de regulador de tensión y pruebas de control CTBC paño T1.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requieren las siguientes condiciones en SubEstación Boosder: Abierto y a disposición 52BT1, 52DT1, 89BT1-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00
2022116992	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	22501	S/E ESCONDIDA NORTE BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño BT1.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en SubEstación Escondida Norte: 52BT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00
2022115543	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de actualización de CTC sistema de control de trackers. Que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de seguimiento de tracker. Esto podria ocasionar pérdidas de comunicacion que afectarian el seguimiento de los trackers y la disponibilidad de generacion al no tener seguimiento. Trabajos se realizarian al medio dia donde los tracker se encuentran en horizontal para evitar tener perdidas de generacion si se presenta algun problema durante la actualización.	Perdida de comunicacion, control y seguimiento de los trackers de PPV DAS, que eventualmente podria afectar la generación.	Se realizaran trabajos de actualización de CTC sistema de control de trackers. Que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de seguimiento de tracker. Esto podria ocasionar pérdidas de comunicacion que afectarian el seguimiento de los trackers y la disponibilidad de generacion al no tener seguimiento. Trabajos se realizarian al medio dia donde los tracker se encuentran en horizontal para evitar tener perdidas de generacion si se presenta algun problema durante la actualización.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00
2022116074	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	S/E PANIAHUE	3056	S/E PANIAHUE C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al alimentador Cunaco de S/E Paniahue, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos serán respaldados a través de redes de media tensión.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE	Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al alimentador Cunaco de S/E Paniahue, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos serán respaldados a través de redes de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total registros Central Generadora: 7

Número	Tipos	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 Efectivo	Fecha Inicio
2022116743	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	399	PFV FINIS TERRAE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara el cambio de proveedor del enlace de comunicaciones principal. Posible intermitencia en las comunicaciones en SITR	Riesgo bajo. Se intervendran erquipos de comunicaciones	Parque sin Generacion. PErsonal siempre presente en Parque	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-01-23 20:00
2023000417	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA U16-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de tubos rotos en caldera	Reparación de tubos rotos en caldera.	Se requiere la unidad fuera de servicio para realizar los trabajos de reparación de tubos rotos en caldera.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		04-01-23 10:45
2022117089	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	1145	HP LOS QUILOS U3	Obras Civiles	9,36	Limpieza Pozo 1Y 2 Del Sistema de Refrigeración de la unidad N°3 CH Los Quilos	Riesgo Por inmersión, caída del mismo o distinto nivel, Contacto Eléctrico, Golpeado por, Atrapamiento, exposición solar, Picadura de Insectos	Limpieza de Pozo 1 y 2 Del Sistema de Refrigeración de la unidad N°3 CH Los Quilos	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-01-23 09:00
2022116653	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transelec) Linea 220 kV., Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Linea 220 kV., Punta Sierra - La Cebada C2. A solicitud de Transelec SODI N° 37 REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de lineas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	Nota 1: No existen cruces de lineas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar S2JG1	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-01-23 08:00
2022116122	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Ensayos de validación al sistema de monitoreo control de emisiones.	Alto. Central debe realizar mediciones para validar su operación.	Mediciones de Isocinéticas Oficiales. Se requiere unidad > 300 MW durante el transcurso de las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-01-23 08:00
2022117015	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROMOCHO S.A.	639	Desconexión	Origen Interno	Programada	613	HP MOCHO	2896	HP MOCHO U1	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	Vaciado de Tubería Mantenciones menores en equipamiento de Central Reapriete eléctrico Reapriete mecánico Mantención de bombas de refrigeración Limpieza en bocatoma Llenado de Tubería	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		04-01-23 08:00
2022117465	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RÍO TRANQUILO S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	184	HP HORNITOS	270	HP HORNITOS U1	Otro Tipo de Trabajo	55	Inspección comunicaciones sistema radiocomunicaciones VHF	nivel bajo	Inspección comunicaciones sistema radiocomunicaciones VHF,	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total registros Linea: 84

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	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
2022113420	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Don Héctor, Paño J02 por Investigación anormalidad M2 N° 10081785. -1) Se realizará el retiro del registrador que supervisaba la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control cierre y apertura de interruptor 52J02		Actividades: Investigar y/o repara anormalidad en Interruptor, SE Don Héctor, Paño J02 por Investigación anormalidad M2 N° 10081785. -1) Se realizará el retiro del registrador que supervisaba la polarización de la bobina de disparo del interruptor. -2) Pruebas de control cierre y apertura de interruptor 52J02. Se requiere SODI hacia Acciona por intervención y riesgo sobre paño J03. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 23:00
2023000380	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	927	TAP EL LLANO - SAG 220KV	28 29 30 31	TAP EL LLANO - TERMINAL DE MUFA PONIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA PONIENTE - TERMINAL MUFA ORIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA ORIENTE - MARCO DE LINEAS 220KV C1 MARCO DE LINEAS - SAG 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desenergización de LT 220 kV Tramo El Llano - Sag, por probabilidad de descargas atmosférica en la zona.	Riesgo alto, por probabilidad de descargas atmosféricas que pueden dañar equipos e instalaciones.	Abrir ambos extremos 52J2 en S/E Sag y 52J1 en S/E El Llano.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 14:00
2023000427	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1354	HORCONES - CURANILAHUE NORTE 66KV	3120 3121	HORCONES - TAP OFF CARAMPANGUE 66KV C2 TAP OFF CARAMPANGUE - CURANILAHUE NORTE 66KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere realizar una poda de emergencia por árbol con proyección a la Línea 66KV Horcones-Curanilahue Norte N° 2.	Riesgo medio y controlado bajo procedimiento CGE Transmisión.	Para los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del 52B1 S/E Horcones y 52B9 S/E Curanilahue Norte.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 11:34
2022116033	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	571	CHAGRES - LOS ANGELES 44KV	868	CATEMU - LOS ANGELES 44KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de lavado de aislacion con agua desmineralizada en la linea.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Requiere orden de no reconexion de la linea.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 09:00
2022116781	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	820	CENTRAL SAN PEDRO DE DALCAHUE - CHILOE 110KV	1607	SAN PEDRO - CHILOE 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 110 kV Central San Pedro de Dalcahue - Chiloé por faenas de roce y tala de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV.	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea 110 kV energizada	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral 08:30 a 17:30 hrs. (PT 2022-07344 registro interno STS). Faena coordinada con ALBA SA.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:30
2022117227	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRIHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRIHUE 33KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52FT1 de S/E Hualte por trabajos de poda, roce y tala en la LT 33kV Hualte-Quirihue.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:28
2022117223	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUALTE 66KV	613	COCHARCAS - HUALTE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B5 de S/E Cocharcas por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66kV Cocharcas-Hualte.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:20
2022117220	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV	1580 1581 4344 4345	MONTERRICO - ESTRUCTURA 17 66KV C1 ESTRUCTURA 17 - COCHARCAS 66KV C1 MONTERRICO - EST. E16 66KV C1 EST. E16 - COCHARCAS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B3 de S/E Parral o 52B1 de SE Monterrico, por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66kV Monterrico-Parral.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:18
2022115635	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022105564	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, 52J5_52J6 No reconectar Geoglifos, 52J2_52J3_52J5_52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022105565	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, 52J5_52J6 No reconectar Geoglifos, 52J2_52J3_52J5_52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total realstros Linea: 84

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	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
2022107163	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador linepost, instalación de manta protectora y gorros chinos. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116084	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA	374	Intervención	Origen Externo	Programada	1028	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV	1889	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPB. No Reconectar Interruptores: SE Cerro Colorado NR 52HL; SE Pozo Almonte NR 52H3; NR 52H2.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52HL; SE Pozo Almonte NR 52H3; NR 52H2.	A solicitud de ENGIE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPB. No Reconectar Interruptores: SE Cerro Colorado NR 52HL; SE Pozo Almonte NR 52H3; NR 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116498	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	951	NANCAGUA - PANIAHUE 66KV	1111	NANCAGUA - PANIAHUE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 52B2 de SE Puquillay (STS) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SODI inter-empresas. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022111309	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 – EST. 296 220KV C2 EST. 296 – COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 – EST. 296 220KV C1 EST. 296 – COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN DE LINEA 220 KV LAGUNAS - COLLAHUASI CIRCUITOS N°1 Y 2.	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN	SE REQUIERE RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DESHABILITADA EN AMBOS EXTREMOS DE LAS LINEAS A INTERVENIR. S/E LAGUNAS 52J3: Reconexión deshabilitada. S/E LAGUNAS 52J4: Reconexión deshabilitada. S/E COLLAHUASI 52JL1: Reconexión deshabilitada. S/E COLLAHUASI 52JL2: Reconexión deshabilitada. Los lavados de lineas se realizarán de manera alternada, un circuito a las vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022112877	Linea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	3256 3258	CARRERA PINTO - EST. 42-1 220KV L2 C2 CARRERA PINTO - EST. 42-1 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de la LT 220 kV Carrera Pinto - Seccionadora San Andrés, Ctos N°2 y N°3	Riesgo bajo, trabajo programado y controlado.-	Se considera la precaución de no reconectar en ambos extremos de la linea. Precaución de no reconectar interruptores 52J6, 52J13 y 52J14 en S/E Carrera Pinto y en coordinacion con SAESA por no reconectar interruptores 52J7, 52J8, 52J10 y 52J11 en S/E San Andrés.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022113171	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDORES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Cóndores-Parinacota, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E330 - E417, Total: 286 CAD	Bajo	Actividades: L 220kV Cóndores-Parinacota, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E330 - E417, Total: 286 CAD, Fecha de ejecución: 02-10.01.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias fin trabajos, OOMM: 8257134 Restricciones: Cóndores, 52J2 No reconectar Parinacota, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cóndores-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022113612	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	221 634	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ralco-Charrúa, C1 o L 220kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total registros Linea: 84

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	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
2022116108	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1530	PALLATA - ENCUENTRO 220KV	3579	EST 70 - ENCUENTRO 220KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación método energizado pitón remoto a estructuras de línea 220kV ENC-PALLATA	Trabajos de lavado aislacion, linea 220kV entre SSEE Encuentro y pallata. Dudas llamar a Christian diaz +56953861244 Se trabajará con equipo lavador . En SE Encuentro 52J10 Señalizar y no reconectar En SE SGO 52J1 Señalizar y no reconectar. En SE Pallata 52J1 y 52J3 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			04-01-23 08:00
2022114317	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1435	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortés: Para desmontaje/montaje para Inspección y Normalización reemplazo de TTPP en paño Paños A1, A3, A4 y A6.-		Actividades: S/E Punta de Cortés: Desmontaje/montaje para Inspección y Normalización de Transformadores de potencial (tensión) inductivos asociados a los paños A1, A3, A4 y A6 de las Diagonales N°1 y N°2 (Fuera de Servicio).- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C2 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C1	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114318	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1347 1434 1436	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortés: Para desmontaje/montaje para Inspección y Normalización reemplazo de TTPP en paño Paños A1, A3, A4 y A6.-		Actividades: S/E Punta de Cortés: Desmontaje/montaje para Inspección y Normalización de Transformadores de potencial (tensión) inductivos asociados a los paños A1, A3, A4 y A6 de las Diagonales N°1 y N°2 (Fuera de Servicio).- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C2 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C1	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116513	Linea	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	711	NODO NACIMIENTO - SF ENERGIA 220KV	1176	NODO NACIMIENTO - SF ENERGIA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Tramo TO Nacimiento - S/E Santa Fe Energía desde estructuras 401, 404 a 407 y T1 a T4. Se bloqueará la reconexión de todos los interruptores que contemplen la línea. 52J10, S/E Charrúa; 52JL1 S/E Laja; 52JT Central Santa Fe Energía, 52JL2 S/E Santa Fe y 52JL3 S/E PRV.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control y seguridad.	Lavado de aislación Tramo TO Nacimiento - S/E Santa Fe Energía desde estructuras 401, 404 a 407 y T1 a T4. Se bloqueará la reconexión de todos los interruptores que contemplen la línea. 52J10, S/E Charrúa; 52JL1 S/E Laja; 52JT Central Santa Fe Energía, 52JL2 S/E Santa Fe y 52JL3 S/E PRV.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114386	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST 1.C1 220KV C1 EST 1.C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.-	Bajo	Actividades: Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rahue - Frutillar Norte C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114612	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.,INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines).,Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir.,Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Punta Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total realstros Linea: 84

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	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
2022114613	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretría y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272.,INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalines).,Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir.,Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Punta Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114620	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A Restricciones: Subestación Los Vilos, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114621	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A Restricciones: Subestación Los Vilos, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114660	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A,LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A,LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114661	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A,LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A,LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total realstros Linea: 84

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	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
2022114695	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES – ALGARROBAL 220KV	3652	CARDONES – EST 141A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 348 a 368	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 348 a 368 Restricciones: Subestación Algarrobal, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115958	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	2995 3143 3282	EST. 234N - EST. 62B 220 KV C2 EST. 62B - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C2 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115957	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	2994 3142 3283	EST. 234 - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1 SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115074	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1595	CENTRAL ALFALFAL - TAP CENTRAL MAITENES 110KV	3751	CENTRAL ALFALFAL – TAP CENTRAL MAITENES 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de linea bajo la franja de servidumbre	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión presente	En caso de operación automatica, NO reconectar en SE Alto Maipo interruptor 52H1 - SE Maitenes interruptor 52H2- SE Alfalfal Interruptor 52H7.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115126	Linea	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 de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115306	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total registros Linea: 84

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	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
2022115307	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3108 3109	ITAHUE - TAP OFF TENO 154kV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115571	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66kV	780 941	ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66kV C1 ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajo relacionados al proyecto NLIP 884, se requiere precauciion en las linea 66 KV Laguna Verde - Tap Algarrobo C1 y C2, se ejecutará el armado de la nueva estructura T135A/179A.	Nivel de Riesgo bajo, trabajo programado	Por trabajo relacionados al proyecto NLIP 884, se requiere precauciion en las linea 66 KV Laguna Verde - Tap Algarrobo C1 y C2, se ejecutará el armado de la nueva estructura T135A/179A. Ambos circuito se encontraran energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115689	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115784	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion Linea 2x220 Kv Guacolda - Maitencillo Ctos 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar interruptores S2J5 - S2J6. SE Guacolda: No Reconectar interruptores S2J1 - S2J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115816	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion Linea 2x220 Kv Guacolda - Maitencillo Ctos 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar interruptores S2J9 - S2J10. SE Guacolda: No Reconectar interruptores S2J3 - S2J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115842	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E NorgenerSeñalizar y Reconexión F/S S2J1 y S2J2; S/E Crucero Señalizar y Reconexión F/S S2J12 y S2J13; S/E La CruzSeñalizar y NR S2J1 - S2J2 - S2J-T1 - S2J3; S/E Barriles Señalizar y NR S2J1 , S2J2 , S2H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115900	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENEL Tx.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115901	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENEL Tx.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total realstros Linea: 84

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	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
2022115920	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLPAICO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115921	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116030	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES – ALGARROBAL 220KV	3653	EST 141C – ALGARROBAL 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion estructuras N° 348 a 368, Según SODI N° 11, Transelec.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro. Riesgo bajo.	S/E Algarrobal: No reconectar 52J1, No reconectar 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116252	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	486	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV San Vicente TT las cabras, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116499	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66kV 52B2 de S/E Lo Miranda. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116797	Linea	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [En_Revision]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE – CARBONATO 110KV [EN_REVISION]	3902	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 110kV Acceso Norte - Carbonato, incluye equipos primarios de S/E Carbonato.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Acceso Norte: No reconectar 52H1; S/E Carbonato: No reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116803	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	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	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 kV Hualpén - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116804	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 kV Hualpén - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total realstros Linea: 84

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	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
2022117021	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.-	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador linepost, instalación de manta protectora y gorros chinos.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117131	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LTE 1 x 220 kV Cardones - Llano de Llampos con sistema energizado. Se solicita: no reconectar 52J8 en S/E Cardones y no reconectar 52J1 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajos.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117157	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620 4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ARANAS 110KV C1 QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 108- EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109- EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 111- LAS ARANAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Avance de obras pretendido de conductor en cercanías de LT 110 kV Quelentaro-Las Arañas. asociado a NUP-3471	Riesgo controlado bajo procedimientos CGE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del 52H1 S/E Quelentaro, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. SOOI-187-2022	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117163	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA – KIMAL 220KV	3075 3076 3077 3070 3071 3072	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (6A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (6A) EST. N° 2 - EST. N° CH.1B 220KV C2 (6A) TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (7A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. CH.1A 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores pitón remoto.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla 52J6A, 52J7A. S/E Kimal 52J7, 52J8, 52J13, 52J14. Tap-Off El Loa 52J1. ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117182	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortén de la Línea 220 kV Charrua - Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117211	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad minima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor 52B9H2 de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022113611	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	635	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ralco-Charrua, C1 o L 220kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117395	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1701	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Reemplazo de postes y crucetas de madera en mal estado, por postes de hormigón y crucetas metálicas, en algunas estructuras con deterioro.	Trabajo de bajo riesgo. Se han realizado los análisis y tomado en cuenta todas las consideraciones necesarias para una faena segura.	Durante la desconexión, los consumos asociados a S/E El Sauce, serán alimentados desde S/E Combarbalá a través de la línea 66 kV El Sauce - Combarbalá.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115858	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de alta tensión con método a distancia.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	condiciones Requeridas: Señalizar No reconectar SE Muelle 52H1 52H2 52H4 - SE Sairecabur 52HT1 52HT2 - SE Licancabur 52HT1 52HT2 - SE Guayaques 52HT1 52HT3	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116328	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores a equipos primarios de paños, paño J5, aisladores de pedestal asociados a marcos línea, marcos de barra principal sección N°1 y N°2 y de transferencia en SubEstación Atacama.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	A solicitud de Transelec se requiere orden de no reconectar LT 220kV Atacama - O'Higgins C1 y C2: S/E Atacama 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins 52J8 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total registros Linea: 84

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	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
2022117502	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1361 1362 1363	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos Proyecto "NUP 3719 MNR Reemplazo de la protección sistema 1 del paño B2 de S/E Ovalle 66 kV". Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paño de Línea.		Actividades: Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Paño de Línea, SE Ovalle: Trabajos previos Proyecto "NUP 3719 MNR Reemplazo de la protección sistema 1 del paño B2 de S/E Ovalle 66 kV". - 1) Normalización de contactos auxiliares de ITM TTPP Barra correspondiente a potenciales hacia PS1 del paño B2.- - 2) Inyección segundaria aguas abajo de ITM TTPP Barra correspondiente a potenciales hacia PS1 del paño B2.- - 3) Reemplazo de marquillas erróneas en implementación de nueva protección sistema 1 del paño B2 -	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117545	Linea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras De Montaje de Estructuras y Tendido de Conductor de la Nueva Línea De Transmisión nueva Maitencillo –Punta Colorada 2x220KV, 2x500MVA y Nueva Linea Nueva Pan De Azúcar – Punta Colorada 2X220 KV, 2X500 MVA.	Solicitud a requerimiento de Eletrans, quien debrá identificar los riesgos y las medidas para mitigarlos. Sin embargo cabe mencionar que exise un cruce de la línea en construcción y la linea de 220 kV Punta Colorada - San Juan. Por tanto LAP mantendrá deshabilitada la reconexión automatica de los paños J13 y J14 del extremo de SE Punta Colorada y el paño J1 del extremo de San Juan.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115109	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	852	MINERO - EL COBRE 110KV	1654 1655 3203 3204	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1 MINERO - EST. 8 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 8 - EL COBRE 110KV C1 [EN_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Personal de CELEO realizará mantenimiento normal en paño H10 de S/E Minero, considera intervenir los siguientes equipos; PRH10, TPH10, 89H10-3, 89H10-3T, TCH10 y 52H10	Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo, todos estos riesgos son cautelados por empresa CELEO	Personal de CELEO realizará mantenimiento normal en paño H10 de S/E Minero, considera intervenir los siguientes equipos; PRH10, TPH10, 89H10-3, 89H10-3T, TCH10 y 52H10	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022113727	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J5, 52J8 No reconectar. Subestación Miraje, 52J5 - 52J6, 52J8 - 52J9 No reconectar. Terceros, SE Tap Off Enlace_52J1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022114675	Linea	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 JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total registros Linea: 84

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	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
2022114674	Linea	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 JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116398	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E617-CHOAPA 110KV C1 E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión en interruptor 52H4 de SE Choapa y 52H2 en S/E Illapel.	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión en interruptor 52H4 de SE Choapa y 52H2 en S/E Illapel.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117170	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334	LAS ARAÑAS - EL PEUMO 66KV	598 4580 4581 4582	LAS ARANAS - EL PEUMO 66KV C1 LAS ARAÑAS - EST. 3 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 3 - EST. 14 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 14 - EL PEUMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Avance de obras con LLEE modificaciones de LLTT concesión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Medio trabajos con LLEE.	Se requiere bloqueo de reconexiones de 52B3 de SE las Arañas . Trabajos asociados a NUP-3471 SODI-234-2022	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2023000296	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 1321 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 [En_Revision] CHARRUA - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Trabajo solicitado por Obra Puente Industrial, para construcción de fundaciones para variante 3A y 4A próximo a la línea (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, etc). Restricciones: Restricción a la reconexión	Instalación con riesgo: L 220kV Charrúa-Hualpen, C1. Temporalidad: Durante la Faena. Nivel de riesgo: Bajo.	Construcción de fundaciones para Obra Puente Industrial y por autorización de vialidad y Municipalidad de Hualpén, se realizará corte de transito para la ejecución continua de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2023000379	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	367	RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	Riesgo controlado, trabajos a cargo de terceros.	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Rancagua - Fundición Talleres, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E Rancagua. Sin consumos afectados. Trabajos a cargo de Fundición talleres.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022113728	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J5, 52J8 No reconectar. Subestación Miraje, 52J5 - 52J6, 52J8 - 52J9 No reconectar. Terceros, SE Tap Off Enlace_52J1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022115555	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Mejoramiento de accesos a estructuras 89, 90	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de accesos	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 de SE Gallegüillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022117073	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1112	O'HIGGINS - PURI 220KV	2084 2085 2086 2087 2088	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins- Puri.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 52J5. S/E Puri 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:30
2022117076	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1090	FARELLON - CHIMBORAZO 220KV	2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. T-314 220KV C1 EST. N°3 - CHIMBORAZO 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°2 220KV C1 EST. T-314 - EST. T-511 220KV C1 EST. T-511 - EST. N°1 220KV C1 FARELLON - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Farellón - Chimborazo	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Farellón 52J2. S/E Chimborazo 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:30
2022117177	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	990	CHUQUICAMATA - 10 100KV	1826	CHUQUICAMATA - 10 100KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación paños extremo de S/E 10	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chuquicamata: Abiertos 52H10, 89H10 1, 89H10-2 y 89H10-3. Cerrado 89H10-3T. S/E 10: Abiertos 52H10, 89H10-1, 89H10-2 y 89H10-3. Cerrado 89H10-3T.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00
2022115790	Linea	Ejecución Exitosa	XSTRATA COPPER - ALTONORTE	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con método a distancia a equipos de patio en S/E Tap Off La Negra (CGE).	Riesgo bajo. se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Antofagasta: No Reconectar 52H2. S/E Altonorte: No Reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00
2022117115	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	REGULADORA RAPEL - LAS ARAÑAS 66KV	616	TAP OFF NIHUE - LAS ARANAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Avance de obras modificaciones de LLTT concesión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajos asociados a NUP-3471. SODI-169-2022 línea actualmente se encuentra conectada en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00
2022117408	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALICAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del tramo Andalicán-Horcones N°2 por trabajos de proyecto N.UP 1190 Aumento de Capacidad de Línea Tap Lota-Horcones.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalicán-Horcones N°1 a través de barra 66 kV de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 20-01-2023 12:32:07
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 151
Total realstros Linea: 84

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	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
2022117410	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3022	ANDALICAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos cercanos a la línea Andalicán-Horcones N°1 sobre línea Andalicán-Horcones N°2 de acuerdo a solicitud 2022117408.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5281 de S/E Andalicán y 5287 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00
2022116514	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	944 1612 948	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras por NUP 884 , se procederá al montaje e hizaje de nueva estructura a ubicarse entre los C1 y C2 de la LTx San Antonio - Tap Algarrobo (cercano al portal 137 del circuito N°1, cabe destacar que ambos circuitos de la LT SA-Tap Alg. en este tramo estan en portales seprados).	Trabajo programado, nivel de riesgo	Obras por NUP 884 , se procederá al montaje e hizaje de nueva estructura a ubicarse entre los C1 y C2 de la LTx San Antonio - Tap Algarrobo (cercano al portal 137 del circuito N°1, cabe destacar que ambos circuitos de la LT SA-Tap Alg. en este tramo estan en portales seprados). Circuito N°1 se mantendria en servicio con los consumos de S/E San Sebastian.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 07:00
2022116776	Linea	Ejecución Exitosa	GNL MEJILLONES	368	Intervención	Origen Interno	Programada	1013	CHACAYA - GNL MEJILLONES 110KV	1865	CHACAYA - EST. N°51 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislacion método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya: 52H3 No Reconectar. S/E GNL Mejillones: 52Q0 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 06:30
2022117533	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1852 3245 3246 1853	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 TAP EL NEGRO - EST N°128 110KV C1 EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con método a distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No Reconectar 52H2. S/E Altonorte: No Reconectar 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 06:30
2022117535	Linea	Ejecución Exitosa	XSTRATA COPPER - ALTONORTE	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842 1843	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con método a distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Antofagasta: No Reconectar 52H2. S/E Altonorte: No Reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 06:30

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda., Luzparral Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

Resumen - **Línea**

Resumen

Número:

2023000040

Solicitante:

Christian Allende Larenas

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

COCHARCAS - PARRAL 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** TAP NIQUEN - SAN GREGORIO 66KV C1
Nombre : TAP NIQUEN - SAN GREGORIO 66KV C1
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:26
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B3 SE Parral
Consumo : 36.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos)

Tipo: secciones_tramos **-** TAP OFF ÑIQUEN – EST. 232 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : TAP OFF ÑIQUEN – EST. 232 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:26
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B3 SE Parral
Consumo : 36.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos)

Tipo: secciones_tramos **-** EST. 232 - SAN GREGORIO 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : EST. 232 - SAN GREGORIO 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:26
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B3 SE Parral
Consumo : 36.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos)

Tipo: secciones_tramos **-** SAN CARLOS - TAP OFF ÑIQUEN 66KV C1
Nombre : SAN CARLOS - TAP OFF ÑIQUEN 66KV C1
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47

Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:26
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B3 SE Parral
Consumo : 36.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos)

Tipo: secciones_tramos - SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 291 66KV C1
Nombre : SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 291 66KV C1
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:26
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B3 SE Parral
Consumo : 36.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos)

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 291 - ESTRUCTURA 278 66KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 291 - ESTRUCTURA 278 66KV C1
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:26
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B3 SE Parral
Consumo : 36.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos)

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 278 - PARRAL 66KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 278 - PARRAL 66KV C1
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:26
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B3 SE Parral
Consumo : 36.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos)

Tipo: secciones_tramos - SAN GREGORIO - EST. 232A 66kV C1 [EN_REVISION]
Nombre : SAN GREGORIO - EST. 232A 66kV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:26
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B3 SE Parral
Consumo : 36.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos)

Tipo: secciones_tramos - EST. 232A - PARRAL 66kV C1 [En_Revision]
Nombre : EST. 232A - PARRAL 66kV C1 [En_Revision]
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:26
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B3 SE Parral

Consumo : 36.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos)

Tipo: secciones_tramos **-** COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1
Nombre : COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:26
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B3 SE Parral
Consumo : 36.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos)

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Cobquecura
San Carlos
San Fabián
San Nicolás

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Operación simultanea de los interruptores 52B3 de S/E Parral y 52B1 de S/E Monterrico (LT66Kv Parral-Monterrico), cabe señalar que el sistema de 66 Kv se encontraba anillado a través del interruptor 52B1 de S/E San Carlos. Afectando los consumos de las S/E Ñiquen, San Gregorio, San Carlos.
-Acciones Inmediatas: Se interrogan protecciones y se realiza inspección pedestre de la LT 66Kv Parral-Monterrico.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 23.9 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 17420
COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 5.7 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 7198
LUZPARRAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.2 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 7208
EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-01-2023 20:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-01-2023 21:26

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-01-2023 21:26

Resumen - **Línea**

Resumen

Número:

2023000041

Solicitante:

Christian Allende Larenas

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

MONTERRICO - COCHARCAS 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** MONTERRICO - ESTRUCTURA 17 66KV C1
Nombre : MONTERRICO - ESTRUCTURA 17 66KV C1
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:00
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B1 SE Monterrico
Consumo : 11.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos), Relacionado con IF N°2022000040

Tipo: secciones_tramos **-** ESTRUCTURA 17 - COCHARCAS 66KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 17 - COCHARCAS 66KV C1
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:00
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B1 SE Monterrico
Consumo : 11.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos), Relacionado con IF N°2022000040

Tipo: secciones_tramos **-** MONTERRICO - EST. E16 66KV C1
Nombre : MONTERRICO - EST. E16 66KV C1
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:00
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B1 SE Monterrico
Consumo : 11.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos), Relacionado con IF N°2022000040

Tipo: secciones_tramos **-** EST. E16 - COCHARCAS 66KV C1
Nombre : EST. E16 - COCHARCAS 66KV C1
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47

Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:00
Protección : 51/51N
Interruptor : 52B1 SE Monterrico
Consumo : 11.9
Comentario : Sistema 66Kv Parral-Monterrico se encontraba anillado (cerrado interruptor 52B1 SE Carlos), Relacionado con IF N°2022000040

Zona Afectada

Biobío
Ñuble

Comuna

Cobquecura
Quirihue
San Fabián

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Operación simultanea de los interruptores 52B3 de S/E Parral y 52B1 de S/E Monterrico (LT66Kv Parral-Monterrico), cabe señalar que el sistema de 66 Kv se encontraba anillado a través del interruptor 52B1 de S/E San Carlos. Afectando los consumos de las Cocharcas, Hualte y Quirihue. Relacionado con IF N°2023000040.
-Acciones Inmediatas: Se interrogan protecciones y se realiza inspección pedestre de la LT 66Kv Parral-Monterrico.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.0 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 17338
COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 8.8 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 12355
EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-01-2023 20:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-01-2023 21:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-01-2023 21:00

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2023000184

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023000040

SubEstación:

S/E COCHARCAS (CGE)

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:47
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:27
Protección : -
Interruptor : sd
Consumo : 17.29
Comentario : Operación simultanea de los interruptores 52B3 de S/E Parral y 52B1 de S/E Monterrico (LT66Kv Parral-Monterrico), cabe señalar que el sistema de 66 Kv se encontraba anillado a través del interruptor 52B1 de S/E San Carlos. Afectando los consumos de las S/E Ñiquen, San Gregorio, San Carlos.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Cobquecura
Ninhue
Ñiquén
Quirihue
San Carlos
San Fabián
San Nicolás
Treguaco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba del sistema de distribución
-Elemento: Falla aguas arriba del sistema de distribución
-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba del sistema de distribución
-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba del sistema de distribución

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba del sistema de distribución
-Acciones Inmediatas: Falla aguas arriba del sistema de distribución
-Hechos Sucedidos: Falla aguas arriba del sistema de distribución
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla aguas arriba del sistema de distribución
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla aguas arriba del sistema de distribución

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 17.29 / Región : Maule / Clientes Afectados: 30796

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-01-2023 20:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-01-2023 21:27

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-01-2023 21:00

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2023000063

Solicitante:

Edgardo Arriagada

Empresa:

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN CARLOS

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E SAN CARLOS C1
Nombre : S/E SAN CARLOS C1
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:43
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:26
Protección : 52C1
Interruptor : 52C1
Consumo : 7.5
Comentario : Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento Parral a San Carlos 66 [kV] Transelec

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

San Carlos
San Fabián
San Nicolás

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Fallas en instalaciones de terceros LAT Parral-San Carlos 66 [kV] CGET.

Causas

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

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros LAT Parral-San Carlos 66 [kV] CGET.
-Elemento: Fallas en instalaciones de terceros LAT Parral-San Carlos 66 [kV] CGET.
-Fenómeno Eléctrico: Fallas en instalaciones de terceros LAT Parral-San Carlos 66 [kV] CGET.
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Fallas en instalaciones de terceros LAT Parral-San Carlos 66 [kV] CGET.
-Acciones Inmediatas: Se llama a COT.
-Hechos Sucedidos: Fallas en instalaciones de terceros LAT Parral-San Carlos 66 [kV] CGET.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No Aplica.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No Aplica.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 7.5 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 7198
COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 7.5 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 7198

Retorno Automatico:

Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-01-2023 20:43

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-01-2023 21:26

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-01-2023 21:26

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2023000062

Solicitante:

Edgardo Arriagada

Empresa:

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E COCHARCAS

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E COCHARCAS CT6
Nombre : S/E COCHARCAS CT6
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:46
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:00
Protección : 52CT6
Interruptor : 52CT6
Consumo : 8.5
Comentario : Fallas en instalaciones de terceros LAT Monterrico-San Carlos 66 [kV] CGET.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán
Coihueco
Portezuelo
San Carlos
San Fabián
San Nicolás

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Fallas en instalaciones de terceros LAT Monterrico-San Carlos 66 [kV] CGET.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Transformadores de poder
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros LAT Monterrico-San Carlos 66 [kV] CGET.
-Elemento: Fallas en instalaciones de terceros LAT Monterrico-San Carlos 66 [kV] CGET.
-Fenómeno Eléctrico: Fallas en instalaciones de terceros LAT Monterrico-San Carlos 66 [kV] CGET.
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Fallas en instalaciones de terceros LAT Monterrico-San Carlos 66 [kV] CGET.
-Acciones Inmediatas: Se llama al COT.
-Hechos Sucedidos: Fallas en instalaciones de terceros LAT Monterrico-San Carlos 66 [kV] CGET.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 8.5 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 11662
COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 8.5 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 11662

Retorno Automatico:

Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-01-2023 20:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-01-2023 21:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-01-2023 21:00

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2023000032

Solicitante:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Empresa:

LUZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN GREGORIO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** SAN GREGORIO 66/13,2 KV 20MVA 2 [En_revision]
Nombre : SAN GREGORIO 66/13,2 KV 20MVA 2 [En_revision]
Fecha Perturbacion : 04-01-2023 20:46
Fecha Normaliza : 04-01-2023 21:26
Protección : bajo voltaje
Interruptor : no aplica
Consumo : 6.75
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Ñiquén

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Operación automática de la línea de transmisión (LT) 66 kV Parral – Monterrico propiedad de CGE, afectando los consumos de la subestación (S/E) San Gregorio.
-Acciones Inmediatas: Se informa al CEN y a CGE
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

LUZLINARES S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.75 / Región : Maule / Clientes Afectados: 6732

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-01-2023 20:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-01-2023 21:26

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

04-01-2023 21:26

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda., Luzparral Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**04 de enero de 2023**
Hora	20:47

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

LT 66kV Monterrico-Cocharcas / ID 960
LT 66kV Parral-Cocharcas / ID 280

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

LT 66kV Monterrico-Cocharcas / ID 960

1.3. Causa origen de la falla:

A solicitud del Coordinador, anillamiento entre SSEE Monterrico y Parral, se produce sobrecarga en la LT 66 kV Monterrico-Cocharcas, lo cual provoca el dilatamiento del conductor en vano N°33 y N°34, generando acercamiento de la LAT con una red de BT.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Interno.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico *	DIS2	Interrupción producida por aumento del consumo no proyectado, por sobre los límites de diseño de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8401, Chillán

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8403, Cobquecura
8408, Ninhue
8420, Trehuaco
8414, Quirihue
8419, San Nicolás
8401, Chillán
8416, San Carlos
8409, Ñiquén

1.8. Reiteración.

1.8.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24meses móviles).

Se produjo una falla en los últimos 24 meses.

1.8.2. N° de Fallas en Instalación con mismo Fenómeno Físico. (Últimos 24 meses móviles).

No se produjeron fallas con el mismo Fenómeno Físico en los últimos 24 meses.

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2022002054	05/06/2022	4:44:00	ANI1

1.9. Datos empresa propietaria instalación operada

Razón Social: CGE Transmisión S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
SAN GREGORIO	Arranque a Chilquinta	20:47	21:27
ÑIQUEN	Arranque a EFE	20:47	21:27
SAN CARLOS	Transformador N°1 66/13,8kV 18,7 MVA	20:47	21:27
SAN CARLOS	Transformador N°2 66/13,8kV	20:47	21:27
COCHARCAS	Transformadores N°1 y N°2	20:47	21:01
COCHARCAS	Arranque en 66kV a Copelec	20:47	21:01
COCHARCAS	Arranque en 66kV a EFE	20:47	21:01
HUALTE	Transformador N°1 66/33kV 10MVA	20:47	21:01
HUALTE	Transformador N°2 66kV 5,25MVA	20:47	21:01
HUALTE	Transformador N°3 66kV 2MVA	20:47	21:01
QUIRIHUE	Transformador N°1 66/23kV 10MVA	20:47	21:01
QUIRIHUE	Transformador N°2 23/13,8kV 6,25MVA	20:47	21:01

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de LT Monterrico-Cocharcas.

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE Transmisión S.A., involucrada en la falla.

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Cocharcas	T1 y T2	Rio Ñuble	**CT**	3,35	20:47	21:01	**CGE**	**Se recupera la totalidad de los consumos.**
Hualte	T1	Arranques 33kV	**52FT1**	1,5	20:47	21:01	**CGE**	**Se recupera la totalidad de los consumos.**
	T2	San Nicolás	**CT2**	1,29	20:47	21:01	**CGE**	**Se recupera la totalidad de los consumos.**
Quirihue	T1	Trehuaco	**E2**	1,58	20:47	21:01	**CGE**	**Se recupera la totalidad de los consumos.**
	T1	Cobquecura	**E1**	1,3	20:47	21:01	**CGE**	**Se recupera la totalidad de los consumos.**
	T2	Los Presidentes	**C1**	0,6	20:47	21:01	**CGE**	**Se recupera la totalidad de los consumos.**
	T2	Vegas Verdes	**C2**	0,72	20:47	21:01	**CGE**	**Se recupera la totalidad de los consumos.**
San Carlos	T1	Violeta Parra	**C2**	4,08	20:47	21:27	**CGE**	**Se recupera la totalidad de los consumos.**
	T2	Alico	**C3**	2,1	20:47	21:27	**CGE**	**Se recupera la totalidad de los consumos.**
	T1	Monte Blanco	**C4**	0,77	20:47	21:27	**CGE**	**Se recupera la totalidad de los consumos.**
Total				**17,29**				

ENS: 7,046 MWh

Nota: Las pérdidas de consumo informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistemas de CGE Transmisión S.A. (Cabecera de alimentadores), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

UBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Parral - Monterrico	Apertura por protecciones del interruptor 52B3 S/E Parral y 52B1 de S/E Monterrico, Afectando los consumos de las SS/EE Cocharcas, Hualte, Quirihue, Tap San Gregorio, Tap Ñiquén y San Carlos.	20:47
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
San Carlos	Apertura del interruptor 52B1 de S/E San Carlos, a solicitud del CEN por control de transferencia del T1 de la S/E Parral.	20:51
Monterrico	Cierre interruptor 52B1 de S/E Monterrico, recuperados los consumos de las SS/EE Cocharcas, Hualte y Quirihue.	21:01
Parral	Cierre interruptor 52B3 de S/E Parral, recuperados los consumos de las SS/EE San Carlos, Tap San Gregorio y Tap Ñiquén.	21:27

7.- ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN	OBSERVACIONES
SE Monterrico	52B1	23:46:15.871	Zona 1	0 Seg.	Relé 311C
SE Parral	52B3	23:46:16.682	Zona 1	0 Seg.	Relé 311C

- **Ajustes de protección SE Monterrico 52B1**

INTERRUPTOR LÍNEA A PARRAL (52B1)

Protección principal, relé Sel 311C

Razón de TTPP = 600:1
Razón de TTCC = 600/5

Ajustes de línea

Impedancia Secuencia positiva de la Linea: Z1MAG	6,95 Ωsecundarios
Angulo impedancia secuencia positiva de la línea: Z1ANG	48,1°
Impedancia secuencia cero de la línea: Z0MAG	20,28 Ωsecundarios
Angulo de impedancia secuencia cero de la línea, Z0ANG	71,3°
Largo de línea	63,28

PROTECCIÓN DE DISTANCIA 21/21N

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Mho
Relé: SEL-311C

Alcance 1º zona	: 0,85 Ωsecundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2º zona	: 8,34 Ω secundarios	→ 0,25 Seg.
Alcance 3º zona	: 13,9 Ωsecundarios	→ 2,5 Seg.
Alcance 4º zona	: OFF	→ -

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

Ajustes protección de distancia para fallas RESIDUAL: Unidad Mho
Relé: SEL-311C

Alcance 1º zona	: 0,85 Ωsecundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2º zona	: 8,34 Ω secundarios	→ 0,25 Seg.
Alcance 3º zona	: 13,9 Ωsecundarios	→ 2,5 Seg.
Alcance 4º zona	: OFF	→ -

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

Ajustes protección de distancia para unidad Poligonal de residual:

Relé: SEL-311C

XG1	:	0,85 Ωsec	RG1	:	1,28 Ω sec
XG2	:	8,34 Ω sec	RG2	:	8,34 Ω sec
XG3	:	13,9 Ω sec	RG3	:	13,9 Ω sec
XG4	:	OFF Ω sec	RG3	:	OFF Ω sec

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL 51N
Relé: SEL-311C

	Protección Residual
TTCC	600/5
Pick up	0,5
Curva	U1
Lever	2,96

FUNCIÓN DE RECONEXIÓN 79
Relé: SEL-311C

Reconexiones	1
Tiempo para reconexión	10 segundos
Tiempo para lockout	60 segundos
Aplica para : TRIP	

FUNCIÓN INSTANTANEA
Relé: SEL-311C

Habilitada para TRIP	Instantanea de Fase	Instantanea Residual
1	19,0	-
2	-	4,50
3	-	-
4	-	-

- **Ajustes de la protección SE Parral**

- INTERRUPTOR LÍNEA A MONTERRICO (52B3)

Razón de TTPP = 600:1
Razón de TTCC = 300/5

PROTECCIÓN DE DISTANCIA 21/21N

Ajustes de línea

Impedancia Secuencia positiva de la Línea: Z1MAG	3,26 Ωsecundarios
Angulo impedancia secuencia positiva de la línea: Z1ANG	47,16°
Impedancia secuencia cero de la línea: Z0MAG	12,6 Ωsecundarios
Angulo de impedancia secuencia cero de la línea, Z0ANG	75,01°
Largo de línea	64,30 Km

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Mho
Relé: SEL-311C

Alcance 1º zona	: 2,03	Ωsecundarios	→ 0 seg.
Alcance 2º zona	: 4,17	Ω secundarios	→ 0,8 seg.
Alcance 3º zona	: 7,35	Ωsecundarios	→ 2,5 seg.
Alcance 4º zona	: OFF		→ -

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

Ajustes protección de distancia para unidad Poligonal de residual:
Relé: SEL-311C

XG1	: 1,49 Ωsec	RG1	: 3,70 Ω sec
XG2	: 3,06 Ω sec	RG2	: 4,99 Ω sec
XG3	: 5,39 Ω sec	RG3	: 4,99 Ω sec
XG4	: OFF Ω sec	RG4	: OFF Ω sec

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL DIRECCIONAL 67N
Relé: SEL-311C

	Protección Residual
TTCC	300/5
Relé	SEL 311C
Pick up	0,83
Curva	C2
Lever	1,0
Instantáneo	No Habilitada

FUNCIÓN DE RECONEXIÓN 79
Relé: SEL-311C

Reconexiones	1
Tiempo para reconexión	10 s.
Tiempo para lockout	60 s.

Condición para 79RI	TRIP

FUNCIÓN INSTANTANEA
Relé: SEL-311C

Habilitada para TRIP	Instantánea de Fase	Instantánea Residual
1	-	-
2	31,0	-
3	-	-
4	-	12,33

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

Nota: El horario en los relés corresponde al estándar UTC

52B1 SE Monterrico: SEL 311C

Figura Nº2: Resumen del evento 1.

El resumen del evento indica que el relé detecta una falla en zona 1 de la fase A a tierra a las 23:46:15.871. La distancia calculada es de 5,37 kilómetros.

OSCILOGRAFÍA DE LA OPERACIÓN

Figura Nº3: Registro Oscilográfico primer Evento

En el registro oscilográfico de la figura anterior se aprecia la operación de la protección SEL 311C, por medio de su función de distancia de residual en zona 1 por una falla de la fase A a tierra.

REGISTROS HISTÓRICO DE LA PROTECCION

=>HIS

S/E MONTERRICO Date: 01/11/2023 Time: 20:41:30.139
LT 66KV A PARRAL-52B1

Level 1
=>HIS

S/E MONTERRICO Date: 01/11/2023 Time: 20:41:34.319
LT 66KV A PARRAL-52B1

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	01/04/23	23:46:15.871	AG T	5.37	3236	50.10	1	0	ZONE1
2	12/09/22	16:51:39.831	ER	$$$$$$$	4	49.93	1	0	
3	10/31/22	01:43:11.260	BC	75.78	547	50.01	1	0	
4	10/16/22	07:54:44.719	ER	$$$$$$$	7	52.09	1	0	
5	10/13/22	01:35:10.597	ER	$$$$$$$	3	52.06	1	0	
6	08/27/22	22:20:13.436	ER	$$$$$$$	1	50.13	1	0	
7	07/07/22	06:12:09.180	ER	$$$$$$$	1	50.09	1	0	
8	06/12/22	21:54:18.766	ER	$$$$$$$	0	49.94	1	0	
9	06/05/22	08:44:17.304	BG T	2.57	1439	50.05	1	1	TIME ZONE2
10	06/05/22	08:44:02.960	ER	$$$$$$$	1	50.08	1	1	
11	06/05/22	08:43:52.661	BG T	2.46	1342	50.06	1	0	TIME ZONE2
12	09/11/21	21:41:55.263	BC	16.75	1987	50.00	1	0	
13	09/11/21	21:41:22.658	BC	16.77	1986	50.05	1	0	

El registro histórico N°1 muestra que a las 23:46:15.871 hrs del 04 de enero 2023, se genera una orden de Trip por falla en zona 1 de la fase A a tierra localizada a 5.37 Km.

REGISTROS SECUENCIALES DE LA PROTECCION

=>SER 170

S/E MONTERRICO Date: 01/11/2023 Time: 20:44:13.349
LT 66KV A PARRAL-52B1

FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829 CID=7388

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
170	01/03/2023	22:47:26.320	RB2	Deasserted
169	01/03/2023	23:17:27.702	RB1	Asserted
168	01/03/2023	23:17:27.702	LT1	Deasserted
167	01/03/2023	23:17:27.707	RB1	Deasserted
166	01/04/2023	21:42:28.232	RB2	Asserted
165	01/04/2023	21:42:28.232	LT1	Asserted
164	01/04/2023	21:42:28.237	RB2	Deasserted
163	01/04/2023	22:21:25.789	RB1	Asserted
162	01/04/2023	22:21:25.789	LT1	Deasserted
161	01/04/2023	22:21:25.794	RB1	Deasserted
160	01/04/2023	23:46:15.866	51G	Asserted
159	01/04/2023	23:46:15.871	Z2G	Asserted
158	01/04/2023	23:46:15.871	Z3G	Asserted
157	01/04/2023	23:46:15.876	50P1	Asserted
156	01/04/2023	23:46:15.886	Z1T	Asserted
155	01/04/2023	23:46:15.886	Z1GT	Asserted
154	01/04/2023	23:46:15.886	Z1G	Asserted
153	01/04/2023	23:46:15.886	TRIP	Asserted
152	01/04/2023	23:46:15.886	OUT101	Asserted
151	01/04/2023	23:46:15.886	OUT103	Asserted
150	01/04/2023	23:46:15.886	OUT105	Asserted
149	01/04/2023	23:46:15.886	79LO	Asserted
148	01/04/2023	23:46:15.886	79RS	Deasserted
147	01/04/2023	23:46:15.891	IN104	Asserted
146	01/04/2023	23:46:15.926	IN101	Deasserted
145	01/04/2023	23:46:15.936	Z1T	Deasserted
144	01/04/2023	23:46:15.936	Z1GT	Deasserted
143	01/04/2023	23:46:15.936	Z1G	Deasserted
142	01/04/2023	23:46:15.936	52A	Deasserted
141	01/04/2023	23:46:15.941	50P1	Deasserted
140	01/04/2023	23:46:15.951	Z2G	Deasserted
139	01/04/2023	23:46:15.956	51G	Deasserted
138	01/04/2023	23:46:15.956	3PO	Asserted
137	01/04/2023	23:46:15.956	Z3G	Deasserted
136	01/04/2023	23:46:15.996	SOTFE	Asserted
135	01/04/2023	23:46:16.066	TRIP	Deasserted
134	01/04/2023	23:46:16.066	OUT101	Deasserted
133	01/04/2023	23:46:16.066	OUT103	Deasserted
132	01/04/2023	23:46:16.066	OUT105	Deasserted

131	01/04/2023	23:46:16.071	IN104	Deasserted
130	01/05/2023	00:00:05.479	52A	Asserted
129	01/05/2023	00:00:05.479	IN101	Asserted
128	01/05/2023	00:00:05.489	3PO	Deasserted
127	01/05/2023	00:00:05.699	CC	Asserted
126	01/05/2023	00:00:05.699	OUT102	Asserted
125	01/05/2023	00:00:05.704	CC	Deasserted
124	01/05/2023	00:00:06.202	OUT102	Deasserted
123	01/05/2023	00:00:15.461	SOTFE	Deasserted
122	01/05/2023	00:01:05.319	79LO	Deasserted
121	01/05/2023	00:01:05.319	79RS	Asserted
120	01/05/2023	00:08:57.828	RB2	Asserted
119	01/05/2023	00:08:57.828	LT1	Asserted
118	01/05/2023	00:08:57.833	RB2	Deasserted
117	01/05/2023	01:11:00.600	RB1	Asserted
116	01/05/2023	01:11:00.600	LT1	Deasserted
115	01/05/2023	01:11:00.605	RB1	Deasserted
114	01/05/2023	03:52:51.519	RB2	Asserted
113	01/05/2023	03:52:51.519	LT1	Asserted
112	01/05/2023	03:52:51.524	RB2	Deasserted
111	01/05/2023	04:21:31.531	RB1	Asserted
110	01/05/2023	04:21:31.531	LT1	Deasserted
109	01/05/2023	04:21:31.536	RB1	Deasserted
108	01/05/2023	05:39:30.547	RB2	Asserted
107	01/05/2023	05:39:30.547	LT1	Asserted
106	01/05/2023	05:39:30.552	RB2	Deasserted
105	01/05/2023	13:53:22.537	RB1	Asserted
104	01/05/2023	13:53:22.537	LT1	Deasserted
103	01/05/2023	13:53:22.542	RB1	Deasserted
102	01/05/2023	20:40:36.902	RB2	Asserted
101	01/05/2023	20:40:36.902	LT1	Asserted
100	01/05/2023	20:40:36.907	RB2	Deasserted
99	01/05/2023	23:58:13.175	RB1	Asserted
98	01/05/2023	23:58:13.175	LT1	Deasserted
97	01/05/2023	23:58:13.180	RB1	Deasserted
96	01/06/2023	03:50:45.522	RB2	Asserted
95	01/06/2023	03:50:45.522	LT1	Asserted
94	01/06/2023	03:50:45.527	RB2	Deasserted
93	01/06/2023	12:22:09.764	RB1	Asserted
92	01/06/2023	12:22:09.764	LT1	Deasserted
91	01/06/2023	12:22:09.769	RB1	Deasserted
90	01/06/2023	19:49:12.876	RB2	Asserted
89	01/06/2023	19:49:12.876	LT1	Asserted
88	01/06/2023	19:49:12.881	RB2	Deasserted
87	01/06/2023	23:18:21.692	RB1	Asserted
86	01/06/2023	23:18:21.692	LT1	Deasserted
85	01/06/2023	23:18:21.697	RB1	Deasserted
84	01/07/2023	02:45:15.123	RB2	Asserted
83	01/07/2023	02:45:15.123	LT1	Asserted
82	01/07/2023	02:45:15.128	RB2	Deasserted

81	01/07/2023	23:47:43.950	RB1	Asserted
80	01/07/2023	23:47:43.950	LT1	Deasserted
79	01/07/2023	23:47:43.955	RB1	Deasserted
78	01/08/2023	02:49:20.622	RB2	Asserted
77	01/08/2023	02:49:20.622	LT1	Asserted
76	01/08/2023	02:49:20.627	RB2	Deasserted
75	01/08/2023	12:28:26.756	RB1	Asserted
74	01/08/2023	12:28:26.756	LT1	Deasserted
73	01/08/2023	12:28:26.761	RB1	Deasserted
72	01/08/2023	12:29:44.188	IN101	Deasserted
71	01/08/2023	12:29:44.198	52A	Deasserted
70	01/08/2023	12:29:44.198	79LO	Asserted
69	01/08/2023	12:29:44.198	79RS	Deasserted
68	01/08/2023	12:29:44.208	3PO	Asserted
67	01/08/2023	12:29:44.248	SOTFE	Asserted
66	01/08/2023	12:29:44.504	OC	Asserted
65	01/08/2023	12:29:44.504	OUT101	Asserted
64	01/08/2023	12:29:44.509	OC	Deasserted
63	01/08/2023	12:29:45.011	OUT101	Deasserted
62	01/08/2023	15:39:15.207	52A	Asserted
61	01/08/2023	15:39:15.207	IN101	Asserted
60	01/08/2023	15:39:15.217	3PO	Deasserted
59	01/08/2023	15:39:15.297	CC	Asserted
58	01/08/2023	15:39:15.297	OUT102	Asserted
57	01/08/2023	15:39:15.302	CC	Deasserted
56	01/08/2023	15:39:15.802	OUT102	Deasserted
55	01/08/2023	15:39:25.218	SOTFE	Deasserted
54	01/08/2023	15:39:42.712	IN101	Deasserted
53	01/08/2023	15:39:42.722	3PO	Asserted
52	01/08/2023	15:39:42.722	52A	Deasserted
51	01/08/2023	15:39:42.762	SOTFE	Asserted
50	01/08/2023	15:39:43.111	OC	Asserted
49	01/08/2023	15:39:43.111	OUT101	Asserted
48	01/08/2023	15:39:43.116	OC	Deasserted
47	01/08/2023	15:39:43.616	OUT101	Deasserted
46	01/08/2023	15:43:14.230	52A	Asserted
45	01/08/2023	15:43:14.230	IN101	Asserted
44	01/08/2023	15:43:14.240	3PO	Deasserted
43	01/08/2023	15:43:14.549	CC	Asserted
42	01/08/2023	15:43:14.549	OUT102	Asserted
41	01/08/2023	15:43:14.554	CC	Deasserted
40	01/08/2023	15:43:15.053	OUT102	Deasserted
39	01/08/2023	15:43:24.223	SOTFE	Deasserted
38	01/08/2023	15:44:14.140	79LO	Deasserted
37	01/08/2023	15:44:14.140	79RS	Asserted
36	01/08/2023	15:44:33.122	RB2	Asserted
35	01/08/2023	15:44:33.122	LT1	Asserted
34	01/08/2023	15:44:33.127	RB2	Deasserted
33	01/09/2023	00:02:20.700	RB1	Asserted
32	01/09/2023	00:02:20.700	LT1	Deasserted

31	01/09/2023	00:02:20.705	RB1	Deasserted
30	01/09/2023	01:42:15.603	RB2	Asserted
29	01/09/2023	01:42:15.603	LT1	Asserted
28	01/09/2023	01:42:15.608	RB2	Deasserted
27	01/09/2023	13:11:50.510	RB1	Asserted
26	01/09/2023	13:11:50.510	LT1	Deasserted
25	01/09/2023	13:11:50.515	RB1	Deasserted
24	01/09/2023	20:11:53.478	RB2	Asserted
23	01/09/2023	20:11:53.478	LT1	Asserted
22	01/09/2023	20:11:53.483	RB2	Deasserted
21	01/10/2023	00:20:55.923	RB1	Asserted
20	01/10/2023	00:20:55.923	LT1	Deasserted
19	01/10/2023	00:20:55.928	RB1	Deasserted
18	01/10/2023	02:53:40.961	RB2	Asserted
17	01/10/2023	02:53:40.961	LT1	Asserted
16	01/10/2023	02:53:40.966	RB2	Deasserted
15	01/10/2023	12:56:16.595	RB1	Asserted
14	01/10/2023	12:56:16.595	LT1	Deasserted
13	01/10/2023	12:56:16.600	RB1	Deasserted
12	01/10/2023	21:08:30.733	RB2	Asserted
11	01/10/2023	21:08:30.733	LT1	Asserted
10	01/10/2023	21:08:30.738	RB2	Deasserted
9	01/11/2023	00:15:33.042	RB1	Asserted
8	01/11/2023	00:15:33.042	LT1	Deasserted
7	01/11/2023	00:15:33.047	RB1	Deasserted
6	01/11/2023	02:34:07.584	RB2	Asserted
5	01/11/2023	02:34:07.584	LT1	Asserted
4	01/11/2023	02:34:07.589	RB2	Deasserted
3	01/11/2023	13:10:03.859	RB1	Asserted
2	01/11/2023	13:10:03.859	LT1	Deasserted
1	01/11/2023	13:10:03.864	RB1	Deasserted

=>

El registro 156 se muestra la activación del elemento de distancia de residual en zona 1 (Z1T) a las 23:46:15.886. La apertura del interruptor se señala por el estado de IN101 en la fila 146, lo que ocurre tras 40 ms luego del TRIP. El 52B1 de S/E Monterrico se encontraba con la reconexión bloqueada debido a que se encontraba anillada la LT Monterrico-Parral 66 kV.

SE Parral - 52B3

EL 311C

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: \\grupocge.cl\fs-w-ct-01\Talca\Mantenimiento Parral\Período 2023\6. IF\IF 40-41 LT Monterrico-Parral 04-01-23\CEV_S16_L60_2_52B3_SE_Parral.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204

Frequency: 50,1 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: miércoles, 4 de enero de 2023 23:46:16,682

Miscellaneous:

EVENT	AG T
LOCATION	48.26
SHOT	0
TARGETS	TIME ZONE1
IA	684
IB	378
IC	331
IP	0
IG	428
3I2	307
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	15.000
START_TIME	01-04-2023 23:46:16,384
TRIG_TIME	01-04-2023 23:46:16,682

Print Close

Figura 4. Resumen del evento S/E Parral SEL 311C que indica una falla de fase A a tierra a una distancia de 48.26 kilómetros.

Figura 5.. Registro Oscilográfico S/E Parral SEL311C 52B3

En el registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL 311C asociada al paño B3 de S/E Parral, ante la activación de la función de distancia en zona 1, dando orden de trip sobre el interruptor 52B3.

Registros Historicos

S/E PARRAL Date: 01/10/23 Time: 15:44:39.500
LINEA 66KV PARRAL - CHILLAN

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	01/05/23	00:36:02.782	ER	$$$$$$$	1	50.00	1	0	
2	01/04/23	23:46:16.682	AG T	48.26	684	50.10	1	0	TIME ZONE1
3	12/29/22	00:25:22.731	ABC	198.82	252	49.94	1	0	
4	12/29/22	00:20:40.002	ABC	193.17	253	50.01	1	0	
5	12/21/22	01:02:19.026	ABC	195.91	249	50.05	1	0	
6	12/21/22	00:34:56.531	ABC	190.74	254	50.03	1	0	
7	12/17/22	00:57:17.397	ABC	191.01	251	50.05	1	0	
8	12/17/22	00:43:00.523	ABC	191.66	254	50.07	1	0	
9	12/17/22	00:26:54.366	ABC	199.07	251	49.94	1	0	
10	12/17/22	00:21:48.811	ABC	197.95	249	49.98	1	0	
11	12/16/22	14:18:08.510	ER	$$$$$$$	0	50.00	1	0	
12	12/16/22	13:00:43.805	ER	$$$$$$$	0	50.00	1	0	
13	12/16/22	12:55:09.607	ER	$$$$$$$	0	50.00	1	0	

Los Registros históricos muestran en la fila 2 la orden de trip por una falla de fase A a tierra, estimada a 48.26 kilómetros.

Registros SER

=>SER 100

S/E PARRAL Date: 01/10/23 Time: 15:44:53.520
LINEA 66KV PARRAL - CHILLAN

FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
100	01/05/23	23:56:20.988	50P1	Asserted
99	01/05/23	23:56:20.998	50P1	Deasserted
98	01/05/23	23:56:21.008	50P1	Asserted
97	01/05/23	23:56:21.018	50P1	Deasserted
96	01/05/23	23:56:21.028	50P1	Asserted
95	01/05/23	23:56:21.038	50P1	Deasserted
94	01/05/23	23:56:21.048	50P1	Asserted
93	01/05/23	23:56:21.058	50P1	Deasserted
92	01/05/23	23:56:21.068	50P1	Asserted
91	01/05/23	23:56:21.078	50P1	Deasserted
90	01/05/23	23:56:21.088	50P1	Asserted
89	01/05/23	23:56:21.118	50P1	Deasserted
88	01/05/23	23:56:21.128	50P1	Asserted

87	01/05/23	23:56:21.138	50P1	Deasserted
86	01/05/23	23:56:21.148	50P1	Asserted
85	01/05/23	23:56:21.158	50P1	Deasserted
84	01/05/23	23:56:21.168	50P1	Asserted
83	01/05/23	23:56:21.178	50P1	Deasserted
82	01/05/23	23:56:21.188	50P1	Asserted
81	01/05/23	23:56:21.198	50P1	Deasserted
80	01/05/23	23:56:21.208	50P1	Asserted
79	01/05/23	23:56:21.218	50P1	Deasserted
78	01/05/23	23:56:21.228	50P1	Asserted
77	01/05/23	23:56:21.233	50P1	Deasserted
76	01/05/23	23:56:21.248	50P1	Asserted
75	01/05/23	23:56:21.254	50P1	Deasserted
74	01/05/23	23:56:21.469	50P1	Asserted
73	01/05/23	23:56:21.474	50P1	Deasserted
72	01/05/23	23:56:21.489	50P1	Asserted
71	01/05/23	23:56:21.494	50P1	Deasserted
70	01/05/23	23:56:21.589	50P1	Asserted
69	01/05/23	23:56:21.599	50P1	Deasserted
68	01/05/23	23:56:21.609	50P1	Asserted
67	01/05/23	23:56:21.614	50P1	Deasserted
66	01/05/23	23:56:21.649	50P1	Asserted
65	01/05/23	23:56:21.659	50P1	Deasserted
64	01/05/23	23:56:21.669	50P1	Asserted
63	01/05/23	23:56:21.679	50P1	Deasserted
62	01/05/23	23:56:21.689	50P1	Asserted
61	01/05/23	23:56:21.699	50P1	Deasserted
60	01/05/23	23:56:21.729	50P1	Asserted
59	01/05/23	23:56:21.739	50P1	Deasserted
58	01/05/23	23:56:21.849	50P1	Asserted
57	01/05/23	23:56:21.859	50P1	Deasserted
56	01/05/23	23:56:22.715	50P1	Asserted
55	01/05/23	23:56:22.720	50P1	Deasserted
54	01/05/23	23:56:22.975	50P1	Asserted
53	01/05/23	23:56:22.980	50P1	Deasserted
52	01/05/23	23:56:23.916	50P1	Asserted
51	01/05/23	23:56:23.921	50P1	Deasserted
50	01/05/23	23:58:50.539	IN102	Deasserted
49	01/05/23	23:58:50.539	OUT104	Deasserted
48	01/06/23	00:16:48.473	IN102	Asserted
47	01/06/23	00:16:48.473	OUT104	Asserted
46	01/06/23	23:15:57.121	IN102	Deasserted
45	01/06/23	23:15:57.121	OUT104	Deasserted
44	01/07/23	02:36:43.052	IN102	Asserted
43	01/07/23	02:36:43.052	OUT104	Asserted
42	01/07/23	23:48:48.421	IN102	Deasserted
41	01/07/23	23:48:48.421	OUT104	Deasserted
40	01/08/23	02:47:39.179	IN102	Asserted
39	01/08/23	02:47:39.179	OUT104	Asserted
38	01/08/23	12:28:18.608	IN102	Deasserted

37	01/08/23	12:28:18.608	OUT104	Deasserted
36	01/08/23	12:32:29.056	IN102	Asserted
35	01/08/23	12:32:29.056	OUT104	Asserted
34	01/08/23	15:38:04.183	IN102	Deasserted
33	01/08/23	15:38:04.183	OUT104	Deasserted
32	01/08/23	15:38:26.306	IN102	Asserted
31	01/08/23	15:38:26.306	OUT104	Asserted
30	01/08/23	15:40:00.739	IN102	Deasserted
29	01/08/23	15:40:00.739	OUT104	Deasserted
28	01/08/23	15:40:53.984	IN102	Asserted
27	01/08/23	15:40:53.984	OUT104	Asserted
26	01/08/23	15:42:18.007	IN102	Deasserted
25	01/08/23	15:42:18.007	OUT104	Deasserted
24	01/08/23	15:44:11.113	IN102	Asserted
23	01/08/23	15:44:11.113	OUT104	Asserted
22	01/09/23	00:01:52.954	IN102	Deasserted
21	01/09/23	00:01:52.954	OUT104	Deasserted
20	01/09/23	01:42:33.737	IN102	Asserted
19	01/09/23	01:42:33.737	OUT104	Asserted
18	01/09/23	13:11:37.213	IN102	Deasserted
17	01/09/23	13:11:37.213	OUT104	Deasserted
16	01/09/23	20:11:17.947	IN102	Asserted
15	01/09/23	20:11:17.947	OUT104	Asserted
14	01/10/23	00:11:12.622	50P1	Asserted
13	01/10/23	00:11:12.627	50P1	Deasserted
12	01/10/23	00:11:13.141	50P1	Asserted
11	01/10/23	00:11:13.145	50P1	Deasserted
10	01/10/23	00:21:03.281	IN102	Deasserted
9	01/10/23	00:21:03.281	OUT104	Deasserted
8	01/10/23	02:49:06.955	IN102	Asserted
7	01/10/23	02:49:06.955	OUT104	Asserted
6	01/10/23	04:46:52.587	50P1	Asserted
5	01/10/23	04:46:53.284	50P1	Deasserted
4	01/10/23	04:46:53.369	50P1	Asserted
3	01/10/23	04:46:53.394	50P1	Deasserted
2	01/10/23	12:55:58.514	IN102	Deasserted
1	01/10/23	12:55:58.514	OUT104	Deasserted

=>

Los registros SER de la falla del 01/04/23 23:46:16.682 no se lograron obtener debido a que la variable 50P1 saturo el máximo de registros (512) que se pueden obtener en los SEL311C.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.
-No se consideran acciones correctivas.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo
-No se consideran acciones correctivas.

9. CONCLUSIONES

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en los puntos anteriores, se concluye correcta la operación de las protecciones asociadas a los paños B1 en S/E Monterrico y B3 de S/E Parral, de manera rápida y oportuna para despejar la condición de sobrecarga identificada en la instalación.

9. ANÁLISIS CONJUNTO

El miércoles 04 de enero 2023 a las 20:47 mientras se encontraba anillada la LT 66 kV Monterrico - Parral a través del 52B1 de S/E San Carlos, solicitado por el Coordinador, se produce la operación por protecciones del 52B1 de S/E Monterrico y 52B3 de S/E Parral, afectando a las SSEE San Gregorio, Ñiquén, San Carlos, Cocharcas, Hualte y Quirihue.

Se realiza la interrogación de protecciones 52B1 de S/E Monterrico indicando fase A a tierra a 5,37 Km desde SE Monterrico y el 52B3 de S/E Parral indicando fase A a tierra a 48,26 Km desde SE Parral
Se realiza recorrido de la LT encontrando entre las estructuras N°33 y 34, una red de baja tensión dañada, por acortamiento de distancia con la LAT. Esto se produce por el dilatamiento de los conductores por sobrecarga a consecuencia del anillamiento, generando acercamiento de la LAT con la línea de baja tensión entre las estructuras N°33 y N°34 tramo de LT 66 kV Monterrico-Cocharcas.
A las 21:40 hrs se inicia la recuperación de los consumos, dejando a las 21:27 hrs el 100% de los consumos recuperado.
Cabe señalar que la sobrecarga en la LT 66 kV Monterrico-Cocharcas se debió al anillamiento entre SSEE Parral y Monterrico solicitado por el Coordinador (ver Anexo III Informe técnico), provocando el dilatamiento de conductores en vanos N°33 y N°34, generando un acercamiento de la LAT con una red de BT. Según los registros de demandas, el 52B1 de SE Monterrico llegó a 370A a las 20:36hrs., y 333A a las 20:47hrs. hora de la falla, lo que explica la dilatación del conductor en este punto, por sobrecarga. Cabe mencionar que la LAT tiene

una altura respecto al suelo de 7,06m medidas en el punto de falla, por tanto, no existe incumplimiento normativo.

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023000040-41**	FECHA DE FALLA: 04 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) L66KV Monterrico-Parral	

1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

1.1. SE Monterrico – Paño B1.
Sistema 1
Relé Marca Schweitzer Modelo SEL-311C

Group 1
Group Settings:
RID =S/E MONTERRICO TID =LT 66KV A PARRAL-52B1
CTR = 120
CTRP = 120 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
APP = 311C
Z1MAG = 6.95 Z1ANG = 48.10
Z0MAG = 20.28 Z0ANG = 71.30 LL = 63.28
E21P = 3 E21MG = 3 E21XG = 3
E50P = 1 E50G = 2 E50Q = N
E51P = N E51G = Y E51Q = N
E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
EVOLT = Y E25 = Y E81 = N EFLOC = Y
ELOP = Y
EBBPT = N ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT= N
ECCVT = N ESV = 16 ELAT = 16 EDP = 16
EDEM = THM EADVS = N
Z1P = 0.85 Z2P = 8.34 Z3P = 13.90
50PP1 = 2.58
Z1MG = 0.85 Z2MG = 8.34 Z3MG = 13.90
XG1 = 0.85 XG2 = 8.34 XG3 = 13.90
RG1 = 1.28 RG2 = 8.34 RG3 = 13.90
50L1 = 2.58
50GZ1 = 0.50
k0M1 = 0.678 k0A1 = 34.30
Z1PD = 0.00 Z2PD = 12.50 Z3PD = 125.00
Z1GD = 0.00 Z2GD = 12.50 Z3GD = 125.00
Z1D = 0.00 Z2D = 12.50 Z3D = 125.00
50P1P = 19.00
67P1D = 0.00
50G1P = 0.50 50G2P = 4.50
67G1D = 0.00 67G2D = 0.00
51GP = 0.50 51GC = U1 51GTD = 2.96 51GRS = N
DIR3 = F DIR4 = F
ORDER = QVI
27P = 2.00 59P = 60.00 59N1P = OFF 59N2P = OFF
59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = 2.00 59SP = 60.00
27PP = 3.50 59PP = 104.00
25VLO = 50.00 25VHI = 75.00 25SF = 0.500
25ANG1= 5.00 25ANG2= 5.00 SYNCP = VB TCLOSD= 3.00

79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00 79RSLD= 3000.00 79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF 52AEND= 2.00 SOTFD = 500.00
DMTC = 60 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
TDURD = 9.00 CFD = 50.00 3POD = 0.50
OPO = 52 50LP = 0.25
SV1PU = 0.00 SV1DO = 25.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 25.00
SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00 SV9DO = 0.00 SV10PU= 0.00 SV10DO= 0.00
SV11PU= 0.00 SV11DO= 0.00 SV12PU= 0.00 SV12DO= 0.00
SV13PU= 0.00 SV13DO= 0.00 SV14PU= 0.00 SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00 SV15DO= 0.00 SV16PU= 0.00 SV16DO= 0.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + 51GT + Z1T + Z2T + Z3T
+ LOP * (50P1 + 50G2)
TRSOTF=M2P + Z2G + 50P1 + 50G1
DTT =0
ULTR =!(52A + 50L + 51P + 50P1 + 51G + 50G1 + Z1T + Z2T + Z3T)
52A =IN101
CL =CC
ULCL =TRIP
79RI =TRIP
79RIS =LT1
79DTL =OC + SOTFT
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1 =RB2
RST1 =RB1
SET2 =!IN102 * !IN103
RST2 =(!IN102 * IN103) + (IN102 * !IN103) + (IN102 * IN103)
SET3 =TRIP + SV1T + IN104
RST3 =IN101
SET4 =0
RST4 =0
SET5 =0
RST5 =0
SET6 =0
RST6 =0
SET7 =0
RST7 =0

SET8 =0
RST8 =0
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
51GTC =32GF
SV1 =OC
SV2 =CC
SV3 =0
SV4 =0
SV5 =0
SV6 =0
SV7 =0
SV8 =0
SV9 =0
SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0
SV13 =0
SV14 =0
SV15 =0
SV16 =0
OUT101=TRIP * !(IN102 * IN103) + SV1T
OUT102=SV2T + CLOSE
OUT103=TRIP * !(IN102 * IN103)
OUT104=3P59 * 27S + 3P27 * 59S + 3P27 * 27S + 3P59 * 59S * (25A1 + 25A2)
OUT105=TRIP * !(IN102 * IN103)
OUT106=0
OUT107=LOP
OUT201=0
OUT202=0

OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0
OUT211=0
OUT212=0
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =IN101
DP4 =!IN102 * IN103
DP5 =IN102 * !IN103
DP6 =IN102 * IN103
DP7 =LT1
DP8 =LT2
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =0
SS1 =0
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP + /M3P + /Z3G + CLOSE
FAULT =51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH=IN101
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR = 150.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLD= 5
LER = 60 PRE = 10 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
IN201D= 0.00 IN202D= 0.00 IN203D= 0.00 IN204D= 0.00
IN205D= 0.00 IN206D= 0.00 IN207D= 0.00 IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU = N

1.2. SE Parral – Paño B3.
Relé Marca Schweitzer Modelo SEL-311C

Level 1
=>SHO
Group 1

Group Settings:
RID =S/E PARRAL TID =LINEA 66KV PARRAL - CHILLAN
CTR = 60
CTRP = 60 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
Z1MAG = 3.26 Z1ANG = 47.16
Z0MAG = 12.26 Z0ANG = 75.01 LL = 64.30 APP = 311C
E21P = 3 E21MG = N E21XG = 3
E50P = 3 E50G = 4 E50Q = N
E51P = N E51G = Y E51Q = N
E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
EVOLT = Y E25 = N E81 = N EFLOC = Y
ELOP = Y ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT= N
ECCVT = N ESV = 11 ELAT = 16 EDP = 10
EDEM = THM EADVS = N
Z1P = 2.03 Z2P = 4.17 Z3P = 7.35
50PP1 = 5.17
XG1 = 1.49 XG2 = 3.06 XG3 = 5.39
RG1 = 3.70 RG2 = 4.99 RG3 = 4.99
50L1 = 0.80
50GZ1 = 8.00
k0M1 = 0.970 k0A1 = 37.09
Z1PD = 0.00 Z2PD = 40.00 Z3PD = 125.00
Z1GD = 0.00 Z2GD = 40.00 Z3GD = 125.00
Z1D = 0.00 Z2D = 40.00 Z3D = 125.00
50P1P = 4.13 50P2P = 31.00 50P3P = 6.00
67P1D = 3000.00 67P2D = 0.00 67P3D = 0.00
50G1P = 18.66 50G2P = 0.83 50G3P = 1.25 50G4P = 12.33
67G1D = 0.00 67G2D = 0.00 67G3D = 0.00 67G4D = 0.00
51GP = 0.83 51GC = C2 51GTD = 1.00 51GRS = N
DIR3 = F DIR4 = F
ORDER = QVI
27P = 32.00 59P = 72.00 59N1P = OFF 59N2P = OFF

```
59QP  = OFF     59V1P = OFF     27SP  = OFF     59SP  = OFF
27PP  = OFF     59PP  = OFF
79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00  79RSLD= 3000.00  79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF     52AEND= 2.00    SOTFD = 500.00
DMTC  = 15      PDEMP = OFF     GDEMP = OFF     QDEMP = OFF
TDURD = 25.00   CFD   = 50.00   3POD  = 0.00    OPO   = 52
50LP  = 0.25
SV1PU = 1500.00  SV1DO = 0.00    SV2PU = 1500.00  SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00    SV3DO = 0.00    SV4PU = 3000.00  SV4DO = 0.00
SV5PU = 3000.00  SV5DO = 0.00    SV6PU = 10.00   SV6DO = 50.00
SV7PU = 10.00   SV7DO = 50.00   SV8PU = 20.00   SV8DO = 9.00
SV9PU = 0.00    SV9DO = 40.00   SV10PU= 12.50   SV10DO= 20.00
SV11PU= 0.00    SV11DO= 15.00

=>SHO L
SELogic group 1

SELogic Control Equations:
TR    =51GT + M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T
      + LOP * (50P2 + 50G4)
TRSOTF=M2P + Z2G + 50P2 + 50G2
DTT   =0
ULTR  =!(52A + 50L + 51PT + 50P2 + 51GT + 50G2 + Z1T + Z2T + Z3T)
52A   =IN101
CL    =CC
ULCL  =TRIP
79RI  =TRIP
79RIS =IN102 * SV3
79DTL =OC + SOTFT
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1  =SV1T
RST1  =TRGTR
SET2  =SV2T
```

RST2 =TRGTR
SET3 =SV4T
RST3 =TRGTR
SET4 =SV5T
RST4 =TRGTR
SET5 =RB2
RST5 =RB1
SET6 =0
RST6 =TRGTR
SET7 =0
RST7 =0
SET8 =67P1T + 67P2T + 67P3T
RST8 =TRGTR
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT) * TRIP
RST10 =TRGTR
SET11 =79CY * TRIP
RST11 =TRGTR
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67P2TC=1
67P3TC=1
67G1TC=32GF
67G2TC=1
67G3TC=1
67G4TC=1
51GTC =32GF

SV1 =27A + 27B + 27C

SV2 =59A + 59B + 59C
SV3 =(SV3 + RB1 + /IN102) * !RB2
SV4 =DCLO
SV5 =DCHI
SV6 =OC * IN104
SV7 =CC * IN104
SV8 =SV9T * 79RS * 52A
SV9 =\79CY
SV10 =!3PO * (SV10 + TRIP) * (50P3 + 50G2)
SV11 =50P2 * M3P + 50G1 * Z3G
OUT101=TRIP
OUT102=SV6T
OUT103=CLOSE + SV7T
OUT104=IN102
OUT105=M1P + M2PT + M3PT + 51GT + Z1G + Z2GT + Z3GT
OUT106=SV10T
OUT107=SV11T
DP1 =LT1
DP2 =LT2
DP3 =LT3
DP4 =LT4
DP5 =LT5
DP6 =52A
DP7 =IN102
DP8 =LT8
DP9 =1
DP10 =1
SS1 =0
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/TRIP + /67P1T + /SV1T + /SV2T + /SV3T + /SV4T + /CLOSE * 79CY
FAULT =51G + 51Q + M2P + Z2G
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1

=>

Informe técnico.

DIS2 Sobrecarga.

ANEXO III.2
INFORME DE FALLA
Informe técnico DIS2 Sobrecarga.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023000040-41**	FECHA DE FALLA: 4 de enero 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Monterrico – Cocharcas	

Imagen N°1, Comportamiento de la carga en la LT 66kV Monterrico-Cocharcas el 04-01-2023 entre las 00:00hrs y las 23:59hrs.

Análisis.

De acuerdo con el gráfico presentado en imagen N°1 que considera valores de corriente en amperes cada 15 minutos, se tiene que:
Según los registros de demandas, el 52B1 de SE Monterrico llegó a 370A a las 20:36hrs., y 333A a las 20:47hrs. hora de la falla.
Se debe, considerar que el conductor CU 1/0 AWG tiene una capacidad térmica de 310° a 25°C.
Por lo anterior, la LT 66 kV Monterrico-Cocharcas se mantuvo con sobrecarga durante el horario de la falla, lo que explica la dilatación del conductor en este punto.

Timestamp	S [MVA]	I [A]	Ia [A]
04-ene-23 20:36:00	41,0325623	354,100006	**370,700012**
04-ene-23 20:37:00	37,0141754	317,5	329,700012
04-ene-23 20:38:00	37,2566643	319	331,200012
04-ene-23 20:39:00	37,4818306	320,899994	333,200012
04-ene-23 20:40:00	37,5511131	321,799988	334,200012
04-ene-23 20:41:00	37,6030769	321,700012	334,700012
04-ene-23 20:42:00	37,4991531	321,100006	334
04-ene-23 20:43:00	37,5337944	321,5	334,299988
04-ene-23 20:44:00	37,5337944	321,100006	333,700012
04-ene-23 20:45:00	37,5164719	320,799988	333,399994
04-ene-23 20:46:00	37,4471931	320,5	**333,299988**

Imagen N°2, Registros de MVA y Corriente previo a la falla.

Se puede observar de la Imagen N°2, que previo a la falla, la LT 66 kV Monterrico-Cocharcas tenía 370A a las 20:36hrs., y 333A a las 20:47hrs. hora de la falla, estando en este periodo de tiempo por sobre la capacidad térmica del conductor, de 310A.
Cabe señalar que, de acuerdo con los registros de nuestro COT, el Coordinador solicito el anillo entre SSEE Monterrico y Parral a las 19:23hrs. del día 4/1/23, ver Imagen N°3.
Adicional se debe tomar en cuanta que la temperatura era más alta de lo normal ese día en la zona, sobre 30°C, contribuyendo a la dilatación del conductor.

		INR 04-01-2023				
Zona	SSEE o Línea	Tipo	Equipo	Novedades Relevantes	Fecha Hora Inicio dd-mm-yy hh:mm o En desarrollo	Fecha Hora Termino dd-mm-yy hh:mm o En desarrollo
MAULE SUR	S/E SAN CARLOS	S-CEN	S/E San Carlos	A solicitud del CEN por control de transferencia en T1 S/E Parral 19:23 hrs, Cerrado 52B1 S/E San Carlos (anilladas SSEE Parral y Monterrico) 20:51 hrs, Abierto 52B1 S/E San Carlos (maniobra realizada cuando la línea ya estaba desenergizada producto de la falla en tramo Parral- San Carlos)	04-01-2023 19:23	04-01-2023 20:51

Imagen N°3, Registro de novedades del COT del 4/1/23.

ANEXO V:
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
05-01-2023	00:26:06.3190000	TALCA	Parral	B3	Parral_ALM_Apertura_52B3	Normal
04-01-2023	23:46:16.7320000	TALCA	Parral	B3	Parral_ALM_Apertura_52B3	Activa

Nota: Considerar atraso de 3 horas respecto a la hora real.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023000184**	FECHA DE FALLA: 04-01-2023
INSTALACIÓN (ES) COCHARCAS - PARRAL 66KV	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**04-01-2023**
Hora	20:47

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

COCHARCAS - PARRAL 66KV

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023000184**	FECHA DE FALLA: 04-01-2023
INSTALACIÓN (ES) COCHARCAS - PARRAL 66KV	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
Cocharcas	T1 y T2	Rio Ñuble	CT	3,35	20:47	21:01	1	360	9305,2	CGE	San Carlos, San Nicolás	Rural	3023008851	Se recupera la totalidad de los consumos.
Hualte	T1	Arranques 33kV	52FT1	1,5	20:47	21:01	1	951	1210	CGE	Ninhue, Quirihue	Rural	3023008851	Se recupera la totalidad de los consumos.
	T2	San Nicolás	CT2	1,29	20:47	21:01	1	2432	5366,5	CGE	San Nicolás, Ninhue	Rural	3023008851	Se recupera la totalidad de los consumos.
Quirihue	T1	Trehuaco	E2	1,58	20:47	21:01	1	1534	7233,5	CGE	Quirihue, Trehuaco	Urbano / Rural	3023008851	Se recupera la totalidad de los consumos.
	T1	Cobquecura	E1	1,3	20:47	21:01	1	4066	5978,5	CGE	Quirihue, Cobquecura, Pelluhue,	Urbano / Rural	3023008851	Se recupera la totalidad de los consumos.
	T2	Los Presidentes	C1	0,6	20:47	21:01	1	2131	2710	CGE	Quirihue	Urbano / Rural	3023008851	Se recupera la totalidad de los consumos.
	T2	Vegas Verdes	C2	0,72	20:47	21:01	1	2708	3045	CGE	Quirihue	Urbano / Rural	3023008851	Se recupera la totalidad de los consumos.
San Carlos	T1	Violeta Parra	C2	4,08	20:47	21:27	1	13400	19870,2	CGE	San Carlos, San Nicolás	Urbano / Rural	3023008851	Se recupera la totalidad de los consumos.
	T2	Alico	C3	2,1	20:47	21:27	1	3165	8264,5	CGE	Ñiquén, San Carlos, San Fabián	Urbano / Rural	3023008851	Se recupera la totalidad de los consumos.
	T1	Monte Blanco	C4	0,77	20:47	21:27	1	49	5493	CGE	San Carlos	Urbano / Rural	3023008851	Se recupera la totalidad de los consumos.
Total				17,29				30796	68476,4					

ENS: 11,235 MWH

N° de clientes afectados CGE: 30.796

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023000184**	FECHA DE FALLA: 04-01-2023
INSTALACIÓN (ES) COCHARCAS - PARRAL 66KV	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	**Subestación**	**Alimentador**		**Potencia Desprendida (MW)**
		Nombre	**Nema**	
PMGD Mutupín	San Carlos	Alico	52C3	0
PMGD Cocharcas 2	Cocharcas	Rio Ñuble	52CT	0
PMGD Cernícalo II	Hualte	San Nicolás Ninhue	52CT2	0
PMGD Alcaldesa	Quirihue	Los Presidentes	52C2	0

INFORME DE FALLA

S/E COCHARCAS CT6 COPELEC

04 Enero del 2023

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	S/E COCHARCAS CT6 COPELEC
Propietario	Copelec Ltda.
RUT Propietario	80237700-2
Representante legal	Patricio Lagos
Ubicación	Chillan, Región de Ñuble
Fecha – Hora Inicio	04-01-2023 20:46
Fecha – Hora Término	04-01-2023 21:00
Duración	14 min
N° informe	2023000062
Proposición del origen de la falla	Externa.

2. Información Falla:

Comuna ID	8416	San Carlos
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento		Transformador de poder
Fenómeno Eléctrico		Bajo Voltaje
Modo	No aplica	
Causa de Falla	Monterrico – San Carlos. 66 kV. CGE	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:
3.1

Subestación	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
S/E Cocharcas	8.2	20:46	21:00	Coihueco, San Fabian, San Nicolas, Chillan, San Carlos, portezuelo ,	11524	**Copelec**

Alimentador	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa	Clientes
Cato(rural 2)	3.35	20:46	21:00	**Copelec**	**5472**
Ninquihue(rural 1)	1.8	20:46	21:00	**Copelec**	**1322**
San Nicolas(rural 2)	3.05	20:46	21:00	**Copelec**	**4730**

4. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
No hay	-	-	-

5. Generación afectada:

No Aplica.

6. Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
No hay			

7. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
20:46	Sin energía SE Cocharcas.
20:49	Se informa al COT CGE servicios afectados de Copelec
21:00	Se repone servicio LAT quedando con servicio SE Cocharcas

Registro de evento

Sequence of Events

	Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0
●	001	23/01/04	21:00:05.740	no control alarm	794	751	598	40
●	002	23/01/04	20:46:27.164	CONTROL ALARMS	0	0	0	0

8. Esquema de las instalaciones previo a la falla:

Figura N°1. Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones

9. Medidas a corto plazo:

No Aplica, falla en otro segmento.

	Llenado por Coordinado
	Llenado por Coordinador desde EAF

							Se requiere del ***tiempo de interrupción*** *equivalente para la determinación del porcentaje de Energía interrumpida que corresponde a Energía No Suministrado según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TTINA equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación".*	*Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión"y el "Tiempo de interrupción equivalente Tr"*		*El valor presentado viene del cálculo de la celda "Sistema de Transmisión Zonal" de la Hoja "Ejemplo de agregación"*	*El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"*	*El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"*	*El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5. Dx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"*	*El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5. Dx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"*			*Este registro es una agregación de todos los clientes regulados que fueron afectados por la pérdida de suministro de la comuna y Sistema zonal en cuestión*			*El valor presentado viene del cálculo de la celda "Cpph equivalente", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"*
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegia Interrumpida según Articulo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegia Interrumpida según Articulo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
1055	BA S/E COCHARCAS 13.8KV	4768	S/E COCHARCAS BT4	Ninquihue	8,20	04-01-2023 20:46	0,23	04-01-2023 21:00	San Carlos	E	0,06	1322	0,00	0	104	COPELEC	RE	No Aplica	No Aplica	0,25
1055	BA S/E COCHARCAS 13.8KV	4768	S/E COCHARCAS BT4	San Nicolás	8,20	04-01-2023 20:46	0,23	04-01-2023 21:00	Ninhue	E	0,00	39	0,00	0	104	COPELEC	RE	No Aplica	No Aplica	0,00
1055	BA S/E COCHARCAS 13.8KV	4768	S/E COCHARCAS BT4	San Nicolás	8,20	04-01-2023 20:46	0,23	04-01-2023 21:00	Portezuelo	E	0,05	1534	0,00	0	104	COPELEC	RE	No Aplica	No Aplica	0,21
1055	BA S/E COCHARCAS 13.8KV	4768	S/E COCHARCAS BT4	San Nicolás	8,20	04-01-2023 20:46	0,23	04-01-2023 21:00	San Carlos	E	0,02	256	0,00	0	104	COPELEC	RE	No Aplica	No Aplica	0,07
1055	BA S/E COCHARCAS 13.8KV	4768	S/E COCHARCAS BT4	San Nicolás	8,20	04-01-2023 20:46	0,23	04-01-2023 21:00	San Nicolás	E	0,13	2743	0,00	0	104	COPELEC	RE	No Aplica	No Aplica	0,56
1055	BA S/E COCHARCAS 13.8KV	4768	S/E COCHARCAS BT4	San Nicolás	8,20	04-01-2023 20:46	0,23	04-01-2023 21:00	Trehuaco	E	0,00	158	0,00	0	104	COPELEC	RE	No Aplica	No Aplica	0,01
1055	BA S/E COCHARCAS 13.8KV	4768	S/E COCHARCAS BT4	Cato	8,20	04-01-2023 20:46	0,23	04-01-2023 21:00	Chillán	E	0,12	1694	0,00	0	104	COPELEC	RE	No Aplica	No Aplica	0,51
1055	BA S/E COCHARCAS 13.8KV	4768	S/E COCHARCAS BT4	Cato	8,20	04-01-2023 20:46	0,23	04-01-2023 21:00	Coihueco	E	0,14	2705	0,00	0	104	COPELEC	RE	No Aplica	No Aplica	0,61
1055	BA S/E COCHARCAS 13.8KV	4768	S/E COCHARCAS BT4	Cato	8,20	04-01-2023 20:46	0,23	04-01-2023 21:00	San Fabián	E	0,03	1073	0,00	0	104	COPELEC	RE	No Aplica	No Aplica	0,13

INFORME DE FALLA

S/E SAN CARLOS C113
COPELEC

04 Enero del 2023

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	S/E SAN CARLOS C113 COPELEC
Propietario	Copelec Ltda.
RUT Propietario	80237700-2
Representante legal	Patricio Lagos
Ubicación	Chillan, Región de Ñuble
Fecha – Hora Inicio	04-01-2023 20:43
Fecha – Hora Término	04-01-2023 21:26
Duración	43 min
N° informe	2023000063
Proposición del origen de la falla	Externa.

2. Información Falla:

Comuna ID	8416	San Carlos
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento		Transformador de poder
Fenómeno Eléctrico		Bajo Voltaje
Modo	No aplica	
Causa de Falla	Parral – San Carlos. 66 kV. CGET	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:
3.1

Subestación	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
San Carlos SE San Carlos	7.5	20:43	21:26	San Carlos, San Fabian	7198	**Copelec**

4. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
No hay	-	-	-

5. Generación afectada:

No Aplica.

6. Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
No hay			

7. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
20:43	Sin energía SE San Carlos.
20:46	Se informa al COT CGE servicios afectados de Copelec
21:26	Se repone servicio LAT quedando con servicio SE San Carlos.

Registro de evento

010	23/01/04	21:26:07.379	no control alarm	200	130	176	81
011	23/01/04	21:19:35.768	SEQUENCE RESET	0	0	0	0
012	23/01/04	21:19:35.768	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0
013	23/01/04	20:46:27.479	CONTROL ALARMS	0	0	0	0

8. Esquema de las instalaciones previo a la falla:

Figura N°1. Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones

9. Medidas a corto plazo:

No Aplica, falla en otro segmento.

	Llenado por Coordinado
	Llenado por Coordinador desde EAF

					Se completa con la potencia perdida por la falla o desconexión programada del cliente		*Se requiere del* ***tiempo de interrupción*** *equivalente para la determinación del porcentaje de Energía interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa* *A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TTINA equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación"*	*Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión"y el "Tiempo de interrupción equivalente Tr"*	*Se debe completar con la comuna donde está conectado el cliente*			*El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"*			*ID Distribuidora donde esta conectado el cliente libre*	*Distribuidora donde esta conectado el cliente libre*	*Responsable del envío de este registro es la distribuidora a la que se encuentra conectado el cliente libre*	*Corresponde al Rut del Cliente Libre sin el dígito verificador*	*Razón social del cliente libre*	
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegía Interrumpida según Articulo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Articulo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
				Ninquihue	0,15	04-01-2023 20:46	0,23	04-01-2023 21:00	San Carlos	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	104	COPELEC	LD	92011000	EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ENEX S.A.	No Aplica
				Cato	0,38	04-01-2023 20:46	0,23	04-01-2023 21:00	Coihueco	No aplica	No aplica	3	No aplica	No aplica	105	COPELEC	LD	77406340	SOCIEDAD AGRICOLA CATO S.A.	No Aplica

Informe de Falla

Empresa	**LUZ PARRAL**
Código de identificación	**IF-TX-01**
Versión	1

Pérdida de suministro en S/E San Gregorio.

Producto de la Operación Automática de LT 66 kV Parral – Monterrico (propiedad de CGE)

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

1. OBJETO

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

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Luz Parral Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.470.427-2
Representante legal Propietario:	Francisco Solís Ganga
Dirección Propietario:	Aníbal Pinto 1101, Parral.

Nombre Instalación:	(S/E San Gregorio)
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión de Línea:	66/13,2 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2023000032
Fecha inicio evento :	04 de enero del 2023
Hora inicio evento :	20:46:19
Fecha término evento :	04 de enero del 2023
Hora término evento :	21:26:06
Duración evento :	39 minutos y 47 segundos.
Equipos afectados:	Transformador 66/13,2 kV N° 2 de S/E San Gregorio
Consumo interrumpido:	6.75 MW de S/E San Gregorio
Porcentaje de Desconexión:	100% de los equipos afectados
Comuna donde se origina la falla:	No Aplica
Comunas afectadas por la Falla:	Externa
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	OPE6 - Falla en instalaciones de terceros

Elemento	OPE6 - Falla en instalaciones de terceros
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	SI
N° de reiteración.	2
Cantidad de fallas.	29-11-2022 (EAF 437/2022) 09-05-2021 (EAF 128/2021) 18-02-2021 (EAF 053/2021)
Ubicación urbana o rural (DS327, Titulo IX, Art. 25°)	Alimentador San Carlos: Rural. Alimentador Ñiquén: Rural.

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática de la línea de transmisión (LT) 66 kV Parral – Monterrico propiedad de CGE, afectando los consumos de la subestación (S/E) San Gregorio.

2.4. Cronología de eventos.

20:46:19 hrs. Se registran alarmas de falta de tensión y pérdida de los consumos de S/E San Gregorio con una totalidad de 6.732 clientes afectados.

20:48 hrs. Se llama al CEN el cual indica falla en LT 66 kV Parral – Monterrico propiedad de CGE. CGE indica que esquema se encontraba alterado a solicitud del CEN.

21:26:06 hrs. Se normalizan tensiones y cargas en S/E San Gregorio.

21:30 hrs. CGE informa que se energizó la LT 66 kV Parral – San Carlos.

2.5. Esquema topológico sistema afectado

2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle					Horarios		
Subestación	**Transformador**					**Hora desconexión**	**Hora recuperación**	**Duración** (hh:mm)
San Gregorio	TR-66/13,2 kV N°2					04-01-2023 20:46:19	04-01-2023 21:26:06	0:39:47
Subestaciones	**Transf.**	**Alimentador**	**NEMA**	**MW**	**Clientes**	**Hora desconexión**	**Hora recuperación**	**Duración** (hh:mm)
San Gregorio	TR-66/13,2 kV N°2	San Carlos	52C1	3,23	4823	04-01-2023 20:46:19	04-01-2023 21:26:06	0:39:47
		Ñiquen	52C2	3,52	1909	04-01-2023 20:46:19	04-01-2023 21:26:06	0:39:47
		Total		**6,75**	**6732**			

3. EVENTOS SCADA

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

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Sin antecedentes relevantes.

4.2. Ajustes

Sin antecedentes relevantes.

4.3. Registros Oscilográficos (Hora UTC: ± 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

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

Sin antecedentes relevantes.

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIME	
04/01/2023 20:46:20d	Sel. Auto/Man Gab.CTBC TR-2 TRANSITO	ALARM5B	CQTSTC	S224	GR	04/01/2023 20:46:16d	945	0	
04/01/2023 20:46:20d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 20:46:16d	202	0	
04/01/2023 20:46:20d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 20:46:16d	749	0	
04/01/2023 20:46:20d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.NIQUEN ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 20:46:15d	903	0	
04/01/2023 20:46:20d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.NIQUEN NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 20:46:15d	948	0	
04/01/2023 20:46:20d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.NIQUEN ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 20:46:15d	956	0	
04/01/2023 20:46:20d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.NIQUEN NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 20:46:15d	965	0	
04/01/2023 20:46:20d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.NIQUEN ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 20:46:15d	974	0	
04/01/2023 20:46:20d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.NIQUEN NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 20:46:16d	531	0	
04/01/2023 20:46:20d	Op.TM Ap1/Ap2/ Mot/Cal	Alum 52BT2 TR-2 ALARMA	ALARM4B	CQTSTC	S224	GR	04/01/2023 20:46:16d	770	0
04/01/2023 20:46:20d	Falta Vca Calef/Alum.Gab.89BT2-1 TR-2 ALARMA	ALARM2B	CQTSTC	S224	GR	04/01/2023 20:46:16d	771	0	
04/01/2023 20:46:20d	Corriente F.A F6 Al.NIQUEN 0.0 184.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 20:46:19d	208	0	
04/01/2023 20:46:20d	Corriente F.C F6 Al.NIQUEN 0.0 184.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 20:46:19d	208	0	
04/01/2023 20:46:20d	Corriente F.A 13.5kV Al.NIQUEN 106.0 184.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 20:46:19d	207	0	
04/01/2023 20:46:20d	Corriente F.C 13.5kV Al.NIQUEN 93.0 184.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 20:46:19d	207	0	
04/01/2023 20:46:20d	Voltaje Proemdio 13.5kV Al.NIQUEN 4.3 12.5	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:19d	207	0	
04/01/2023 20:46:20d	Voltaje Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 12.0 12.5	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:19d	207	0	
04/01/2023 20:46:20d	Voltaje F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 12.5 12.7	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:19d	207	0	
04/01/2023 20:46:20d	Voltaje F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 12.5 12.5	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:19d	207	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente Promedio 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente Promedio 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente F.B 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente F.B 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente F.A 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente F.A 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente F.C 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente F.C 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:23d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 20:46:23d	106	0	
04/01/2023 20:46:36d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 0.0 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 20:46:35d	156	0	
04/01/2023 20:46:36d	Corriente F.A F6 Al.SAN CARLOS 0.0 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 20:46:35d	156	0	
04/01/2023 20:46:44d	Falla Comunic.Monitor Temperatura TR-2 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	GR	04/01/2023 20:46:40d	991	0	
04/01/2023 21:26:09d	Sel.Remoto Gab.CTBC TR-2 NORMAL	ALARM5B	CQTSTC	S202	GR	04/01/2023 21:26:06d	362	0	
04/01/2023 21:26:09d	Sel.Remoto Gab.CTBC TR-2 ALARMA	ALARM5B	CQTSTC	S224	GR	04/01/2023 21:26:06d	476	0	
04/01/2023 21:26:09d	Sel. Auto/Man Gab.CTBC TR-2 ERROR	ALARM5B	CQTSTC	S224	GR	04/01/2023 21:26:06d	354	0	
04/01/2023 21:26:09d	Sel. Auto/Man Gab.CTBC TR-2 MANUAL	ALARM5B	CQTSTC	S224	GR	04/01/2023 21:26:06d	476	0	
04/01/2023 21:26:09d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.NIQUEN ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:26:06d	366	0	
04/01/2023 21:26:09d	Op.TM Ap1/Ap2/ Mot/Cal	Alum 52BT2 TR-2 NORMAL	ALARM4B	CQTSTC	S202	GR	04/01/2023 21:26:06d	371	0
04/01/2023 21:26:09d	Falta Vca Calef/Alum.Gab.89BT2-1 TR-2 NORMAL	ALARM2B	CQTSTC	S202	GR	04/01/2023 21:26:06d	368	0	
04/01/2023 21:26:09d	Falta Vca Calef/Alum.Gab.89BT2-1 TR-2 ALARMA	ALARM2B	CQTSTC	S224	GR	04/01/2023 21:26:06d	376	0	
04/01/2023 21:26:09d	Falta Vca Calef/Alum.Gab.89BT2-1 TR-2 NORMAL	ALARM2B	CQTSTC	S202	GR	04/01/2023 21:26:06d	378	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:26:06d	335	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:26:08d	679	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:26:08d	688	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:26:08d	704	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:26:08d	720	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:26:08d	752	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente Promedio 13.5kV Al.NIQUEN 108.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente Promedio 13.5kV Al.NIQUEN 108.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.B 13.5kV Al.NIQUEN 41.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.B 13.5kV Al.NIQUEN 41.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.A 13.5kV Al.NIQUEN 137.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.A 13.5kV Al.NIQUEN 137.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.C 13.5kV Al.NIQUEN 146.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.C 13.5kV Al.NIQUEN 146.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 208.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 208.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 208.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 208.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Potencia Activa 13.5kV SAN CARLOS 4.5 4.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Potencia Activa 13.5kV SAN CARLOS 4.5 4.5	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 327.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 327.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 327.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 327.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 345.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 345.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 345.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 345.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 293.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 293.0 0.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 293.0 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:12d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 293.0 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:11d	245	0	
04/01/2023 21:26:13d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.NIQUEN NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:26:07d	67	0	
04/01/2023 21:26:13d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.NIQUEN ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:26:07d	76	0	
04/01/2023 21:26:13d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.NIQUEN NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:26:07d	94	0	
04/01/2023 21:26:13d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.NIQUEN ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:26:07d	110	0	
04/01/2023 21:26:13d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.NIQUEN NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:26:07d	117	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:26:13d	530	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente Residual F6 Al.SAN CARLOS 94.9 64.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente Residual F6 Al.SAN CARLOS 94.9 72.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 69.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 69.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Potencia Activa 13.5kV SAN CARLOS 2.1 4.5	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Potencia Activa 13.5kV SAN CARLOS 2.1 4.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 135.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 135.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 286.8 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 286.8 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente F.B F6 Al.SAN CARLOS 177.0 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Voltaje F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 12.8 12.5	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Voltaje F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 12.8 12.7	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 131.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 131.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 112.0 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 112.0 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente F.A F6 Al.SAN CARLOS 253.8 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:16d	Corriente F.A F6 Al.SAN CARLOS 253.8 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:15d	296	0	
04/01/2023 21:26:17d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:26:16d	157	0	
04/01/2023 21:26:20d	Corriente Residual F6 Al.SAN CARLOS 66.0 72.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:19d	237	0	
04/01/2023 21:26:20d	Corriente F.B F6 Al.SAN CARLOS 131.7 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:19d	237	0	
04/01/2023 21:26:24d	Corriente Residual F6 Al.SAN CARLOS 31.5 64.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:23d	827	0	
04/01/2023 21:26:24d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 110.7 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:23d	827	0	
04/01/2023 21:26:24d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 110.7 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:23d	827	0	
04/01/2023 21:26:24d	Corriente F.A F6 Al.SAN CARLOS 117.2 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:23d	827	0	
04/01/2023 21:26:24d	Corriente F.A F6 Al.SAN CARLOS 117.2 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:23d	827	0	
04/01/2023 21:26:30d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:26:26d	170	0	
04/01/2023 21:26:30d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:26:28d	190	0	
04/01/2023 21:26:32d	Corriente Residual F6 Al.SAN CARLOS 83.2 64.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:31d	160	0	
04/01/2023 21:26:32d	Corriente Residual F6 Al.SAN CARLOS 83.2 72.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:31d	160	0	
04/01/2023 21:26:32d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 254.2 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:31d	160	0	
04/01/2023 21:26:32d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 254.2 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:31d	160	0	
04/01/2023 21:26:32d	Corriente F.A F6 Al.SAN CARLOS 227.8 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:31d	160	0	
04/01/2023 21:26:32d	Corriente F.A F6 Al.SAN CARLOS 227.8 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:31d	160	0	
04/01/2023 21:26:36d	Falla Comunic.Monitor Temperatura TR-2 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	GR	04/01/2023 21:26:33d	994	0	
04/01/2023 21:26:36d	Corriente Residual F6 Al.SAN CARLOS 29.6 72.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:35d	197	0	
04/01/2023 21:26:36d	Corriente Residual F6 Al.SAN CARLOS 29.6 64.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:35d	197	0	
04/01/2023 21:26:36d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 102.1 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:35d	197	0	
04/01/2023 21:26:36d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 102.1 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:35d	197	0	
04/01/2023 21:26:36d	Corriente F.A F6 Al.SAN CARLOS 108.4 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:35d	197	0	
04/01/2023 21:26:36d	Corriente F.A F6 Al.SAN CARLOS 108.4 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:35d	197	0	
04/01/2023 21:26:45d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:26:43d	199	0	
04/01/2023 21:26:48d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:26:45d	248	0	
04/01/2023 21:26:48d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 226.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:47d	344	0	
04/01/2023 21:26:48d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 226.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:47d	344	0	

04/01/2023 21:26:48d	Voltaje F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 12.5 12.7	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:26:47d	344	0
04/01/2023 21:26:48d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 249.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:47d	344	0
04/01/2023 21:26:48d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 249.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:47d	344	0
04/01/2023 21:26:48d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 213.0 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:47d	344	0
04/01/2023 21:26:48d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 213.0 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:26:47d	344	0
04/01/2023 21:26:52d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 105.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:51d	939	0
04/01/2023 21:26:52d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 105.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:51d	939	0
04/01/2023 21:26:52d	Voltaje F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:26:51d	939	0
04/01/2023 21:26:52d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 98.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:51d	939	0
04/01/2023 21:26:52d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 98.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:51d	939	0
04/01/2023 21:26:52d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 87.0 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:51d	939	0
04/01/2023 21:26:52d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 87.0 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:26:51d	939	0
04/01/2023 21:27:44d	Voltaje F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:27:43d	347	0
04/01/2023 21:28:32d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:28d	997	0
04/01/2023 21:28:32d	Corriente Residual F6 Al.SAN CARLOS 70.6 64.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:28:31d	249	0
04/01/2023 21:28:32d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 194.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:28:31d	249	0
04/01/2023 21:28:32d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 210.7 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:28:31d	249	0
04/01/2023 21:28:32d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 210.7 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:28:31d	249	0
04/01/2023 21:28:32d	Voltaje F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 12.5 12.5	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:28:31d	249	0
04/01/2023 21:28:32d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 226.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:28:31d	249	0
04/01/2023 21:28:32d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 226.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:28:31d	249	0
04/01/2023 21:28:32d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 188.0 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:28:31d	249	0
04/01/2023 21:28:32d	Corriente F.A F6 Al.SAN CARLOS 184.6 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:28:31d	249	0
04/01/2023 21:28:33d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:31d	953	0
04/01/2023 21:28:33d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:31d	962	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:33d	187	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:33d	195	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:33d	257	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:33d	265	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:33d	289	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:33d	343	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:33d	352	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:33d	413	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:33d	422	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:33d	513	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:33d	522	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:33d	980	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:33d	997	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:34d	13	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:34d	22	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:34d	68	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:34d	77	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:34d	130	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:34d	139	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:34d	170	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:34d	179	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:34d	195	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:34d	204	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:34d	228	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:34d	244	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:34d	283	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:34d	292	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:34d	308	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:34d	317	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:34d	438	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:34d	447	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:34d	590	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:34d	599	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:34d	630	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:34d	639	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:34d	648	0
04/01/2023 21:28:36d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:34d	657	0
04/01/2023 21:28:36d	Corriente Residual F6 Al.SAN CARLOS 51.8 64.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:28:35d	300	0
04/01/2023 21:28:36d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 144.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:28:35d	300	0
04/01/2023 21:28:36d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 150.5 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:28:35d	300	0
04/01/2023 21:28:36d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 150.5 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:28:35d	300	0
04/01/2023 21:28:36d	Voltaje F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 12.6 12.5 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:28:35d	300	0
04/01/2023 21:28:36d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 149.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:28:35d	300	0
04/01/2023 21:28:36d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 149.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:28:35d	300	0
04/01/2023 21:28:36d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 130.0 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:28:35d	300	0
04/01/2023 21:28:36d	Corriente F.A F6 Al.SAN CARLOS 146.0 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:28:35d	300	0
04/01/2023 21:28:37d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:36d	60	0
04/01/2023 21:28:37d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:36d	69	0
04/01/2023 21:28:56d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:52d	480	0
04/01/2023 21:28:56d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:52d	549	0
04/01/2023 21:28:56d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:28:52d	558	0
04/01/2023 21:28:56d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:28:52d	567	0
04/01/2023 21:29:20d	Voltaje F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 12.5 12.5	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:29:19d	269	0
04/01/2023 21:31:32d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 176.1 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:31:31d	287	0
04/01/2023 21:32:00d	Corriente F.A F6 Al.SAN CARLOS 176.3 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:31:59d	284	0
04/01/2023 21:32:45d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	GR	04/01/2023 21:32:43d	388	0
04/01/2023 21:32:45d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.SAN CARLOS NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	GR	04/01/2023 21:32:43d	412	0
04/01/2023 21:33:24d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 190.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:33:23d	176	0
04/01/2023 21:34:24d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 200.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:34:23d	231	0
04/01/2023 21:34:28d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 197.0 200.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:34:27d	276	0
04/01/2023 21:34:44d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 198.5 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:34:43d	242	0
04/01/2023 21:34:52d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 196.5 198.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:34:51d	226	0
04/01/2023 21:35:04d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 198.0 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:35:03d	263	0
04/01/2023 21:35:08d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 197.8 198.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:35:07d	414	0
04/01/2023 21:35:20d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 200.4 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:35:19d	231	0
04/01/2023 21:35:32d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 203.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	GR	04/01/2023 21:35:31d	260	0
04/01/2023 21:35:34d	Sel. Auto/Man Gab.CTBC TR-2 TRANSITO	ALARM5B	CQTSTC	S224	GR	04/01/2023 21:35:33d	144	0
04/01/2023 21:35:36d	Op.TM Ap1/Ap2/ Mot/Cal	Alum 52BT2 TR-2 ALARMA	ALARM4B	CQTSTC	S224	GR	04/01/2023 21:35:32d	867	0
04/01/2023 21:35:36d	Falta Vca Calef/Alum.Gab.89BT2-1 TR-2 ALARMA	ALARM2B	CQTSTC	S224	GR	04/01/2023 21:35:32d	867	0
04/01/2023 21:35:36d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 1.3 198.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:35:35d	196	0
04/01/2023 21:35:36d	Corriente F.C F6 Al.SAN CARLOS 1.3 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:35:35d	196	0
04/01/2023 21:35:36d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 166.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:35:35d	196	0
04/01/2023 21:35:36d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 166.0 190.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:35:35d	196	0
04/01/2023 21:35:36d	Corriente F.A F6 Al.SAN CARLOS 0.8 176.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	GR	04/01/2023 21:35:35d	196	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente Promedio 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente Promedio 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente F.B 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente F.B 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente F.A 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente F.A 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente F.C 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente F.C 13.5kV Al.NIQUEN 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente F.B 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:40d	Corriente Promedio 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:39d	249	0
04/01/2023 21:35:44d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:43d	294	0
04/01/2023 21:35:44d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:43d	294	0
04/01/2023 21:35:48d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 1.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:35:47d	226	0
04/01/2023 21:35:48d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 1.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:35:47d	226	0
04/01/2023 21:35:48d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 1.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:35:47d	226	0
04/01/2023 21:35:48d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 1.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	GR	04/01/2023 21:35:47d	226	0
04/01/2023 21:35:52d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:51d	274	0
04/01/2023 21:35:52d	Corriente F.C 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:51d	274	0
04/01/2023 21:35:53d	Falla Comunic.Monitor Temperatura TR-2 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	GR	04/01/2023 21:35:50d	878	0
04/01/2023 21:35:56d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:55d	758	0
04/01/2023 21:35:56d	Corriente F.A 13.5kV Al.SAN CARLOS 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	GR	04/01/2023 21:35:55d	758	0